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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WERNER-LAGRONE WELL #: 1HS RRCID -> 254878 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 11518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245873 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10513 PERF. N/A

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

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-C RRCID -> 152192 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9752 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: RRCID -> 246644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10142 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	1540	-0-	1540	1540	1540	2			N	-0-					-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 253794 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17340 PERF. N/A

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/18/2023

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

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
FLETCHER, MAX J. WELL #: 4 RRCID -> 254993 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8298 - 8322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEAM OPERATING, L.L.C. 840878
JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 249389 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ABBEY ROAD WELL #: 1R RRCID -> 268325 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 13168 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	2			N	-0-					120
09	900	N	827	-0-	-73	-0-	827	2			N	-0-					120
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					120
11	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	2			N	-0-					120
*12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					120
*01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					120

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					30
09	1080	N	854	-0-	-226	-0-	407	1	447	2	N	-0-					30
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					30
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					30
*12	868	N	271	-0-	-597	-0-	145	1	126	2	N	-0-					30
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					30

BROWN C GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 253473 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7382 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1653	-0-	-114	-0-	1403	2	250	9	N	227					254
09	2310	N	1360	-0-	-950	-0-	1360	2			N	-0-	178	1			76
10	2046	N	1491	-0-	-555	-0-	1491	2			N	-0-					76
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	1	1	8			76
12	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					76
01	1488	N	793	-0-	-695	-0-	632	2	161	9	N	146	178	1			44

KEM ENERGY, INC. 455126
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229169 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		12	-0-	12	38	12	2			N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	38					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	38					N	-0-					5
11	110		72	-0-	-38	-0-	72	2			N	-0-					5
12	23	R	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					5
*01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					5

XTO ENERGY INC. 945936
SINGLETARY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235680 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9593 - 10513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	444	-0-	-393	-0-	444	2			N	-0-					178
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					178
10	1147	N	966	-0-	-181	-0-	966	2			N	-0-					178
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					178
12	930	N	349	-0-	-581	-0-	349	2			N	-0-					178
01	961	N	658	-0-	-303	-0-	658	2			N	-0-					178

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
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2009	2	20	9	N	18					144
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1846	2	19	9	N	17					161
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					161
11	1950	N	1841	-0-	-109	-0-	1817	2	24	9	N	22					183
12	1922	N	1039	-0-	-883	-0-	1020	2	19	9	N	17	2	8			198
01	1922	N	466	-0-	-1456	-0-	466	2			N	-0-					198

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MADDIN WELL #: 1 RRCID -> 220967 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10192 - 10606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	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

08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					88
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					88
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					88
11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					88
12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					88
01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					88

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
YORK WELL #: 1 RRCID -> 194092 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10227 - 10350

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	837 N	693	-0-	-144	-0-	693	2			N	-0-					3
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					3
10	713 N	671	-0-	-42	-0-	671	2			N	-0-					3
11	660 N	626	-0-	-34	-0-	626	2			N	-0-					3
12	651 N	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-					3
01	682 N	627	-0-	-55	-0-	627	2			N	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	552	-0-	-99	-0-	552	2			N	-0-					-0-
09	600	N	552	-0-	-48	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
01	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					-0-

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

08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					92
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					92
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					92
11	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	2			N	-0-					92
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					92
01	868	N	738	-0-	-130	-0-	738	2			N	-0-					92

XTO ENERGY INC. 945936
SINGLETARY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123453 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9862 - 10513

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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

08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	80 14	1 9	1743	2	N	13					218
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	46 8	1 9	1001	2	N	7					225
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	43 8	1 9	942	2	N	7					232
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	30 6	1 9	659	2	N	5					237
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	34 1	1 9	748	2	N	1					238
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	42	1	912	2	N	-0-					238

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

08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	46	1	1009	2	N	-0-					181
09	1320	N	1062	-0-	-258	-0-	47	1	1015	2	N	-0-					181
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	63	1	1372	2	N	-0-					181
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	60	1	1294	2	N	-0-					181
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	57	1	1243	2	N	-0-					181
01	1426	N	1031	-0-	-395	-0-	45	1	986	2	N	-0-					181

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 233638 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10607 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	139	-0-	-78	-0-	6	1	133	2	N	-0-					125
09	180	N	139	-0-	-41	-0-	6	1	133	2	N	-0-					125
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	N	-0-					125
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	N	-0-					125
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	N	-0-					125
01	186	N	76	-0-	-110	-0-	3	1	73	2	N	-0-					125

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

08	1612	N	1213	-0-	-399	-0-	53	1	1160	2	N	-0-					-0-
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	68	1	1474	2	N	-0-					-0-
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	70	1	1524	2	N	-0-					-0-
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	68	1	1468	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	65	1	1412	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1263	-0-	-318	-0-	56	1	1207	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

08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	540	N	5	-0-	-535	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

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

08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
OGLESBEE, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 244716 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8080 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	285	-0-	-3094	-0-	285	1			N	-0-					15
09	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					15
10	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					15
11	2610	X	495	-0-	-2115	-0-	495	2			N	-0-					15
12	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					15
01	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					15

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					102
09	390	N	30	-0-	-360	-0-	30	2			N	-0-					102
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					102
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					102
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					102
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

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

08	2790	N	238	-0-	-2552	-0-	237	1	1	9	Y	1					11
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					11
10	2263	N	1376	-0-	-887	-0-	1376	2			Y	-0-					11
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					11
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					11
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					11

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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248337 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7692 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3658	X	349	-0-	-3309	-0-	349	1			N	-0-			72
09	3540	X	1093	-0-	-2447	-0-	120	1	973	2	N	-0-			72
10	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	376	1	3563	2	N	-0-			72
11	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	341	1	4597	2	N	-0-			72
12	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	395	1	4898	2	N	-0-			72
01	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT			72

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	72	-0-	-1726	-0-	72	1			N	-0-			10
09	1320	N	1168	-0-	-152	-0-	86	1	1082	2	N	-0-			10
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	401	1	1462	2	N	-0-			10
11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	404	1	1634	2	N	-0-			10
12	1209	N	746	-0-	-463	-0-	56	1	690	2	N	-0-			10
01	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			10

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	45	-0-	-1815	-0-	45	1			Y	-0-			6
09	1470	N	240	-0-	-1230	-0-	18	1	222	2	Y	-0-			6
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	231	1	842	2	Y	-0-			6
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	99	1	401	2	Y	-0-			6
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	2	Y	-0-			6
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT			6

WYNN, LELIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251769 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7902 - 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
08	3906	X	93	-0-	-3813	-0-	93	1			Y	-0-			6
09	3780	X	1587	-0-	-2193	-0-	117	1	1470	2	Y	-0-			6
10	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	484	1	1765	2	Y	-0-			6
11	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	478	1	1934	2	Y	-0-			6
*12	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	142	1	1753	2	Y	-0-			6
01	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT			6

BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251973 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8153 - 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
08	3131	X	133	-0-	-2998	-0-	133	1			Y	-0-			26
09	3030	X	615	-0-	-2415	-0-	65	1	550	2	Y	-0-			26
10	3131	X	2249	-0-	-882	-0-	2249	2			Y	-0-			26
11	2850	X	1147	-0-	-1703	-0-	1147	2			Y	-0-			26
12	2945	X	2173	-0-	-772	-0-	2173	2			Y	-0-			26
01	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT			26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	107	-0-	-1691	-0-	107	1			N	-0-					30
09	1770	N	1733	-0-	-37	-0-	128	1	1605	2	N	-0-					30
10	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	580	1	2115	2	N	-0-					30
11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	463	1	1873	2	N	-0-					30
12	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					30
01	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	205	-0-	-4011	-0-	205	1			N	-0-					30
09	3360	X	2769	-0-	-591	-0-	204	1	2565	2	N	-0-					30
10	3472	X	3415	-0-	-57	-0-	735	1	2680	2	N	-0-					30
11	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	751	1	3043	2	N	-0-					30
12	2852	X	1458	-0-	-1394	-0-	110	1	1348	2	N	-0-					30
01	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					75
09	750	N	69	-0-	-681	-0-	69	2			N	-0-					75
10	2201	N	590	-0-	-1611	-0-	590	2			N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					75
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					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
08	2201	X	148	-0-	-2053	-0-	148	1			N	-0-					42
09	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	167	1	2096	2	N	-0-					42
10	2201	X	1273	-0-	-928	-0-	274	1	999	2	N	-0-					42
11	2130	X	562	-0-	-1568	-0-	111	1	451	2	N	-0-					42
*12	2201	X	982	-0-	-1219	-0-	74	1	908	2	N	-0-					42
01	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
BLACK STONE COLWELL A-8 WELL #: 1 RRCID -> 268336 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8989 - 14999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
01	14B2	EXT	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
08	3100	N	1969	-0-	-1131	698	118	1	1851	2	N	-0-					128
09	2763	N	2065	-0-	-698	-0-	124	1	1941	2	N	-0-					128
10	2263	N	631	-0-	-1632	-0-	38	1	593	2	N	-0-					128
11	1920	N	996	-0-	-924	-0-	60	1	936	2	N	-0-					128
12	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	156	1	2434	2	N	-0-					128
*01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	57	1	888	2	N	-0-					128

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	852	-0-	-171	-0-	53	1	799	2	N	-0-					123
09	1320	N	634	-0-	-686	-0-	39	1	595	2	N	-0-					123
10	1364	N	514	-0-	-850	-0-	32	1	482	2	N	-0-					123
11	810	N	642	-0-	-168	-0-	40	1	602	2	N	-0-					123
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	69	1	1041	2	N	-0-					123
01	527	N	239	-0-	-288	-0-	15	1	224	2	N	-0-					123

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					34
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					34
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					34
11	1140	N	993	-0-	-147	-0-	993	2			N	-0-					34
12	992	N	564	-0-	-428	-0-	564	2			N	-0-					34
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					25
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					25
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					25
11	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					25
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
MCSWAIN, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 245970 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7307 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	X	879	-0-	-113	-0-	879	2			Y	-0-					92
09	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					92
10	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					92
11	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					92
12	1395	X	996	-0-	-399	-0-	996	2			Y	-0-					92
01	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					92

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

08	930	N	635	-0-	-295	-0-	635	2			N	-0-					38
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					38
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					38
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					38
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					38
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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

08	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					33
09	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					33
10	992	X	483	-0-	-509	-0-	483	2			Y	-0-					33
11	1290	X	460	-0-	-830	-0-	460	2			Y	-0-					33
12	1333	X	1091	-0-	-242	-0-	1091	2			Y	-0-					33
01	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					33

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

08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					12
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					12
10	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					12
11	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					12
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	325	1	1174	2	Y	-0-					10
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	420	1	1079	2	Y	-0-					10
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	331	1	1139	2	Y	-0-					10
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	142	1	575	2	Y	-0-					10
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					10
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1791	-0-	-38	-0-	376	1	1415	2	Y	-0-					10
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	487	1	1285	2	Y	-0-					10
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	424	1	1498	2	Y	-0-					10
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	358	1	1385	2	Y	-0-					10
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	331	1	1646	2	Y	-0-					10
01	1922	N	1869	-0-	-53	-0-	430	1	1439	2	Y	-0-					10

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
08	3379	X	3084	-0-	-295	-0-	669	1	2415	2	N	-0-					29
09	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	1093	1	2693	2	N	-0-					29
10	3379	X	2920	-0-	-459	-0-	643	1	2277	2	N	-0-					29
11	3270	X	2909	-0-	-361	-0-	591	1	2318	2	N	-0-					29
12	3379	X	2737	-0-	-642	-0-	436	1	2301	2	N	-0-					29
01	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	1203	1	2594	2	N	-0-					29

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
08	2821	X	1239	-0-	-1582	-0-	268	1	971	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	1199	-0-	-1831	-0-	336	1	863	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	1277	-0-	-1854	-0-	280	1	997	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2091	-0-	-939	-0-	436	1	1655	2	Y	-0-					-0-
12	1860	X	1754	-0-	-106	-0-	297	1	1457	2	Y	-0-					-0-
01	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	370	1	1341	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
08	3286	X	24	-0-	-3262	-0-	4	1	20	2	N	-0-					30
09	3180	X	2438	-0-	-742	-0-	780	1	1658	2	N	-0-					30
10	3286	X	3011	-0-	-275	-0-	585	1	2426	2	N	-0-					30
11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	693	1	2759	2	N	-0-					30
12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	668	1	3463	2	N	-0-					30
01	3007	X	2684	-0-	-323	-0-	518	1	2166	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
08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	550	1	2086	2	Y	-0-					28
09	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	765	1	1976	2	Y	-0-					28
10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	529	1	1837	2	Y	-0-					28
11	2550	N	2314	-0-	-236	-0-	467	1	1847	2	Y	-0-					28
12	2821	N	2476	-0-	-345	-0-	417	1	2059	2	Y	-0-					28
01	2356	N	2347	-0-	-9	-0-	494	1	1853	2	Y	-0-					28

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
08	2015	X	705	-0-	-1310	-0-	163	1	542	2	Y	-0-					14
09	1950	X	632	-0-	-1318	-0-	162	1	470	2	Y	-0-					14
10	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	650	1	2446	2	Y	-0-					14
11	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	528	1	2079	2	Y	-0-					14
12	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	337	1	1742	2	Y	-0-					14
01	3100	X	2319	-0-	-781	-0-	598	1	1721	2	Y	-0-					14

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
08	4407	X	2213	-0-	-2194	-0-	459	1	1754	2	Y	-0-					12
09	2430	X	2415	-0-	-15	-0-	677	1	1738	2	Y	-0-					12
10	2511	X	2133	-0-	-378	-0-	467	1	1666	2	Y	-0-					12
11	2430	X	2088	-0-	-342	-0-	422	1	1666	2	Y	-0-					12
12	2511	X	1974	-0-	-537	-0-	321	1	1653	2	Y	-0-					12
01	2511	X	1723	-0-	-788	-0-	367	1	1356	2	Y	-0-					12

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
SUSTAINABLE FOREST, LLC WELL #: 3 RRCID -> 234781 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 8300 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	2967	-0-	-443	-0-	635	1	2332	2	Y	-0-					14
09	3300	X	2715	-0-	-585	-0-	747	1	1968	2	Y	-0-					14
10	3410	X	1734	-0-	-1676	-0-	334	1	1400	2	Y	-0-					14
11	3300	X	2942	-0-	-358	-0-	610	1	2332	2	Y	-0-					14
12	2976	X	2396	-0-	-580	-0-	426	1	1970	2	Y	-0-					14
01	2976	X	1527	-0-	-1449	-0-	340	1	1187	2	Y	-0-					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	1922	-0-	-651	-0-	412	1	1510	2	Y	-0-					15
09	2490	X	2419	-0-	-71	-0-	672	1	1747	2	Y	-0-					15
10	2449	X	2046	-0-	-403	-0-	450	1	1596	2	Y	-0-					15
11	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	473	1	1834	2	Y	-0-					15
12	2511	X	2114	-0-	-397	-0-	347	1	1767	2	Y	-0-					15
01	2511	X	2004	-0-	-507	-0-	443	1	1561	2	Y	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1218	-0-	-332	-0-	263	1	955	2	Y	-0-					11
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	348	1	889	2	Y	-0-					11
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	263	1	923	2	Y	-0-					11
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	251	1	1002	2	Y	-0-					11
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	346	1	1708	2	Y	-0-					11
01	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	241	1	837	2	Y	-0-					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	2891	-0-	-922	-0-	618	1	2273	2	Y	-0-					24
09	3690	X	2831	-0-	-859	-0-	792	1	2039	2	Y	-0-					24
10	3813	X	2696	-0-	-1117	-0-	597	1	2099	2	Y	-0-					24
11	3060	X	2486	-0-	-574	-0-	514	1	1972	2	Y	-0-					24
12	3162	X	1856	-0-	-1306	-0-	265	1	1591	2	Y	-0-					24
01	2914	X	1892	-0-	-1022	-0-	417	1	1475	2	Y	-0-					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TIMBERSTAR-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 237027 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7593 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1790	-0-	-8	-0-	377	1	1413	2	N	-0-					26
09	1740	N	1543	-0-	-197	-0-	428	1	1115	2	N	-0-					26
10	1519	N	1434	-0-	-85	-0-	310	1	1124	2	N	-0-					26
11	1740	N	1236	-0-	-504	-0-	254	1	982	2	N	-0-					26
12	1581	N	657	-0-	-924	-0-	111	1	546	2	N	-0-					26
01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	461	1	1651	2	N	-0-					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2879	-0-	-190	-0-	610	1	2269	2	Y	-0-					41
09	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	862	1	2158	2	Y	-0-					41
10	3069	X	2862	-0-	-207	-0-	633	1	2229	2	Y	-0-					41
11	2790	X	2752	-0-	-38	-0-	552	1	2200	2	Y	-0-					41
12	3131	X	2856	-0-	-275	-0-	474	1	2382	2	Y	-0-					41
01	3131	X	2596	-0-	-535	-0-	599	1	1997	2	Y	-0-					41

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR-SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 237031 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7819 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4004	-0-	-522	-0-	857	1	3147	2	Y	-0-					32
09	4380	X	3451	-0-	-929	-0-	972	1	2479	2	Y	-0-					32
10	3596	X	3325	-0-	-271	-0-	741	1	2584	2	Y	-0-					32
11	3870	X	3325	-0-	-545	-0-	676	1	2649	2	Y	-0-					32
12	3999	X	2756	-0-	-1243	-0-	452	1	2304	2	Y	-0-					32
01	3999	X	3602	-0-	-397	-0-	735	1	2867	2	Y	-0-					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	482	1	1816	2	Y	-0-					10
09	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	660	1	1674	2	Y	-0-					10
10	1829	N	1789	-0-	-40	-0-	392	1	1397	2	Y	-0-					10
11	2220	N	1923	-0-	-297	-0-	391	1	1532	2	Y	-0-					10
12	2325	N	1829	-0-	-496	-0-	293	1	1536	2	Y	-0-					10
01	1798	N	1609	-0-	-189	-0-	379	1	1230	2	Y	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	36	1	1599	2	Y	-0-					10
09	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	119	1	1273	2	Y	-0-					10
10	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	117	1	1228	2	Y	-0-					10
11	1590	X	1371	-0-	-219	-0-	201	1	1170	2	Y	-0-					10
12	1643	X	1099	-0-	-544	-0-	162	1	937	2	Y	-0-					10
01	1643	X	1513	-0-	-130	-0-	103	1	1410	2	Y	-0-					10

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 3 RRCID -> 239118 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7544 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	319	1	1199	2	Y	-0-					17
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	454	1	1182	2	Y	-0-					17
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	324	1	1163	2	Y	-0-					17
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	350	1	1372	2	Y	-0-					17
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	264	1	1304	2	Y	-0-					17
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	329	1	1137	2	Y	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	1			N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
08	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	40	1	1777	2	Y	-0-					21
09	1320	X	1251	-0-	-69	-0-	91	1	1160	2	Y	-0-					21
10	1519	X	1320	-0-	-199	-0-	118	1	1202	2	Y	-0-					21
11	1770	X	1612	-0-	-158	-0-	370	1	1242	2	Y	-0-					21
12	1829	X	567	-0-	-1262	-0-	29	1	538	2	Y	-0-					21
01	1829	X	1766	-0-	-63	-0-	158	1	1608	2	Y	-0-					21

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
08	1829	N	1088	-0-	-741	-0-	240	1	848	2	Y	-0-					10
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	403	1	1015	2	Y	-0-					10
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	285	1	1006	2	Y	-0-					10
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	319	1	1253	2	Y	-0-					10
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	258	1	1337	2	Y	-0-					10
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	341	1	1146	2	Y	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	16	1	709	2	Y	-0-					9
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	30	1	446	2	Y	-0-					9
10	527	N	479	-0-	-48	-0-	27	1	452	2	Y	-0-					9
11	690	N	589	-0-	-101	-0-	65	1	524	2	Y	-0-					9
12	496	N	316	-0-	-180	-0-	29	1	287	2	Y	-0-					9
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	28	1	782	2	Y	-0-					9

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6672	X	2175	-0-	-4497	-0-	469	1	1706	2	Y	-0-					14
09	2640	X	2580	-0-	-60	-0-	721	1	1859	2	Y	-0-					14
10	2697	X	2201	-0-	-496	-0-	494	1	1707	2	Y	-0-					14
11	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	506	1	1962	2	Y	-0-					14
12	2666	X	2590	-0-	-76	-0-	426	1	2164	2	Y	-0-					14
01	2666	X	2555	-0-	-111	-0-	544	1	2011	2	Y	-0-					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	615	1	2272	2	N	-0-					15
09	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	661	1	1707	2	N	-0-					15
10	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	430	1	1508	2	N	-0-					15
11	1770	X	1467	-0-	-303	-0-	316	1	1151	2	N	-0-					15
12	1829	X	1555	-0-	-274	-0-	257	1	1298	2	N	-0-					15
01	1829	N	1200	-0-	-629	-0-	274	1	926	2	N	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	413	1	1665	2	N	-0-					15
09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	640	1	1635	2	N	-0-					15
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	425	1	1521	2	N	-0-					15
11	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	431	1	1693	2	N	-0-					15
12	2201	N	1937	-0-	-264	-0-	335	1	1602	2	N	-0-					15
01	1953	N	1756	-0-	-197	-0-	385	1	1371	2	N	-0-					15

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
08	2201	N	1739	-0-	-462	-0-	381	1	1358	2	Y	-0-					9
09	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	625	1	1601	2	Y	-0-					9
10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	458	1	1625	2	Y	-0-					9
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	432	1	1679	2	Y	-0-					9
12	2294	N	1835	-0-	-459	-0-	296	1	1539	2	Y	-0-					9
01	2077	N	1876	-0-	-201	-0-	426	1	1450	2	Y	-0-					9

TIMBERSTAR-KIMBRO 405 WELL #: 1 RRCID -> 244280 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7535 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1962	-0-	-1138	1869	415	1	1547	2	N	-0-					27
09	3000	N	2041	-0-	-959	910	577	1	1464	2	N	-0-					27
10	2936	N	2026	-0-	-910	-0-	447	1	1579	2	N	-0-					27
11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	418	1	1634	2	N	-0-					27
12	2108	N	2073	-0-	-35	-0-	344	1	1729	2	N	-0-					27
01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	640	1	1711	2	N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	1065	1	3859	2	Y	-0-					4
09	3840	X	3784	-0-	-56	-0-	1058	1	2726	2	Y	-0-					4
10	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	901	1	3201	2	Y	-0-					4
11	3960	X	3715	-0-	-245	-0-	753	1	2962	2	Y	-0-					4
12	4092	X	3901	-0-	-191	-0-	644	1	3257	2	Y	-0-					4
01	4092	X	3908	-0-	-184	-0-	949	1	2959	2	Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	194	-0-	-1108	-0-	46	1	148	2	Y	-0-					19
09	180	N	91	-0-	-89	-0-	24	1	67	2	Y	-0-					19
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	34	1	151	2	Y	-0-					19
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	90	1	370	2	Y	-0-					19
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	42	1	266	2	Y	-0-					19
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	47	1	202	2	Y	-0-					19

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
08	3968	X	3359	-0-	-609	-0-	727	1	2632	2	Y	-0-					19
09	3840	X	3056	-0-	-784	-0-	849	1	2207	2	Y	-0-					19
10	3968	X	2901	-0-	-1067	-0-	652	1	2249	2	Y	-0-					19
11	3510	X	3075	-0-	-435	-0-	632	1	2443	2	Y	-0-					19
12	3503	X	2956	-0-	-547	-0-	486	1	2470	2	Y	-0-					19
01	3348	X	2886	-0-	-462	-0-	626	1	2260	2	Y	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	41	-0-	-858	-0-	41	2			Y	-0-					17
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					17
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					17
11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	157	1	2061	2	Y	-0-					17
12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	145	1	1606	2	Y	-0-					17
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	46	1	365	2	Y	-0-					17

DONATILL WELL #: 2 RRCID -> 246057 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7494 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	249	-0-	-92	-0-	5	1	244	2	Y	-0-					10
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					10
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	25	1	1125	2	Y	-0-					10
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	79	1	1132	2	Y	-0-					10
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	61	1	580	2	Y	-0-					10
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	91	1	1147	2	Y	-0-					10

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
08	930	N	467	-0-	-463	-0-	10	1	457	2	Y	-0-					11
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					11
10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	39	1	1714	2	Y	-0-					11
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	63	1	876	2	Y	-0-					11
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	50	1	551	2	Y	-0-					11
01	1767	N	1488	-0-	-279	-0-	71	1	1417	2	Y	-0-					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	1531	-0-	-2375	-0-	34	1	1497	2	Y	-0-					18
09	3780	X	483	-0-	-3297	-0-	10	1	473	2	Y	-0-					18
10	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	104	1	4527	2	Y	-0-					18
11	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	233	1	3029	2	Y	-0-					18
12	3193	X	2775	-0-	-418	-0-	255	1	2520	2	Y	-0-					18
01	4557	X	1607	-0-	-2950	-0-	77	1	1530	2	Y	-0-					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	902	-0-	-28	-0-	176	1	726	2	Y	-0-					26
09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	530	1	1263	2	Y	-0-					26
10	930	N	873	-0-	-57	-0-	192	1	681	2	Y	-0-					26
11	870	N	794	-0-	-76	-0-	139	1	655	2	Y	-0-					26
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	212	1	1088	2	Y	-0-					26
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	348	1	968	2	Y	-0-					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	539	-0-	-763	-0-	12	1	527	2	Y	-0-					9
09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					9
10	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					9
11	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	190	1	2762	2	Y	-0-					9
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	65	1	650	2	Y	-0-					9
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	82	1	1345	2	Y	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	342	-0-	-433	-0-	7	1	335	2	Y	-0-					17
09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					17
10	1426	N	1111	-0-	-315	-0-	25	1	1086	2	Y	-0-					17
11	3000	N	3286	-0-	286	286	241	1	3045	2	Y	-0-					17
12	3100	N	2844	-0-	-256	30	237	1	2607	2	Y	-0-					17
01	2499	N	2469	-0-	-30	-0-	104	1	2365	2	Y	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1859	-0-	-1241	487	402	1	1457	2	Y	-0-					15
09	2286	N	1799	-0-	-487	-0-	504	1	1295	2	Y	-0-					15
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	407	1	1428	2	Y	-0-					15
11	1800	N	1444	-0-	-356	-0-	293	1	1151	2	Y	-0-					15
12	1860	N	1775	-0-	-85	-0-	289	1	1486	2	Y	-0-					15
01	1829	N	1638	-0-	-191	-0-	369	1	1269	2	Y	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	400	-0-	-995	-0-	9	1	391	2	N	-0-					34
09	1050	N	196	-0-	-854	-0-	4	1	192	2	N	-0-					34
10	1767	N	1392	-0-	-375	-0-	31	1	1361	2	N	-0-					34
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	120	1	1774	2	N	-0-					34
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	143	1	1447	2	N	-0-					34
01	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	99	1	1250	2	N	-0-					34

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
08	1891	N	944	-0-	-947	-0-	21	1	923	2	N	-0-					27
09	1800	N	927	-0-	-873	-0-	20	1	907	2	N	-0-					27
10	1953	N	1687	-0-	-266	-0-	37	1	1650	2	N	-0-					27
11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	135	1	1799	2	N	-0-					27
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	153	1	1698	2	N	-0-					27
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	97	1	1720	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
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	257	1	942	2	Y	-0-					6
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	336	1	863	2	Y	-0-					6
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	273	1	964	2	Y	-0-					6
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	242	1	973	2	Y	-0-					6
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	217	1	1091	2	Y	-0-					6
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	332	1	1037	2	Y	-0-					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2379	N	1859	-0-	-520	-0-	402	1	1457	2	Y	-0-					29
09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	504	1	1295	2	Y	-0-					29
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	420	1	1488	2	Y	-0-					29
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	376	1	1440	2	Y	-0-					29
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	276	1	1383	2	Y	-0-					29
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	370	1	1178	2	Y	-0-					29

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
08	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	526	1	1907	2	N	-0-					37
09	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	691	1	1778	2	N	-0-					37
10	2449	X	2159	-0-	-290	-0-	479	1	1680	2	N	-0-					37
11	2370	X	2130	-0-	-240	-0-	432	1	1698	2	N	-0-					37
12	2542	X	1971	-0-	-571	-0-	317	1	1654	2	N	-0-					37
01	2542	X	1937	-0-	-605	-0-	426	1	1511	2	N	-0-					37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	134	1	485	2	Y	-0-					1
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	168	1	431	2	Y	-0-					1
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	138	1	490	2	Y	-0-					1
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	179	1	724	2	Y	-0-					1
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	245	1	1214	2	Y	-0-					1
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	303	1	988	2	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	174	-0-	-632	-0-	3	1	171	2	Y	-0-					20
09	420	N	10	-0-	-410	-0-	10	2			Y	-0-					20
10	682	N	473	-0-	-209	-0-	10	1	463	2	Y	-0-					20
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	79	1	1011	2	Y	-0-					20
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	80	1	823	2	Y	-0-					20
01	3100	N	3290	-0-	190	190	185	1	3105	2	Y	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3201	-0-	-643	-0-	711	1	2490	2	Y	-0-					17
09	3720	X	3219	-0-	-501	-0-	887	1	2332	2	Y	-0-					17
10	3844	X	3218	-0-	-626	-0-	721	1	2497	2	Y	-0-					17
11	3360	X	3091	-0-	-269	-0-	621	1	2470	2	Y	-0-					17
12	3317	X	3145	-0-	-172	-0-	515	1	2630	2	Y	-0-					17
01	3317	X	3096	-0-	-221	-0-	711	1	2385	2	Y	-0-					17

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
08	1488	N	1205	-0-	-283	-0-	236	1	969	2	Y	-0-					10
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	417	1	1065	2	Y	-0-					10
10	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	265	1	904	2	Y	-0-					10
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	263	1	1006	2	Y	-0-					10
12	1519	N	1236	-0-	-283	-0-	211	1	1025	2	Y	-0-					10
01	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	255	1	901	2	Y	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	113	1	1297	2	Y	1					44
							1	9									
*07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	108	1	1273	2	Y	-0-					44
*08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	112	1	1329	2	Y	11					55
							12	9									
*09	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	103	1	1154	2	Y	-0-					55
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	122	1	1352	2	Y	-0-					55
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	110	1	1260	2	Y	-0-					55
12	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	97	1	1130	2	Y	-0-					55
01	1302	N	887	-0-	-415	-0-	73	1	814	2	Y	-0-					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3000	N	2458	-0-	-542	8081	198	1	2260	2	Y	-0-					39
*07	3100	N	2527	-0-	-573	7508	198	1	2329	2	Y	-0-					39
*08	3100	N	2392	-0-	-708	6800	186	1	2204	2	Y	2					41
							2	9									
*09	3000	N	2458	-0-	-542	6258	198	1	2223	2	Y	34					75
							37	9									
10	3100	N	2451	-0-	-649	5609	202	1	2249	2	Y	-0-					75
11	3000	N	2600	-0-	-400	5209	208	1	2392	2	Y	-0-					75
12	3100	N	2599	-0-	-501	4708	205	1	2394	2	Y	-0-					75
01	3100	N	2405	-0-	-695	4013	199	1	2206	2	Y	-0-					75

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	322	1	3680	2	N	-0-					34
*07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	242	1	2844	2	N	-0-					34
*08	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	325	1	3847	2	N	1					35
							1	9									
*09	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	304	1	3413	2	N	-0-					35
10	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	288	1	3203	2	N	-0-					35
11	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	224	1	2568	2	N	-0-					35
12	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	286	1	3335	2	N	-0-					35
01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	297	1	3295	2	N	-0-					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2490	X	2429	-0-	-61	-0-	195	1	2234	2	N	-0-					128
*07	2604	X	2443	-0-	-161	-0-	191	1	2252	2	N	-0-					128
*08	2480	N	2366	-0-	-114	-0-	184	1	2182	2	N	-0-					128
*09	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	206	1	2313	2	N	-0-					128
10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	204	1	2264	2	N	-0-					128
11	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	197	1	2256	2	N	-0-					128
12	2573	N	2568	-0-	-5	-0-	203	1	2365	2	N	-0-					128
01	2480	N	2457	-0-	-23	-0-	203	1	2254	2	N	-0-					128

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 1H RRCID -> 242074 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8361 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	118	1	1349	2	N	-0-					124
*07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	108	1	1273	2	N	-0-					124
*08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	98	1	1162	2	N	-0-					124
*09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	93	1	1042	2	N	-0-					124
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	102	1	1131	2	N	-0-					124
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	103	1	1179	2	N	-0-					124
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	100	1	1165	2	N	-0-					124
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	103	1	1145	2	N	-0-					124

TIMBERSTAR-WATERMAN WELL #: 1H RRCID -> 242078 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7919 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	437	1	4994	2	N	-0-					119
*07	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	419	1	4929	2	N	-0-					119
*08	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	350	1	4145	2	N	-0-					119
*09	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	460	1	5169	2	N	8					127
							9	9									
10	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	358	1	3981	2	N	-0-					127
11	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	447	1	5129	2	N	-0-					127
12	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	440	1	5131	2	N	-0-					127
01	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	447	1	4958	2	N	-0-					127

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3000	N	2974	-0-	-26	10942	239	1	2735	2	Y	-0-					130
*07	3100	N	2975	-0-	-125	10817	232	1	2731	2	Y	11					141
							12	9									
*08	3100	N	2714	-0-	-386	10431	211	1	2502	2	Y	1					142
							1	9									
*09	3000	N	2799	-0-	-201	10230	229	1	2570	2	Y	-0-					142
10	3100	N	2676	-0-	-424	9806	221	1	2455	2	Y	-0-					142
11	3000	N	2522	-0-	-478	9328	202	1	2320	2	Y	-0-					142
12	3100	N	2992	-0-	-108	9220	236	1	2756	2	Y	-0-					142
01	3100	N	2419	-0-	-681	8539	200	1	2219	2	Y	-0-					142

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	3154	-0-	-8	-0-	481	1	2654	2	N	17					90
							19	9									
09	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	479	1	2645	2	N	5					95
							6	9									
10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	486	1	2650	2	N	-0-					95
11	3060	X	3043	-0-	-17	-0-	464	1	2579	2	N	-0-					95
12	3224	X	2744	-0-	-480	-0-	486	1	2258	2	N	-0-					95
*01	3224	X	3191	-0-	-33	-0-	399	1	2792	2	N	-0-					95

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	3618	-0-	-598	-0-	338	1	3280	2	N	-0-					147
09	4080	X	4059	-0-	-21	-0-	401	1	3658	2	N	-0-					147
10	4061	X	3892	-0-	-169	-0-	371	1	3521	2	N	-0-					147
11	3930	X	3531	-0-	-399	-0-	333	1	3198	2	N	-0-					147
12	4185	X	3910	-0-	-275	-0-	386	1	3524	2	N	-0-					147
01	4185	X	3761	-0-	-424	-0-	417	1	3344	2	N	-0-					147

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3000	N	2363	-0-	-637	6612	190	1	2173	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2391	-0-	-709	5903	187	1	2204	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	2362	-0-	-738	5165	184	1	2178	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2279	-0-	-721	4444	186	1	2093	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2322	-0-	-778	3666	192	1	2130	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2323	-0-	-677	2989	186	1	2137	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2369	-0-	-731	2258	187	1	2182	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2308	-0-	-792	1466	191	1	2117	2	Y	-0-					-0-

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

08	5425	X	4439	-0-	-986	-0-	414	1	4022	2	N	3					133
							3	9									
09	5250	X	5155	-0-	-95	-0-	509	1	4646	2	N	-0-					133
10	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	499	1	4739	2	N	-0-					133
11	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	474	1	4550	2	N	42					175
							46	9									
12	5332	X	5250	-0-	-82	-0-	518	1	4732	2	N	-0-					175
01	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	592	1	4742	2	N	-0-					175

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

08	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	755	1	2641	2	N	-0-					131
09	3270	X	3190	-0-	-80	-0-	705	1	2483	2	N	2					133
							2	9									
10	3379	X	3240	-0-	-139	-0-	721	1	2519	2	N	-0-					133
11	3300	X	3042	-0-	-258	-0-	661	1	2381	2	N	-0-					133
12	3410	X	3078	-0-	-332	-0-	676	1	2402	2	N	-0-					133
*01	3410	X	2567	-0-	-843	-0-	499	1	2048	2	N	18					151
							20	9									

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

*06	3570	X	2668	-0-	-902	-0-	215	1	2453	2	Y	-0-					92
*07	3689	X	3512	-0-	-177	-0-	275	1	3237	2	Y	-0-					92
*08	3565	X	2750	-0-	-815	-0-	214	1	2536	2	Y	-0-					92
*09	3420	X	2996	-0-	-424	-0-	245	1	2751	2	Y	-0-					92
10	3441	X	2710	-0-	-731	-0-	224	1	2484	2	Y	2					94
							2	9									
11	3330	X	3114	-0-	-216	-0-	250	1	2864	2	Y	-0-					94
12	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	315	1	3675	2	Y	-0-					94
01	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	278	1	3084	2	Y	-0-					94

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

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3000	N	2243	-0-	-757	6425	180	1	2063	2	Y	-0-					59
*07	3100	N	2428	-0-	-672	5753	190	1	2238	2	Y	-0-					59
*08	3100	N	2284	-0-	-816	4937	178	1	2106	2	Y	-0-					59
*09	3000	N	2221	-0-	-779	4158	181	1	2032	2	Y	7					66
							8	9									
10	3100	N	2319	-0-	-781	3377	191	1	2122	2	Y	5					71
							6	9									
11	3000	N	2423	-0-	-577	2800	194	1	2229	2	Y	-0-					71
12	3100	N	2364	-0-	-736	2064	187	1	2177	2	Y	-0-					71
01	3100	N	1967	-0-	-1133	931	163	1	1804	2	Y	-0-					71

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3000	N	2330	-0-	-670	6333	187	1	2143	2	Y	-0-					64
*07	3100	N	2274	-0-	-826	5507	178	1	2096	2	Y	-0-					64
*08	3100	N	2164	-0-	-936	4571	168	1	1996	2	Y	-0-					64
*09	3000	N	2337	-0-	-663	3908	191	1	2142	2	Y	4					68
							4	9									
10	3100	N	2339	-0-	-761	3147	193	1	2146	2	Y	-0-					68
11	3000	N	2258	-0-	-742	2405	181	1	2077	2	Y	-0-					68
12	3100	N	2283	-0-	-817	1588	180	1	2103	2	Y	-0-					68
01	3100	N	2262	-0-	-838	750	187	1	2075	2	Y	-0-					68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	117	1	1334	2	Y	-0-					80
*07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	95	1	1123	2	Y	1					81
							1	9									
*08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	97	1	1154	2	Y	-0-					81
*09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	108	1	1218	2	Y	1					82
							1	9									
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	102	1	1138	2	Y	-0-					82
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	73	1	840	2	Y	-0-					82
12	868	N	836	-0-	-32	-0-	66	1	770	2	Y	-0-					82
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	116	1	1285	2	Y	-0-					82

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
*06	2820	X	2731	-0-	-89	-0-	220	1	2511	2	Y	-0-					83
*07	2914	X	2719	-0-	-195	-0-	213	1	2506	2	Y	-0-					83
*08	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	220	1	2605	2	Y	-0-					83
*09	2700	N	2682	-0-	-18	-0-	219	1	2463	2	Y	-0-					83
10	2666	N	2627	-0-	-39	-0-	217	1	2410	2	Y	-0-					83
11	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	218	1	2497	2	Y	-0-					83
12	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	216	1	2516	2	Y	-0-					83
01	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	242	1	2687	2	Y	-0-					83

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*06	2700	X	2650	-0-	-50	-0-	213	1	2437	2	Y	-0-					78
*07	2759	X	2422	-0-	-337	-0-	190	1	2232	2	Y	-0-					78
*08	2542	N	2202	-0-	-340	-0-	171	1	2031	2	Y	-0-					78
*09	2610	N	2189	-0-	-421	-0-	179	1	2009	2	Y	1					79
							1	9									
10	2387	N	2324	-0-	-63	-0-	192	1	2132	2	Y	-0-					79
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	176	1	2018	2	Y	-0-					79
12	2232	N	2068	-0-	-164	-0-	163	1	1905	2	Y	-0-					79
01	2325	N	2089	-0-	-236	-0-	173	1	1915	2	Y	1					80
							1	9									

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

*06	3000	N	2024	-0-	-976	2261	163	1	1861	2	Y	-0-					59
*07	3100	N	1912	-0-	-1188	1073	150	1	1762	2	Y	-0-					59
*08	3082	N	2009	-0-	-1073	-0-	156	1	1853	2	Y	-0-					59
*09	1980	N	1887	-0-	-93	-0-	154	1	1725	2	Y	7					66
							8	9									
10	1891	N	1890	-0-	-1	-0-	156	1	1730	2	Y	4					70
							4	9									
11	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	162	1	1864	2	Y	-0-					70
12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	166	1	1932	2	Y	-0-					70
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	166	1	1842	2	Y	-0-					70

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

*06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	292	1	3342	2	Y	-0-					20
*07	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	284	1	3344	2	Y	-0-					20
*08	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	278	1	3293	2	Y	-0-					20
*09	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	280	1	3147	2	Y	-0-					20
10	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	290	1	3222	2	Y	-0-					20
11	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	294	1	3377	2	Y	-0-					20
12	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	299	1	3487	2	Y	-0-					20
01	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	306	1	3392	2	Y	-0-					20

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 WELL #: 2H RRCID -> 251948 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7900 - 13325

*06	2550	X	2365	-0-	-185	-0-	190	1	2175	2	Y	-0-					54
*07	2635	X	2404	-0-	-231	-0-	188	1	2216	2	Y	-0-					54
*08	2480	N	2344	-0-	-136	-0-	182	1	2161	2	Y	1					55
							1	9									
*09	2340	N	2274	-0-	-66	-0-	186	1	2088	2	Y	-0-					55
10	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	198	1	2201	2	Y	-0-					55
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	197	1	2258	2	Y	-0-					55
12	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	199	1	2324	2	Y	-0-					55
01	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	201	1	2230	2	Y	-0-					55

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 WELL #: 1H RRCID -> 251953 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7796 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	103	1	1181	2	Y	-0-					53
*07	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	94	1	1110	2	Y	-0-					53
*08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	84	1	998	2	Y	1					54
							1	9									
*09	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	97	1	1093	2	Y	-0-					54
10	1178	N	907	-0-	-271	-0-	75	1	832	2	Y	-0-					54
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	103	1	1185	2	Y	-0-					54
12	1209	N	997	-0-	-212	-0-	79	1	918	2	Y	-0-					54
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	78	1	865	2	Y	-0-					54

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2910	X	2663	-0-	-247	-0-	214	1	2449	2	Y	-0-					84
*07	3007	X	2651	-0-	-356	-0-	208	1	2443	2	Y	-0-					84
*08	2728	N	2656	-0-	-72	-0-	207	1	2449	2	Y	-0-					84
*09	3000	N	3103	-0-	103	103	253	1	2840	2	Y	9					93
							10	9									
10	3100	N	3096	-0-	-4	99	256	1	2840	2	Y	-0-					93
11	3000	N	3082	-0-	82	181	247	1	2835	2	Y	-0-					93
*12	3489	X	3308	-0-	-181	-0-	261	1	3047	2	Y	-0-					93
01	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	272	1	3018	2	Y	-0-					93

BOLES, CECILIA WELL #: 1H RRCID -> 252045 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8060 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2850	X	2638	-0-	-212	-0-	212	1	2426	2	N	-0-					117
*07	2945	X	2897	-0-	-48	-0-	227	1	2670	2	N	-0-					117
*08	2883	N	2764	-0-	-119	-0-	215	1	2549	2	N	-0-					117
*09	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	222	1	2496	2	N	-0-					117
10	2852	N	2777	-0-	-75	-0-	229	1	2548	2	N	-0-					117
11	2610	N	2556	-0-	-54	-0-	205	1	2351	2	N	-0-					117
12	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	230	1	2685	2	N	-0-					117
01	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	237	1	2630	2	N	-0-					117

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	91	1	1045	2	Y	-0-					120
*07	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	87	1	1029	2	Y	-0-					120
*08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	91	1	1083	2	Y	-0-					120
*09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	91	1	1023	2	Y	-0-					120
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	98	1	1093	2	Y	-0-					120
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	97	1	1113	2	Y	-0-					120
12	3100	N	3715	-0-	615	615	293	1	3420	2	Y	2					122
							2	9									
01	3100	N	3028	-0-	-72	543	250	1	2778	2	Y	-0-					122

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3360	X	3305	-0-	-55	-0-	266	1	3039	2	Y	-0-					88
*07	3503	X	3276	-0-	-227	-0-	257	1	3019	2	Y	-0-					88
*08	3503	X	3036	-0-	-467	-0-	236	1	2799	2	Y	1					89
							1	9									
*09	3390	X	3022	-0-	-368	-0-	247	1	2775	2	Y	-0-					89
10	3503	X	2847	-0-	-656	-0-	235	1	2612	2	Y	-0-					89
11	3270	X	3159	-0-	-111	-0-	253	1	2906	2	Y	-0-					89
12	3224	X	2897	-0-	-327	-0-	229	1	2668	2	Y	-0-					89
01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	266	1	2951	2	Y	-0-					89

TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 3H RRCID -> 252594 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8150 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2910	X	2853	-0-	-57	-0-	230	1	2623	2	Y	-0-					85
*07	3100	X	2890	-0-	-210	-0-	226	1	2664	2	Y	-0-					85
*08	3100	X	2682	-0-	-418	-0-	209	1	2472	2	Y	1					86
							1	9									
*09	3000	X	2931	-0-	-69	-0-	239	1	2683	2	Y	8					94
							9	9									
10	2914	X	2803	-0-	-111	-0-	231	1	2572	2	Y	-0-					94
11	2820	X	2537	-0-	-283	-0-	203	1	2334	2	Y	-0-					94
12	3007	X	2719	-0-	-288	-0-	215	1	2504	2	Y	-0-					94
01	3007	X	2735	-0-	-272	-0-	226	1	2508	2	Y	1					95
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3150	X	3040	-0-	-110	-0-	245	1	2795	2	Y	-0-					69
*07	3193	X	2991	-0-	-202	-0-	234	1	2757	2	Y	-0-					69
*08	3162	X	2971	-0-	-191	-0-	231	1	2740	2	Y	-0-					69
*09	3060	X	2930	-0-	-130	-0-	239	1	2691	2	Y	-0-					69
10	3100	X	2888	-0-	-212	-0-	238	1	2650	2	Y	-0-					69
11	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	244	1	2803	2	Y	-0-					69
12	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	248	1	2893	2	Y	-0-					69
01	3007	X	2937	-0-	-70	-0-	243	1	2694	2	Y	-0-					69

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3000	N	2003	-0-	-997	3726	161	1	1842	2	Y	-0-					6
*07	3100	N	2016	-0-	-1084	2642	158	1	1858	2	Y	-0-					6
*08	3100	N	1925	-0-	-1175	1467	150	1	1775	2	Y	-0-					6
*09	3000	N	1938	-0-	-1062	405	158	1	1780	2	Y	-0-					6
*10	2372	N	1967	-0-	-405	-0-	162	1	1805	2	Y	-0-					6
11	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	158	1	1813	2	Y	-0-					6
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	158	1	1836	2	Y	-0-					6
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	164	1	1814	2	Y	-0-					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3030	X	2944	-0-	-86	-0-	237	1	2707	2	Y	-0-					-0-
*07	3193	X	2990	-0-	-203	-0-	234	1	2756	2	Y	-0-					-0-
*08	3193	X	2856	-0-	-337	-0-	222	1	2634	2	Y	-0-					-0-
*09	3090	X	2884	-0-	-206	-0-	236	1	2648	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2893	-0-	-114	-0-	239	1	2654	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2733	-0-	-177	-0-	219	1	2514	2	Y	-0-					-0-
12	2945	X	2941	-0-	-4	-0-	232	1	2709	2	Y	-0-					-0-
01	2945	X	2828	-0-	-117	-0-	234	1	2594	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
*06	3000	N	2461	-0-	-539	2317	195	1	2227	2	Y	35	172	1			81
							39	9									
*07	3100	N	1842	-0-	-1258	1059	144	1	1690	2	Y	7					88
							8	9									
*08	2556	N	1497	-0-	-1059	-0-	115	1	1367	2	Y	14					102
							15	9									
*09	2280	N	2037	-0-	-243	-0-	163	1	1830	2	Y	40					142
							44	9									
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	157	1	1749	2	Y	30					172
							33	9									
11	1410	N	1230	-0-	-180	-0-	97	1	1113	2	Y	18					190
							20	9									
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	173	1	2022	2	Y	23	178	1			35
							25	9									
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	183	1	2025	2	Y	30					65
							33	9									

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

*06	3300	X	2348	-0-	-952	-0-	189	1	2159	2	Y	-0-					58
*07	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	372	1	4374	2	Y	-0-					58
*08	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	308	1	3648	2	Y	-0-					58
*09	3660	X	3334	-0-	-326	-0-	272	1	3060	2	Y	2					60
							2	9									
10	4247	X	3390	-0-	-857	-0-	280	1	3110	2	Y	-0-					60
11	4110	X	2499	-0-	-1611	-0-	200	1	2299	2	Y	-0-					60
12	4247	X	2902	-0-	-1345	-0-	229	1	2673	2	Y	-0-					60
01	3875	X	3184	-0-	-691	-0-	263	1	2921	2	Y	-0-					60

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

*06	3000	N	2126	-0-	-874	3804	171	1	1955	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2353	-0-	-747	3057	184	1	2169	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	2218	-0-	-882	2175	173	1	2045	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1892	-0-	-1108	1067	155	1	1737	2	Y	-0-					-0-
*10	2884	N	1817	-0-	-1067	-0-	150	1	1667	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1723	-0-	-317	-0-	138	1	1585	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1833	-0-	-89	-0-	145	1	1688	2	Y	-0-					-0-
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	172	1	1907	2	Y	-0-					-0-

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

*06	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	351	1	4017	2	Y	2					131
							2	9									
*07	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	338	1	3976	2	Y	2	109	1			24
							2	9									
*08	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	331	1	3928	2	Y	-0-					24
*09	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	370	1	4157	2	Y	-0-					24
10	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	366	1	4070	2	Y	-0-					24
11	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	325	1	3725	2	Y	-0-					24
12	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	330	1	3840	2	Y	-0-					24
01	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	398	1	4410	2	Y	-0-					24

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-PLATT GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 255473 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7951 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3270	X	1944	-0-	-1326	-0-	156	1	1788	2	Y	-0-					79
*07	3379	X	1950	-0-	-1429	-0-	153	1	1796	2	Y	1	68	1			12
							1	9									
*08	2728	X	1667	-0-	-1061	-0-	130	1	1537	2	Y	-0-					12
*09	1920	X	1749	-0-	-171	-0-	143	1	1606	2	Y	-0-					12
10	1984	X	1812	-0-	-172	-0-	150	1	1662	2	Y	-0-					12
11	1920	X	1438	-0-	-482	-0-	115	1	1323	2	Y	-0-					12
12	1922	X	1749	-0-	-173	-0-	138	1	1611	2	Y	-0-					12
01	1798	X	1221	-0-	-577	-0-	101	1	1120	2	Y	-0-					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2400	X	1950	-0-	-450	-0-	157	1	1793	2	Y	-0-					81
*07	2480	X	2091	-0-	-389	-0-	164	1	1927	2	Y	-0-					81
*08	2139	N	2118	-0-	-21	-0-	165	1	1953	2	Y	-0-					81
*09	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	186	1	2087	2	Y	-0-					81
10	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	182	1	2018	2	Y	-0-					81
11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	176	1	2023	2	Y	-0-					81
12	2325	N	2213	-0-	-112	-0-	175	1	2038	2	Y	-0-					81
01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	189	1	2095	2	Y	-0-					81

TIMBERSTAR-WEAVER WELL #: 2H RRCID -> 256213 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7887 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2268	N	1744	-0-	-524	-0-	140	1	1604	2	Y	-0-					38
*07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	149	1	1752	2	Y	-0-					38
*08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	134	1	1589	2	Y	-0-					38
*09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	149	1	1676	2	Y	-0-					38
10	1860	N	1685	-0-	-175	-0-	139	1	1546	2	Y	-0-					38
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	136	1	1563	2	Y	-0-					38
12	1860	N	1610	-0-	-250	-0-	127	1	1483	2	Y	-0-					38
01	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	135	1	1496	2	Y	-0-					38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3000	N	1435	-0-	-1565	143	115	1	1320	2	Y	-0-					38
*07	1832	N	1689	-0-	-143	-0-	132	1	1557	2	Y	-0-					38
*08	1705	N	1351	-0-	-354	-0-	105	1	1246	2	Y	-0-					38
*09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	150	1	1684	2	Y	-0-					38
10	1643	N	1547	-0-	-96	-0-	128	1	1419	2	Y	-0-					38
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	131	1	1506	2	Y	-0-					38
12	1860	N	1513	-0-	-347	-0-	120	1	1393	2	Y	-0-					38
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	132	1	1468	2	Y	-0-					38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	207	1	2360	2	Y	-0-					58
*07	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	217	1	2551	2	Y	-0-					58
*08	3100	N	3460	-0-	360	360	269	1	3191	2	Y	-0-					58
*09	3000	N	3367	-0-	367	727	275	1	3090	2	Y	2					60
							2	9									
10	3100	N	2871	-0-	-229	498	237	1	2634	2	Y	-0-					60
*11	2910	X	2412	-0-	-498	-0-	193	1	2219	2	Y	-0-					60
12	2573	X	2403	-0-	-170	-0-	190	1	2213	2	Y	-0-					60
01	2573	X	2483	-0-	-90	-0-	205	1	2278	2	Y	-0-					60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3000	N	2440	-0-	-560	7473	196	1	2244	2	Y	-0-					75
*07	3100	N	2446	-0-	-654	6819	192	1	2254	2	Y	-0-					75
*08	3100	N	2436	-0-	-664	6155	190	1	2246	2	Y	-0-					75
*09	3000	N	2337	-0-	-663	5492	191	1	2146	2	Y	-0-					75
10	3100	N	2382	-0-	-718	4774	197	1	2185	2	Y	-0-					75
11	3000	N	2369	-0-	-631	4143	190	1	2177	2	Y	2					77
							2	9									
12	3100	N	2372	-0-	-728	3415	187	1	2185	2	Y	-0-					77
01	3100	N	2281	-0-	-819	2596	189	1	2092	2	Y	-0-					77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3990	X	3917	-0-	-73	-0-	315	1	3602	2	Y	-0-					17
*07	4123	X	3801	-0-	-322	-0-	298	1	3503	2	Y	-0-					17
*08	4123	X	3192	-0-	-931	-0-	248	1	2944	2	Y	-0-					17
*09	3990	X	3627	-0-	-363	-0-	296	1	3331	2	Y	-0-					17
10	4061	X	3539	-0-	-522	-0-	292	1	3247	2	Y	-0-					17
11	3870	X	3542	-0-	-328	-0-	284	1	3258	2	Y	-0-					17
12	3720	X	3624	-0-	-96	-0-	286	1	3338	2	Y	-0-					17
01	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	312	1	3464	2	Y	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3810	X	3120	-0-	-690	-0-	251	1	2869	2	Y	-0-					44
*07	3937	X	2906	-0-	-1031	-0-	228	1	2678	2	Y	-0-					44
*08	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	322	1	3814	2	Y	9					53
							10	9									
*09	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	339	1	3810	2	Y	-0-					53
10	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	330	1	3665	2	Y	-0-					53
11	3930	X	2661	-0-	-1269	-0-	213	1	2448	2	Y	-0-					53
12	4247	X	2760	-0-	-1487	-0-	218	1	2542	2	Y	-0-					53
01	4247	X	2483	-0-	-1764	-0-	205	1	2278	2	Y	-0-					53

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-BP-MILLS WELL #: 1H RRCID -> 256379 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7754 - 14134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4260	X	3568	-0-	-692	-0-	287	1	3281	2	Y	-0-					41
*07	4185	X	3688	-0-	-497	-0-	289	1	3399	2	Y	-0-					41
*08	4185	X	3381	-0-	-804	-0-	262	1	3108	2	Y	10					51
							11	9									
*09	4050	X	3331	-0-	-719	-0-	272	1	3058	2	Y	1					52
							1	9									
10	3627	X	2991	-0-	-636	-0-	247	1	2744	2	Y	-0-					52
11	3510	X	3373	-0-	-137	-0-	270	1	3103	2	Y	-0-					52
12	3627	X	3149	-0-	-478	-0-	249	1	2900	2	Y	-0-					52
01	3410	X	3258	-0-	-152	-0-	269	1	2989	2	Y	-0-					52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3000	N	2211	-0-	-789	4510	178	1	2033	2	Y	-0-					75
*07	3100	N	2097	-0-	-1003	3507	164	1	1933	2	Y	-0-					75
*08	3100	N	1521	-0-	-1579	1928	118	1	1403	2	Y	-0-					75
*09	3000	N	1909	-0-	-1091	837	156	1	1753	2	Y	-0-					75
*10	2674	N	1837	-0-	-837	-0-	152	1	1685	2	Y	-0-					75
11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	188	1	2157	2	Y	2					77
							2	9									
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	174	1	2033	2	Y	-0-					77
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	189	1	2100	2	Y	-0-					77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2429	N	1542	-0-	-887	-0-	124	1	1418	2	N	-0-					82
*07	1612	N	1513	-0-	-99	-0-	119	1	1394	2	N	-0-					82
*08	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	122	1	1442	2	N	1					83
							1	9									
*09	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	124	1	1397	2	N	-0-					83
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	127	1	1416	2	N	-0-					83
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	123	1	1413	2	N	-0-					83
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	123	1	1436	2	N	-0-					83
01	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	126	1	1398	2	N	-0-					83

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	370	1	4230	2	Y	-0-					43
*07	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	517	1	6084	2	Y	-0-					43
*08	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	381	1	4515	2	Y	-0-					43
*09	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	361	1	4059	2	Y	-0-					43
10	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	379	1	4208	2	Y	-0-					43
11	4110	X	4053	-0-	-57	-0-	325	1	3728	2	Y	-0-					43
12	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	364	1	4245	2	Y	-0-					43
01	4247	X	3443	-0-	-804	-0-	285	1	3158	2	Y	-0-					43

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
*06	1650	X	1075	-0-	-575	-0-	86	1	989	2	Y	-0-					76
*07	1705	X	1216	-0-	-489	-0-	95	1	1121	2	Y	-0-					76
*08	2077	N	1145	-0-	-932	-0-	89	1	1056	2	Y	-0-					76
*09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	97	1	1094	2	Y	1					77
							1	9									
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	122	1	1355	2	Y	5					82
							6	9									
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	110	1	1268	2	Y	-0-					82
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	101	1	1176	2	Y	-0-					82
01	1488	N	1357	-0-	-131	-0-	112	1	1245	2	Y	-0-					82

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5670	X	4408	-0-	-1262	-0-	355	1	4053	2	Y	-0-					32
*07	5673	X	5600	-0-	-73	-0-	439	1	5161	2	Y	-0-					32
*08	5146	X	5010	-0-	-136	-0-	390	1	4620	2	Y	-0-					32
*09	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	443	1	4979	2	Y	-0-					32
10	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	557	1	6189	2	Y	-0-					32
11	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	516	1	5925	2	Y	-0-					32
12	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	525	1	6114	2	Y	-0-					32
01	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	525	1	5820	2	Y	11					43
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5370	X	4301	-0-	-1069	-0-	346	1	3955	2	Y	-0-					76
*07	5022	X	4544	-0-	-478	-0-	356	1	4188	2	Y	-0-					76
*08	4712	X	4490	-0-	-222	-0-	349	1	4137	2	Y	4					80
							4	9									
*09	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	388	1	4360	2	Y	-0-					80
10	4526	X	4516	-0-	-10	-0-	373	1	4143	2	Y	-0-					80
11	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	350	1	4020	2	Y	-0-					80
12	4867	X	4249	-0-	-618	-0-	336	1	3911	2	Y	2					82
							2	9									
01	4867	X	3277	-0-	-1590	-0-	271	1	3006	2	Y	-0-					82

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
08	4588	X	3913	-0-	-675	-0-	870	1	3043	2	N	-0-					83
09	4200	X	3959	-0-	-241	-0-	874	1	3082	2	N	3					86
							3	9									
10	4402	X	4141	-0-	-261	-0-	922	1	3219	2	N	-0-					86
11	4260	X	3951	-0-	-309	-0-	859	1	3092	2	N	-0-					86
12	4402	X	4246	-0-	-156	-0-	932	1	3312	2	N	2					88
							2	9									
*01	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	921	1	3776	2	N	-0-					88

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	565	1	6458	2	N	5					98
							6	9									
*07	7378	X	7068	-0-	-310	-0-	554	1	6514	2	N	-0-					98
*08	7378	X	6767	-0-	-611	-0-	527	1	6240	2	N	-0-					98
*09	7140	X	6726	-0-	-414	-0-	550	1	6176	2	N	-0-					98
10	7192	X	6846	-0-	-346	-0-	565	1	6281	2	N	-0-					98
11	6930	X	6838	-0-	-92	-0-	548	1	6290	2	N	-0-					98
12	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	556	1	6485	2	N	5					103
							6	9									
01	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	575	1	6382	2	N	-0-					103

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2940	X	2230	-0-	-710	-0-	179	1	2051	2	Y	-0-					31
*07	2542	X	2333	-0-	-209	-0-	183	1	2150	2	Y	-0-					31
*08	2418	X	2322	-0-	-96	-0-	181	1	2141	2	Y	-0-					31
*09	2340	X	2195	-0-	-145	-0-	179	1	2016	2	Y	-0-					31
10	2418	X	1411	-0-	-1007	-0-	116	1	1295	2	Y	-0-					31
11	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	287	1	3294	2	Y	-0-					31
12	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	239	1	2789	2	Y	-0-					31
01	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	277	1	3075	2	Y	11					42
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	64	1	1111	2	Y	-0-					-0-
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	59	1	994	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1030	-0-	-365	-0-	59	1	971	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	947	-0-	-193	-0-	65	1	882	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	74	1	992	2	Y	-0-					-0-
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	76	1	1006	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
08	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	244	1	4248	2	N	-0-					-0-
09	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	303	1	5081	2	N	-0-					-0-
10	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	254	1	4153	2	N	-0-					-0-
11	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	135	1	1842	2	N	-0-					-0-
12	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	166	1	2233	2	N	-0-					-0-
01	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	201	1	2643	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
08	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	1217	2	95	9	N	86	85	1			28
09	1290	N	1279	-0-	-11	-0-	1190	2	89	9	N	81	61	1			48
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1217	2	135	9	N	123	120	1			51
11	1260	N	704	-0-	-556	-0-	637	2	67	9	N	61	92	1			20
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1302	2	100	9	N	91	60	1			51
01	1364	N	1205	-0-	-159	-0-	1095	2	110	9	N	100	120	1			31

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	1776	-0-	-1138	-0-	108	1	1638	2	N	27					122
							30	9									
09	2820	X	2152	-0-	-668	-0-	170	1	1938	2	N	40					162
							44	9									
10	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	228	1	1671	2	N	164	169	1			157
							180	9									
11	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	240	1	2431	2	N	100					257
							110	9									
12	2232	X	1733	-0-	-499	-0-	200	1	1491	2	N	38	175	1			120
							42	9									
01	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	295	1	2686	2	N	22					142
							24	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3341	-0-	-131	-0-	300	1	2842	2	N	181	172	1			129
							199	9									
09	3360	X	2852	-0-	-508	-0-	265	1	2502	2	N	77					206
							85	9									
10	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	300	1	3202	2	N	143	178	1			171
							157	9									
11	3240	X	3066	-0-	-174	-0-	270	1	2735	2	N	55					226
							61	9									
12	3348	X	3037	-0-	-311	-0-	305	1	2697	2	N	32	169	1			89
							35	9									
01	3658	X	2646	-0-	-1012	-0-	255	1	2256	2	N	123	170	1			42
							135	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	3017	-0-	-1199	-0-	2807	2	210	9	N	191	166	1			204
09	4080	X	2372	-0-	-1708	-0-	2221	2	151	9	N	137	179	1			162
10	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3375	2	283	9	N	257	180	1			239
11	3090	X	2986	-0-	-104	-0-	2855	2	131	9	N	119	181	1			177
12	3007	X	2972	-0-	-35	-0-	2740	2	232	9	N	211	175	1			213
01	3658	X	3142	-0-	-516	-0-	2956	2	186	9	N	169	173	1			209

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2065	-0-	-1035	921	1973	2	92	9	N	84	84	1			28
09	2915	N	1994	-0-	-921	-0-	1907	2	87	9	N	79	60	1			47
10	2046	N	1993	-0-	-53	-0-	1860	2	133	9	N	121	118	1			50
11	2010	N	271	-0-	-1739	-0-	246	2	25	9	N	23	56	1			17
12	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2399	2	97	9	N	88	56	1			49
01	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	1820	2	108	9	N	98	117	1			30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3118	-0-	18	18	3061	2	57	9	N	52	49	1			17
09	3000	N	3394	-0-	394	412	3342	2	52	9	N	47	36	1			28
10	3100	N	3499	-0-	399	811	3419	2	80	9	N	73	71	1			30
11	3101	X	2290	-0-	-811	-0-	2258	2	32	9	N	29	54	1			5
12	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3445	2	59	9	N	54	30	1			29
01	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2891	2	65	9	N	59	70	1			18

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

08	4123	X	2816	-0-	-1307	-0-	2675	2	141	9	N	128	134	1			41
09	3990	X	2541	-0-	-1449	-0-	2472	2	69	9	N	63	57	1			47
10	3503	X	3393	-0-	-110	-0-	3192	2	201	9	N	183	156	1			74
11	3150	X	1626	-0-	-1524	-0-	1525	2	101	9	N	92	136	1			30
12	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3587	2	151	9	N	137	90	1			77
01	3379	X	2421	-0-	-958	-0-	2299	2	122	9	N	111	153	1			35

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

08	1364	N	1047	-0-	-317	-0-	1035	2	12	9	N	11	11	1			4
09	1290	N	1050	-0-	-240	-0-	1040	2	10	9	N	9	7	1			6
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1170	2	17	9	N	15	15	1			6
11	1020	N	600	-0-	-420	-0-	592	2	8	9	N	7	11	1			2
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1381	2	12	9	N	11	7	1			6
01	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1154	2	14	9	N	13	15	1			4

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

08	3193	X	2649	-0-	-544	-0-	2538	2	111	9	N	101	103	1			33
09	3090	X	1717	-0-	-1373	-0-	1628	2	89	9	N	81	72	1			42
10	3100	X	2993	-0-	-107	-0-	2842	2	151	9	N	137	119	1			60
11	3000	X	1460	-0-	-1540	-0-	1382	2	78	9	N	71	108	1			23
12	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3016	2	118	9	N	107	70	1			60
01	3007	X	2637	-0-	-370	-0-	2509	2	128	9	N	116	140	1			36

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

08	2480	N	2345	-0-	-135	-0-	2271	2	74	9	N	67	67	1			22
09	2370	N	2270	-0-	-100	-0-	2202	2	68	9	N	62	47	1			37
10	2356	N	2348	-0-	-8	-0-	2243	2	105	9	N	95	93	1			39
11	2280	N	1237	-0-	-1043	-0-	1185	2	52	9	N	47	71	1			15
12	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2654	2	77	9	N	70	46	1			39
01	2356	N	2295	-0-	-61	-0-	2209	2	86	9	N	78	93	1			24

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANGIE,(PETTET) //CONT.// 02870 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BURDETTE A OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293025 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8767 - 13757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					1
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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

08	3100	N	2172	-0-	-928	4526	430	1	1742	2	N	-0-					108
09	3000	N	3315	-0-	315	4841	890	1	2425	2	N	-0-					108
10	3100	N	2468	-0-	-632	4209	523	1	1857	2	N	80					188
							88	9									
11	3000	N	2416	-0-	-584	3625	490	1	1926	2	N	-0-					188
12	5818	X	2193	-0-	-3625	-0-	375	1	1818	2	N	-0-					188
01	3069	X	2195	-0-	-874	-0-	444	1	1751	2	N	-0-					188

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

08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	35	1	114	2	N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	50	1	74	2	N	-0-					-0-
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	25	1	64	2	N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	31	1	123	2	N	-0-					-0-
12	124	N	74	-0-	-50	-0-	10	1	64	2	N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	27	1	82	2	N	-0-					-0-

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

*12	0	W	243	-0-	243	243	50	1	193	2	N	-0-					-0-
01	0	W	100	-0-	100	343	22	1	78	2	N	-0-					-0-

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

08	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					192
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					192
10	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-					192
11	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					192
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					192
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

ANGIE (PETTET, GAS) //CONT.// 02870 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC 469901
TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 3 RRCID -> 226086 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7584 - 11387

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANNE (PETTIT) 03023 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 258146 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8950 - 8958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10602 #	5498	-0-	-5104	-0-	5450	2	48	9	N	44	2	8			414
09	6720 #	3700	-0-	-3020	-0-	3595	2	105	9	N	95	172	1	2	8	335
10	6944 #	787	-0-	-6157	-0-	785	2	2	9	N	2					337
11	6720 #	322	-0-	-6398	-0-	316	2	6	9	N	5					342
12	5642 #	2196	-0-	-3446	-0-	2177	2	19	9	N	17	1	8			358
01	5487 #	954	-0-	-4533	-0-	881	2	73	9	N	66	182	1	3	8	239

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					26
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					26
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	534	-0-	-210	-0-	57	1	477	2	N	-0-					112
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	52	1	423	2	N	-0-					112
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	74	1	827	2	N	-0-					112
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	71	1	689	2	N	137	170	1			79
							151	9									
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	74	1	821	2	N	-0-					79
01	806	N	754	-0-	-52	-0-	70	1	684	2	N	-0-					79

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164713 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7684 - 8120

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

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164715 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7676 - 8294

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	120	-0-	120	120	120	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	41	-0-	41	161	41	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-			-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 204680 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7767 - 8676

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	38	1	814	2	N	-0-					42
09	960	N	848	-0-	-112	-0-	39	1	809	2	N	-0-					42
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					42
11	810	N	736	-0-	-74	-0-	736	2			N	-0-					42
*12	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	2			N	-0-					42
*01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	45	1	893	2	N	-0-					42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	133	-0-	-270	-0-	39	1	94	2	N	-0-					52
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	65	1	690	2	N	-0-					52
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	74	1	19	2	N	-0-					52
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	71	1	55	2	N	-0-					52
*12	775	N	159	-0-	-616	-0-	74	1	85	2	N	-0-					52
*01	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	1			N	-0-					52

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

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

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

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

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
08	341	N	211	-0-	-130	-0-	9	1	202	2	N	-0-					33
09	150	N	8	-0-	-142	-0-	8	2			N	-0-					33
10	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					33
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					33
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					33
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	N	-0-					33

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 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
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	129	1	98	2	N	-0-					93
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	129	1	70	2	N	-0-					93
10	372	N	70	-0-	-302	-0-	70	2			N	-0-					93
11	210	N	20	-0-	-190	-0-	20	2			N	-0-					93
12	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					93
01	62	N	-0-	-0-	-62	-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

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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	856	-0-	-322	-0-	71	1	785	2	N	-0-					48
09	1230	N	675	-0-	-555	-0-	61	1	614	2	N	-0-					48
10	1085	N	268	-0-	-817	-0-	74	1	194	2	N	-0-					48
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	71	1	1057	2	N	60					108
							66	9									
12	3100	N	3252	-0-	152	152	74	1	3161	2	N	15					123
							17	9									
01	3100	N	3194	-0-	94	246	188	1	3006	2	N	-0-					123

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	65	1	648	2	N	-0-					40
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	66	1	714	2	N	-0-					40
10	744	N	624	-0-	-120	-0-	74	1	550	2	N	-0-					40
11	690	N	451	-0-	-239	-0-	71	1	380	2	N	-0-					40
*12	744	N	645	-0-	-99	-0-	74	1	571	2	N	-0-					40
*01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	68	1	652	2	N	-0-					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	723	-0-	-145	-0-	65	1	658	2	N	-0-					43
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	52	1	436	2	N	-0-					43
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	74	1	797	2	N	-0-					43
11	690	N	434	-0-	-256	-0-	71	1	363	2	N	-0-					43
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	74	1	860	2	N	-0-					43
01	868	N	846	-0-	-22	-0-	74	1	772	2	N	-0-					43

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 218519 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8028 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	141					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	141					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	141					N	-0-					-0-
11	141	X	-0-	-0-	-141	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	381	2	N	-0-					30
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	2	N	-0-					30
10	372	N	66	-0-	-306	-0-	66	2			N	-0-					30
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					30
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					30
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					30

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 221021 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8171 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					28
09	32	X	-0-	-0-	-32	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	87	1	1118	2	N	-0-					46
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	79	1	1000	2	N	-0-					46
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	74	1	1133	2	N	-0-					46
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	71	1	810	2	N	-0-					46
12	868	N	510	-0-	-358	-0-	74	1	436	2	N	-0-					46
01	868	N	394	-0-	-474	-0-	52	1	342	2	N	-0-					46

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 222591 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8048 - 8874

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	79 85	1 9	946	2	N	77	167	1			37
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	75	1	902	2	N	-0-					37
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	74 6	1 9	1080	2	N	5					42
11	780	N	625	-0-	-155	-0-	71	1	554	2	N	-0-					42
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	74	1	954	2	N	-0-					42
01	806	N	372	-0-	-434	-0-	51	1	321	2	N	-0-					42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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

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
08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	131 108	1 9	2056	2	N	98					228
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	106 12	1 9	1555	2	N	11	162	1			77
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	74 12	1 9	2184	2	N	11					88
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	71 13	1 9	1355	2	N	12					100
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	74	1	1562	2	N	-0-					100
01	930	N	718	-0-	-212	-0-	67 19	1 9	632	2	N	17					117

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
HART, MAX JR. WELL #: 13 RRCID -> 227469 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7938 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	51	1	345	2	N	36	168	1			28
							40	9									
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	69	1	784	2	N	9					37
							10	9									
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	74	1	482	2	N	-0-					37
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	71	1	436	2	N	6					43
							7	9									
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	74	1	630	2	N	30					73
							33	9									
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	78	1	839	2	N	-0-					73

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		13	-0-	13	37	1	1	12	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
11	37	X	-0-	-0-	-37	-0-					N	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOUNT, E. A. III GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 6696 - 8120

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	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

08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	61	1	564	2	N	-0-					51
09	600	N	590	-0-	-10	-0-	57	1	533	2	N	-0-					51
10	620	N	507	-0-	-113	-0-	74	1	433	2	N	-0-					51
11	600	N	533	-0-	-67	-0-	71	1	462	2	N	-0-					51
*12	620	N	167	-0-	-453	-0-	74	1	93	2	N	-0-					51
*01	496	N	50	-0-	-446	-0-	36	1	14	2	N	-0-					51

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

08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	1			N	-0-					55
09	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	1			N	-0-					55
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	74	1	85	2	N	-0-					55
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					55
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					55
*01	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	1			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

08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					72
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					72
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					72
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					72
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					72
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					72

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

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2021

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
KRUSE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166608 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8078 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1794	2	106	9	N	96					129
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1726	2	20	9	N	18					147
10	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1754	2	13	9	N	12					159
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1733	2	3	9	N	3					162
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					162
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1789	2	6	9	N	5					167

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1232	2	4	9	N	4					56
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1189	2	4	9	N	4					60
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1172	2	11	9	N	10					70
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1212	2	26	9	N	24					94
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

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
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					17
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					17
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					17
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					17
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					17
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					17

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

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

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

DELONEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 161793 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7620 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					22
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					22
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					22
11	360	N	259	-0-	-101	-0-	259	2			N	-0-					22
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					22
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	11	2	13	9	Y	12					52
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-	23	1			29
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					29
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					29
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					29
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	7	-0-	-365	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	14	1			18
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	267	2	110	9	Y	100					219
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-	180	1			39
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					39
11	360	N	282	-0-	-78	-0-	216	2	66	9	Y	60					99
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					99
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					99

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	851	2	134	9	N	122					140
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	849	2	4	9	N	4	57	1			87
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					87
11	960	N	737	-0-	-223	-0-	737	2			N	-0-					87
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					87
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					87

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DELONEY "B" WELL #: 6 RRCID -> 226182 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8180 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	277	-0-	-33	-0-	273	2	4	9	Y	4					5
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1	9	Y	1					6
10	341	N	303	-0-	-38	-0-	301	2	2	9	Y	2					8
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	332	2	1	9	Y	1					9
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	Y	1					10
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	352	2	1	9	Y	1	9	1			2

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226185 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7521 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

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
08	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	297	-0-	-292	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	177	-0-	-303	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			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
08	3100	N	2376	-0-	-724	2563	2376	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2254	-0-	-746	1817	2254	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2491	-0-	-609	1208	2491	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2315	-0-	-685	523	2315	2			Y	-0-					-0-
12	2770	N	2247	-0-	-523	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	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
08	3100	N	2057	-0-	-1043	1983	2057	2			N	-0-					40
09	3000	N	1992	-0-	-1008	975	1970	2	22	9	N	20					60
10	3067	N	2092	-0-	-975	-0-	2070	2	22	9	N	20					80
11	1980	N	1946	-0-	-34	-0-	1946	2			N	-0-					80
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					80
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					80

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
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232907 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 9567 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					31
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	158	2	124	9	Y	113	135	1			9
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					9
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					9
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					9
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	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
08	744	N	542	-0-	-202	-0-	542	2			Y	-0-					78
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	424	2	67	9	Y	61	109	1			30
10	682	N	468	-0-	-214	-0-	468	2			Y	-0-					30
11	510	N	486	-0-	-24	-0-	425	2	61	9	Y	55					85
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	360	2	20	9	Y	18					103
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	333	2	2	9	Y	2	104	1			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
08	403	N	251	-0-	-152	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	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
08	341	N	285	-0-	-56	-0-	243	2	42	9	Y	38					47
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	255	2	13	9	Y	12					59
10	372	N	299	-0-	-73	-0-	274	2	25	9	Y	23					82
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	276	2	18	9	Y	16					98
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	295	2	21	9	Y	19					117
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	304	2	17	9	Y	15	107	1			25

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
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1112	2	14	9	Y	13					16
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	982	2	4	9	Y	4					20
10	992	N	697	-0-	-295	-0-	688	2	9	9	Y	8					28
11	1080	N	760	-0-	-320	-0-	754	2	6	9	Y	5					33
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	738	2	7	9	Y	6					39
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	738	2	7	9	Y	6	36	1			9

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
08	3100	N	2391	-0-	-709	1772	2391	2			Y	-0-	51	1			11
09	3000	N	2051	-0-	-949	823	1998	2	53	9	Y	48					59
10	2756	N	1933	-0-	-823	-0-	1892	2	41	9	Y	37					96
11	2160	N	1424	-0-	-736	-0-	1417	2	7	9	Y	6	97	1			5
12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2071	2	52	9	Y	47					52
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	82	175	1			27
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	35	2	14	9	Y	13					40
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	36	2	33	9	Y	30					70
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					70
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	18	2	39	9	Y	35	92	1			13
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					13

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
REEVES-HIBBARD WELL #: 1 RRCID -> 235709 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7300 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	2			N	-0-					52
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					52
10	434	N	328	-0-	-106	-0-	328	2			N	-0-					52
11	360	N	91	-0-	-269	-0-	91	2			N	-0-					52
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					52
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1637	-0-	-99	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	407	-0-	-120	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	250	-0-	-320	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1101	-0-	-294	-0-	1101	2			Y	-0-	24	1			5
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1212	2	24	9	Y	22					27
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1239	2	20	9	Y	18					45
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1166	2	2	9	Y	2	45	1			2
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1164	2	24	9	Y	22					24
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	947	-0-	-45	-0-	68	1	879	2	Y	-0-					9
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	69	1	899	2	Y	45					54
							50	9									
10	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	84	1	930	2	Y	-0-					54
11	930	N	917	-0-	-13	-0-	75	1	806	2	Y	33					87
							36	9									
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	85	1	895	2	Y	28	88	1			27
							31	9									
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	39	1	329	2	Y	-0-					27

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
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					92
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	43	2	127	9	Y	115	179	1			28
10	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	2			Y	-0-					28
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			Y	-0-					28
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					28
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					28

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237293 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7528 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			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
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	91	1	1168	2	Y	-0-					7
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	78	1	1017	2	Y	33					40
							36	9									
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	99	1	1098	2	Y	-0-					40
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	108	1	1171	2	Y	24					64
							26	9									
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	103	1	1082	2	Y	21	65	1			20
							23	9									
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	145	1	1227	2	Y	-0-					20

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			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
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	761	2	146	9	Y	133					248
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	519	2	12	9	Y	11	174	1			85
10	806	N	456	-0-	-350	-0-	456	2			Y	-0-					85
11	870	N	531	-0-	-339	-0-	531	2			Y	-0-					85
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	212	2	56	9	Y	51	93	1			43
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	362	2	2	9	Y	2					45

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
08	3410	X	3177	-0-	-233	-0-	3177	2			Y	-0-					37
09	3210	X	2927	-0-	-283	-0-	2895	2	32	9	Y	29	52	1			14
10	3286	X	3115	-0-	-171	-0-	3115	2			Y	-0-					14
11	3120	X	3056	-0-	-64	-0-	3027	2	29	9	Y	26					40
12	3224	X	2972	-0-	-252	-0-	2962	2	10	9	Y	9					49
01	3162	X	2879	-0-	-283	-0-	2877	2	2	9	Y	2	50	1			1

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
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	34	1	434	2	Y	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	29	1	374	2	Y	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	35	1	384	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	405	-0-	-45	-0-	34	1	371	2	Y	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	38	1	403	2	Y	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	51	1	427	2	Y	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244485 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 7662 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	2			N	-0-	24	1			5
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	871	2	24	9	N	22					27
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	840	2	20	9	N	18					45
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	790	2	2	9	N	2	45	1			2
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	660	2	24	9	N	22					24
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					24

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
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					80
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	204	2	65	9	N	59	121	1			18
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					18
11	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	2			N	-0-					18
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					18
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			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
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1627	2	31	9	Y	28	75	1			37
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					37
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1642	2	55	9	Y	50					87
11	1590	N	1551	-0-	-39	-0-	1551	2			Y	-0-					87
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					87
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					87

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
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-

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
08	1643	N	671	-0-	-972	-0-	48	1	623	2	Y	-0-					4
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	55	1	724	2	Y	17					21
							19	9									
10	961	N	369	-0-	-592	-0-	30	1	339	2	Y	-0-					21
11	660	N	216	-0-	-444	-0-	18	1	189	2	Y	8					29
							9	9									
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	213	2	Y	9	29	1			9
							10	9									
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	2	Y	-0-					9

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
DELONEY "B" WELL #: 9 RRCID -> 247050 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 7568 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	476	-0-	-175	-0-	466	2	10	9	Y	9					12
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	415	2	4	9	Y	4					16
10	527	N	350	-0-	-177	-0-	342	2	8	9	Y	7					23
11	450	N	322	-0-	-128	-0-	316	2	6	9	Y	5					28
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	390	2	6	9	Y	5					33
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	452	2	6	9	Y	5	31	1			7

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
08	961	N	845	-0-	-116	-0-	842	2	3	9	Y	3					8
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1068	2	4	9	Y	4					12
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1113	2	2	9	Y	2					14
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1090	2	2	9	Y	2	8	1			8
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1207	2	3	9	Y	3					11
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1240	2	6	9	Y	5	1	8			15

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
08	10943	X	10444	-0-	-499	-0-	10376	2	68	9	Y	62					169
09	10590	X	9782	-0-	-808	-0-	9705	2	77	9	Y	70					239
10	10757	X	9948	-0-	-809	-0-	9907	2	41	9	Y	37					276
11	10290	X	9532	-0-	-758	-0-	9489	2	43	9	Y	39	158	1	8	8	149
12	10633	X	9852	-0-	-781	-0-	9805	2	47	9	Y	43					192
01	10447	X	9613	-0-	-834	-0-	9554	2	59	9	Y	54	1	8			245

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT"B" WELL #: 4 RRCID -> 195672 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7662 - 8625

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
WITHERSPOON, STEWART WELL #: 1 RRCID -> 229253 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7969 - 8812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
01	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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2015

AVINGER (JURASSIC) 04513 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
EARLY WELL #: 2 RRCID -> 213855 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11592 - 11600

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1255	3	26	9	N	24					94
09	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1330	3	18	9	N	16	80	1			30
10	1271 N	1262	-0-	-9	-0-	1242	3	20	9	N	18					48
11	1230 N	1206	-0-	-24	-0-	1188	3	18	9	N	16	1	8			63
12	1271 N	1219	-0-	-52	-0-	1196	3	23	9	N	21					84
01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1293	3	28	9	N	25					109

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

08	1395 N	1014	-0-	-381	-0-	1014	3			Y	-0-					7
09	1020 N	918	-0-	-102	-0-	918	3			Y	-0-					7
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-					7
11	990 N	901	-0-	-89	-0-	900	3	1	9	Y	1	1	8			7
12	961 N	885	-0-	-76	-0-	883	3	2	9	Y	2	1	8			8
01	961 N	825	-0-	-136	-0-	824	3	1	9	Y	1					9

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

08	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			Y	-0-					66
09	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			Y	-0-					66
10	1705 N	1401	-0-	-304	-0-	1401	3			Y	-0-					66
11	1860 N	942	-0-	-918	-0-	941	3	1	9	Y	1	1	8			66
12	1891 N	1177	-0-	-714	-0-	1171	3	6	9	Y	5	1	8			70
01	1395 N	836	-0-	-559	-0-	835	3	1	9	Y	1					71

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
08	2821	N	2814	-0-	-7	-0-	2814	3			N	-0-					68
09	2670	N	2598	-0-	-72	-0-	2598	3			N	-0-					68
10	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2625	3	4	9	N	4					72
11	2730	N	2651	-0-	-79	-0-	2620	3	31	9	N	28	1	8			99
12	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2686	3	51	9	N	46					145
01	2635	N	2519	-0-	-116	-0-	2497	3	22	9	N	20					165

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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			Y	-0-					11
09	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			Y	-0-					11
10	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			Y	-0-					11
11	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2891	3	1	9	Y	1	1	8			11
12	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	3002	3	2	9	Y	2	1	8			12
01	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	3022	3	1	9	Y	1					13

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

08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					82
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					82
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					82
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					82
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					82
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					82

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

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

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/21/2019

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			Y	-0-					154
09	1830	X	1089	-0-	-741	-0-	1089	3			Y	-0-					154
10	2201	X	535	-0-	-1666	-0-	532	3	3	9	Y	3	90	1	1 8		66
11	2130	X	1367	-0-	-763	-0-	1349	3	18	9	Y	16	2	8			80
12	2201	X	673	-0-	-1528	-0-	661	3	12	9	Y	11	4	8			87
01	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1539	3	3	9	Y	3	2	8			88

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	60	-0-	-405	-0-	60	3			Y	-0-					154
09	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	3			Y	-0-					154
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	44	3	3	9	Y	3	90	1			67
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	197	3	18	9	Y	16					83
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	645	3	12	9	Y	11					94
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1					95

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					110
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
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

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
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					73
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					73
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					73
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					73
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					73
01	62	N	-0-	-0-	-62	-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
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	270	2	2	9	Y	2					2
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			Y	-0-					2
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	374	2	20	9	Y	18	2	1	1 8		17
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					17

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219734 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9042 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	52	-0-	-98	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-	5	1			1
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					1
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	454	2	3	9	Y	3					4
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					4
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	798	2	28	9	Y	25	3	1	2	8	24
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HARRELL, JEANETTE WELL #: 10H RRCID -> 265845 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 9501 PERF.10006 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
07	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	3			N	-0-					-0-
08	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	3			N	-0-					-0-
09	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	3			N	-0-					-0-
*10	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
*11	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
*12	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
*01	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	3			N	-0-					-0-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

*05	5859	X	5427	-0-	-432	-0-	5427	3			N	-0-					-0-
*06	5880	X	5400	-0-	-480	-0-	5400	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	5668	-0-	-408	-0-	5668	3			N	-0-					-0-
08	6076	X	5593	-0-	-483	-0-	5593	3			N	-0-					-0-
09	5610	X	5038	-0-	-572	-0-	5038	3			N	-0-					-0-
*10	5673	X	5007	-0-	-666	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
*11	5490	X	4890	-0-	-600	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
*12	5673	X	5223	-0-	-450	-0-	5223	3			N	-0-					-0-
*01	5580	X	5335	-0-	-245	-0-	5335	3			N	-0-					-0-

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

*05	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
*06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
07	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
08	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	3			N	-0-					-0-
09	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	3			N	-0-					-0-
*10	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	3			N	-0-					-0-
*11	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3			N	-0-					-0-
*12	4557	X	4530	-0-	-27	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
*01	4557	X	4337	-0-	-220	-0-	4337	3			N	-0-					-0-

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

*05	6107	X	5760	-0-	-347	-0-	5760	3			N	-0-					-0-
*06	5910	X	5903	-0-	-7	-0-	5903	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	5497	-0-	-610	-0-	5497	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	5973	-0-	-41	-0-	5973	3			N	-0-					-0-
09	5910	X	5565	-0-	-345	-0-	5565	3			N	-0-					-0-
*10	6107	X	5751	-0-	-356	-0-	5751	3			N	-0-					-0-
*11	5910	X	5634	-0-	-276	-0-	5634	3			N	-0-					-0-
*12	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	3			N	-0-					-0-
*01	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	3			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	2			N	-0-					120
09	570	N	469	-0-	-101	-0-	469	2			N	-0-					120
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	563	3	6	9	N	5					125
11	570	N	501	-0-	-69	-0-	499	3	2	9	N	2	109	1			18
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	672	3	2	9	N	2					20
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					20

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
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			Y	-0-					-0-
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			Y	-0-					-0-
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	5413	-0-	2413	2413	5413	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3715	-0-	615	3028	3715	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1922	-0-	-1178	1850	1922	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
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-

WYATT WELL #: 1 RRCID -> 155605 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10337 PERF.10110 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-

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

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
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	932	3	32	9	Y	29					51
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	981	3	1	9	Y	1					52
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	958	3	1	9	Y	1	39	1			14
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	715	3	7	9	Y	6					20
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	965	3	15	9	Y	14					34
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1643	3	15	9	Y	14					48

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
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	958	3	68	9	Y	62					109
09	1590	N	1239	-0-	-351	-0-	1237	3	2	9	Y	2					111
10	1426	N	1101	-0-	-325	-0-	1100	3	1	9	Y	1	83	1			29
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1567	3	14	9	Y	13					42
12	1271	N	791	-0-	-480	-0-	758	3	33	9	Y	30					72
01	1116	N	931	-0-	-185	-0-	898	3	33	9	Y	30					102

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	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
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	442	3	3	9	Y	3					88
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					88
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					88
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	340	3	21	9	Y	19					107
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	503	3	11	9	Y	10					117
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					117

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	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
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
01	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
01	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3				N	-0-					98
09	810	N	189	-0-	-621	-0-	189	3				N	-0-					98
10	589	N	7	-0-	-582	-0-	7	3				N	-0-					98
11	480	N	33	-0-	-447	-0-	33	3				N	-0-					98
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-					98
01	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3				N	-0-					98

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3				N	-0-					20
09	900	N	492	-0-	-408	-0-	492	3				N	-0-					20
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3				N	-0-					20
11	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	3				N	-0-					20
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3				N	-0-					20
01	837	N	338	-0-	-499	-0-	338	3				N	-0-					20

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	906	3	3	9		N	3					78
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1274	3	10	9		N	9					87
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1174	3	1	9		N	1					88
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1127	3	4	9		N	4					92
12	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	1013	3	1	9		N	1					93
01	1054	N	788	-0-	-266	-0-	777	3	11	9		N	10					103

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3				N	-0-					40
09	930	N	293	-0-	-637	-0-	293	3				N	-0-					40
10	558	N	117	-0-	-441	-0-	117	3				N	-0-					40
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3				N	-0-					40
12	310	N	189	-0-	-121	-0-	189	3				N	-0-					40
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3				N	-0-					40

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	341	3	72	9	N	65					188
09	300	N	212	-0-	-88	-0-	212	3			N	-0-					188
10	310	N	229	-0-	-81	-0-	228	3	1	9	N	1	122	1			67
11	360	N	243	-0-	-117	-0-	243	3			N	-0-					67
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					67
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					67

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

08	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-					60
09	480	N	154	-0-	-326	-0-	154	3			N	-0-					60
10	310	N	95	-0-	-215	-0-	95	3			N	-0-					60
11	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	3			N	-0-					60
12	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	3			N	-0-					60
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					60

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

08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					38
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					38
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					38
11	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	3			N	-0-					38
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					38
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	3	1	9	N	1					39

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HARRISON, B. S. WELL #: 8 RRCID -> 226094 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9911 - 10122

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	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

08	1147	N	461	-0-	-686	-0-	461	3			N	-0-					58
09	1200	N	1182	-0-	-18	-0-	1172	3	10	9	N	9					67
10	1085	N	900	-0-	-185	-0-	897	3	3	9	N	3					70
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					70
12	1209	N	1048	-0-	-161	-0-	1042	3	6	9	N	5					75
01	899	N	664	-0-	-235	-0-	664	3			N	-0-					75

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	1370	3	3	9	N	3					78
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					78
10	1426	N	741	-0-	-685	-0-	741	3			N	-0-					78
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1639	3	17	9	N	15					93
12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					93
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1844	3	11	9	N	10					103

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1187	3	20	9	N	18					128
09	1350	N	1189	-0-	-161	-0-	1183	3	6	9	N	5					133
10	1178	N	474	-0-	-704	-0-	463	3	11	9	N	10					143
11	1170	N	227	-0-	-943	-0-	223	3	4	9	N	4					147
12	1240	N	1099	-0-	-141	-0-	1099	3			N	-0-					147
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					147

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	144	-0-	-538	-0-	141	3	3	9	N	3					100
09	660	N	277	-0-	-383	-0-	277	3			N	-0-					100
10	713	N	417	-0-	-296	-0-	415	3	2	9	N	2					102
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					102
12	279	N	160	-0-	-119	-0-	160	3			N	-0-					102
01	403	N	159	-0-	-244	-0-	159	3			N	-0-					102

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					78
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1791	3	11	9	N	10					88
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1118	3	8	9	N	7					95
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					95
12	1829	N	1539	-0-	-290	-0-	1539	3			N	-0-					95
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					95

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1213	3	51	9	Y	46					82
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1141	3	2	9	Y	2					84
10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2175	3	1	9	Y	1	63	1			22
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1701	3	11	9	Y	10					32
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1557	3	24	9	Y	22					54
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1179	3	25	9	Y	23					77

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HARRISON, B. S. WELL #: 7 RRCID -> 229117 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9852 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01		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

08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			Y	-0-					-0-
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	637	-0-	-53	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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

08	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					63
09	7	X	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					63
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 234555 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9910 - 10147

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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

08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					93
09	900	N	466	-0-	-434	-0-	466	3			N	-0-					93
10	930	N	134	-0-	-796	-0-	133	3	1	9	N	1					94
11	930	N	528	-0-	-402	-0-	528	3			N	-0-					94
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					94
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					94

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	2580	-0-	2580	2580	2580	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1646	-0-	1646	4226	1646	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1542	-0-	1542	5768	1518	2	24	9	Y	22					22
01	0	X NO RPT		-0-	-0-	5768					Y	NO RPT					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					127
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	297	2	2	9	N	2					129
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					129
01	0	N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4543	-0-	1443	1443	4543	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1797	-0-	-1203	240	1797	2			Y	-0-					-0-
10	900	N	660	-0-	-240	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
12	866	X	866	-0-	-0-	-0-	865	2	1	9	Y	1					1
01	217	X NO RPT		-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	12155	-0-	12155	12155	12155	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	6659	-0-	6659	18814	6659	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	4721	-0-	4721	23535	4713	2	8	9	Y	7					7
01	0	X NO RPT		-0-	-0-	23535					Y	NO RPT					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
WILLIAMS GU WELL #: 3 RRCID -> 243298 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9220 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	346	2	29	9	Y	26					212
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					212
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					212
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	30	2	10	9	Y	9	185	1			36
12	217	N	33	-0-	-184	-0-	33	2			Y	-0-					36
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					36

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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

08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					83
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					83
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					83
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					83
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					83

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

08	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			N	-0-					47
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					47
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					47
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					47
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					47
01	1085	N	989	-0-	-96	-0-	989	2			N	-0-					47

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224168 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9912 - 10169

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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1922	N	681	-0-	-1241	-0-	681	2			N	-0-					33
09	990	N	667	-0-	-323	-0-	667	2			N	-0-					33
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					33
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					33
12	682	N	297	-0-	-385	-0-	297	2			N	-0-	26	1			7
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					7

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					132
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					132
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	T. A.		152	-0-	152	152	152	2			N	-0-					28
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	152					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	152					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	152					N	-0-					28

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 234133 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 10130

08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					125
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	720	N	539	-0-	-181	-0-	539	2			N	-0-					125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

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

08	1674	N	1595	-0-	-79	-0-	1595	2			N	-0-					13
09	1560	N	1551	-0-	-9	-0-	1551	2			N	-0-					13
10	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	1558	2			N	-0-					13
11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					13
12	1612	N	1528	-0-	-84	-0-	1528	2			N	-0-					13
01	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	1528	2			N	-0-					13

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 234136 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9858 - 10122

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
08	1767	N	1475	-0-	-292	-0-	1475	2			N	-0-					67
09	1860	N	1600	-0-	-260	-0-	1600	2			N	-0-					67
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					67
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					67
12	1643	N	1521	-0-	-122	-0-	1521	2			N	-0-	36	1			31
01	3100	N	4260	-0-	1160	1160	4260	2			N	-0-					31

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
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1383	2	28	9	N	25					127
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1544	2	14	9	N	13					140
10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2437	2	21	9	N	19					159
11	1380	N	1274	-0-	-106	-0-	1274	2			N	-0-					159
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2127	2	19	9	N	17	143	1			33
01	2294	N	1459	-0-	-835	-0-	1451	2	8	9	N	7					40

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
08	3100	X	2228	-0-	-872	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2083	-0-	-647	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2059	-0-	-638	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	2195	-0-	-175	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	2026	-0-	-330	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
01	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-

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
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					50
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					50

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
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	663	2	2	9	N	2					89
09	630	N	624	-0-	-6	-0-	623	2	1	9	N	1					90
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	666	2	2	9	N	2					92
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					92
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	649	2	2	9	N	2					94
01	651	N	586	-0-	-65	-0-	586	2			N	-0-					94

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
08	1550	N	1522	-0-	-28	-0-	1522	2			N	-0-					3
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					3
10	1240	N	664	-0-	-576	-0-	664	2			N	-0-					3
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					3
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	2					5
01	651	N	492	-0-	-159	-0-	492	2			N	-0-					5

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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

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
08	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	2			N	-0-					100
09	780	N	766	-0-	-14	-0-	760	2	6	9	N	5					105
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	844	2	2	9	N	2					107
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	953	2	1	9	N	1					108
12	806	N	491	-0-	-315	-0-	491	2			N	-0-					108
01	806	N	715	-0-	-91	-0-	715	2			N	-0-					108

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
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					98
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					98
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					98
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					98
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					98
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					98

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	992	N	471	-0-	-521	-0-	463	2	8	9	N	7					140
09	960	N	418	-0-	-542	-0-	418	2			N	-0-					140
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	661	2	2	9	N	2					142
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					142
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	936	2	3	9	N	3	84	1			61
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	925	2	2	9	N	2					63

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
08	682	N	516	-0-	-166	-0-	516	2			N	-0-					53
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					53
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					53
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					53
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					53
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					53

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
VICE-SHIVERS-PEPPER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283049 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10572 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21111	X	20127	-0-	-984	-0-	5591	1	14449	3	N	79					164
							87	9									
09	20430	X	18965	-0-	-1465	-0-	4666	1	14253	3	N	42	183	1			23
							46	9									
10	21049	X	19321	-0-	-1728	-0-	4636	1	14650	3	N	32					55
							35	9									
11	19950	X	18330	-0-	-1620	-0-	4458	1	13769	3	N	94					149
							103	9									
12	20398	X	18430	-0-	-1968	-0-	4274	1	14026	3	N	118	182	1			85
							130	9									
01	20119	X	18175	-0-	-1944	-0-	4230	1	13917	3	N	25					110
							28	9									

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
08	4557	X	4449	-0-	-108	-0-	861	1	3588	3	N	-0-	42	1			-0-
09	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	764	1	3914	3	N	2					2
							2	9									
10	4557	X	4521	-0-	-36	-0-	734	1	3786	3	N	1					3
							1	9									
11	4410	X	4307	-0-	-103	-0-	694	1	3613	3	N	-0-	3	1			-0-
12	4557	X	4390	-0-	-167	-0-	769	1	3621	3	N	-0-					-0-
01	4557	X	4068	-0-	-489	-0-	755	1	3313	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20243	X	18716	-0-	-1527	-0-	5177	1	13506	3	N	30					167
							33	9									
09	19020	X	17598	-0-	-1422	-0-	4248	1	13315	3	N	32	181	1			18
							35	9									
10	19654	X	17792	-0-	-1862	-0-	4238	1	13554	3	N	-0-					18
11	18750	X	17313	-0-	-1437	-0-	4203	1	13110	3	N	-0-					18
12	19065	X	17179	-0-	-1886	-0-	3985	1	13163	3	N	28					46
							31	9									
01	18724	X	16466	-0-	-2258	-0-	3784	1	12673	3	N	8					54
							9	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
08	25916	X	24903	-0-	-1013	-0-	6897	1	17995	3	N	10					125
							11	9									
09	25080	X	23440	-0-	-1640	-0-	5664	1	17752	3	N	22					147
							24	9									
10	25916	X	23864	-0-	-2052	-0-	5683	1	18178	3	N	3					150
							3	9									
11	24660	X	22928	-0-	-1732	-0-	5566	1	17358	3	N	4					154
							4	9									
12	25234	X	23582	-0-	-1652	-0-	5465	1	18051	3	N	60					214
							66	9									
01	24893	X	23242	-0-	-1651	-0-	5315	1	17805	3	N	111	191	1			134
							122	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
08	2015	N	1667	-0-	-348	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1746	-0-	-234	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1720	-0-	-202	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1366	-0-	-432	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	950	-0-	-755	-0-	950	3			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
TAYLOR WELL #: RRCID -> 091558 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8879 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2013

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	X	1839	-0-	-672	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
09	1920	X	1442	-0-	-478	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
01	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
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					21
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					21
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					21
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					21
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					21
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-					31
09	1950	X	1744	-0-	-206	-0-	1744	2			Y	-0-					31
10	2015	X	1912	-0-	-103	-0-	1912	2			Y	-0-					31
11	1950	X	1800	-0-	-150	-0-	1800	2			Y	-0-					31
12	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					31
01	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-					62
09	2730	X	2477	-0-	-253	-0-	2477	2			Y	-0-					62
10	3317	X	2496	-0-	-821	-0-	2496	2			Y	-0-					62
11	3210	X	2400	-0-	-810	-0-	2400	2			Y	-0-					62
12	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			Y	-0-					62
01	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					62

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
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
08	2108	X	1640	-0-	-468	-0-	1640	2			Y	-0-					21
09	1980	X	1652	-0-	-328	-0-	1652	2			Y	-0-					21
10	2046	X	1649	-0-	-397	-0-	1649	2			Y	-0-					21
11	1890	X	1775	-0-	-115	-0-	1775	2			Y	-0-					21
12	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					21
01	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					21

LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 257449 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 10169

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

NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606
SHIVERS WELL #: 1 RRCID -> 170098 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8758 - 10000

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

SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 174271 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8766 - 9985

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	11	1	1862	2	N	-0-					15
09	1890	N	1867	-0-	-23	-0-	10	1	1857	2	N	-0-					15
10	1984	N	1882	-0-	-102	-0-	6	1	1876	2	N	-0-					15
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	3	1	1840	2	N	-0-					15
12	1922	N	1889	-0-	-33	-0-	49	1	1840	2	N	-0-					15
01	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	736	-0-	-628	-0-	132	1	604	3	N	-0-					406
09	1110	N	819	-0-	-291	-0-	146	1	673	3	N	-0-					406
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	364	1	1086	3	N	-0-					406
11	720	N	223	-0-	-497	-0-	83	1	140	3	N	-0-					406
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					406
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					406

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
GENECOV WELL #: 4 RRCID -> 205139 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9970 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	133	1	357	3	Y	-0-					74
09	1080	N	413	-0-	-667	-0-	113	1	300	3	Y	-0-					74
10	713	N	414	-0-	-299	-0-	113	1	301	3	Y	-0-					74
11	480	N	340	-0-	-140	-0-	96	1	244	3	Y	-0-					74
12	434	N	338	-0-	-96	-0-	92	1	246	3	Y	-0-					74
*01	403	N	312	-0-	-91	-0-	86	1	226	3	Y	-0-					74

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	14	1	36	3	Y	-0-					3
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	13	1	35	3	Y	-0-					3
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	12	1	30	3	Y	-0-					3
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	10	1	26	3	Y	-0-					3
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	9	1	25	3	Y	-0-					3
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3

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

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

JENKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213060 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8898 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	44	1	187	3	N	-0-					31
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	38	1	165	3	N	-0-					31
10	217	N	174	-0-	-43	-0-	44	1	130	3	N	-0-					31
11	210	N	173	-0-	-37	-0-	65	1	108	3	N	-0-					31
12	217	N	137	-0-	-80	-0-	35	1	102	3	N	-0-					31
*01	186	N	51	-0-	-135	-0-	13	1	38	3	N	-0-					31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	35	1	95	3	Y	-0-					19
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	33	1	87	3	Y	-0-					19
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	31	1	81	3	Y	-0-					19
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	29	1	75	3	Y	-0-					19
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	27	1	71	3	Y	-0-					19
*01	124	N	96	-0-	-28	-0-	26	1	70	3	Y	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	90	1	389	3	N	-0-					49
09	450	N	420	-0-	-30	-0-	78	1	342	3	N	-0-					49
10	465	N	362	-0-	-103	-0-	92	1	270	3	N	-0-					49
11	450	N	358	-0-	-92	-0-	134	1	224	3	N	-0-					49
12	434	N	284	-0-	-150	-0-	72	1	212	3	N	-0-					49
*01	372	N	176	-0-	-196	-0-	45	1	131	3	N	-0-					49

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	148	1	637	3	N	-0-					50
09	750	N	666	-0-	-84	-0-	124	1	541	3	N	1					51
							1	9									
10	775	N	573	-0-	-202	-0-	145	1	427	3	N	1					52
							1	9									
11	750	N	567	-0-	-183	-0-	213	1	354	3	N	-0-					52
12	682	N	450	-0-	-232	-0-	115	1	335	3	N	-0-					52
01	558	N	211	-0-	-347	-0-	54	1	157	3	N	-0-					52

BECKVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219095 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8858 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	46	1	111	3	N	-0-					97
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	46	1	112	3	N	-0-					97
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	58	1	111	3	N	-0-					97
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	75	1	93	3	N	-0-					97
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	52	1	119	3	N	-0-					97
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	51	1	117	3	N	-0-					97

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	90					270
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270

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
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	188	1	807	3	N	-0-					90
09	1020	N	844	-0-	-176	-0-	157	1	686	3	N	1					91
							1	9									
10	1023	N	727	-0-	-296	-0-	185	1	541	3	N	1					92
							1	9									
11	960	N	719	-0-	-241	-0-	270	1	449	3	N	-0-					92
12	868	N	571	-0-	-297	-0-	146	1	425	3	N	-0-					92
01	713	N	290	-0-	-423	-0-	74	1	216	3	N	-0-					92

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	377	1	1007	3	Y	-0-					113
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	323	1	858	3	Y	-0-					113
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	318	1	850	3	Y	-0-					113
11	1350	N	712	-0-	-638	-0-	199	1	513	3	Y	-0-					113
12	1209	N	752	-0-	-457	-0-	205	1	547	3	Y	-0-					113
*01	1178	N	393	-0-	-785	-0-	108	1	285	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
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-

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
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	50	1	134	3	Y	-0-					35
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	45	1	119	3	Y	-0-					35
10	155	N	118	-0-	-37	-0-	32	1	86	3	Y	-0-					35
11	180	N	92	-0-	-88	-0-	26	1	66	3	Y	-0-					35
12	155	N	95	-0-	-60	-0-	26	1	69	3	Y	-0-					35
*01	124	N	101	-0-	-23	-0-	27	1	74	3	Y	-0-					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					108
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					118
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
MCKAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076491 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9106 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					191
09	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-					191
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					191
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					191
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					191
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					191

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					231
09	240	N	13	-0-	-227	-0-	13	2			N	-0-					231
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					231
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					231
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					231
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					231

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					82
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					82
10	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			Y	-0-					82
11	150	N	26	-0-	-124	-0-	26	2			Y	-0-					82
*12	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	2			Y	-0-					82
*01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					82

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

08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					7
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					7
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					7
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					7
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					7
*01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					7

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209881 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 10634

08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211409 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9395 - 10606

08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					25
09	420	N	124	-0-	-296	-0-	124	2			Y	-0-					25
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					25
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					25
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					25
*01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					25

PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 211871 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9351 - 10566

08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
*12	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
*01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212245 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9209 - 10502

08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					280
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					280
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					280
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					280
*12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					280
*01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					280

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213133 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9296 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

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
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					8
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					8
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					8
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					8
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					8
*01	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					33
09	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					33
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					33
11	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	2			N	-0-					33
*12	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					33
*01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	99	-0-	-118	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
*12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
*01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215267 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9193 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	651	X	478	-0-	-173	-0-	478	2		Y	-0-			1
09	630	X	606	-0-	-24	-0-	606	2		Y	-0-			1
10	651	X	505	-0-	-146	-0-	505	2		Y	-0-			1
11	540	X	432	-0-	-108	-0-	432	2		Y	-0-			1
*12	620	X	499	-0-	-121	-0-	499	2		Y	-0-			1
*01	620	X	419	-0-	-201	-0-	419	2		Y	-0-			1

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215593 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9526 - 10443

08	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	2		Y	-0-			75
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		Y	-0-			75
10	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2		Y	-0-			75
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2		Y	-0-			75
*12	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2		Y	-0-			75
*01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2		Y	-0-			75

STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216495 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9236 - 10472

08	310	X	217	-0-	-93	-0-	217	2		Y	-0-			3
09	390	X	118	-0-	-272	-0-	118	2		Y	-0-			3
10	403	X	92	-0-	-311	-0-	92	2		Y	-0-			3
11	390	X	105	-0-	-285	-0-	105	2		Y	-0-			3
*12	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2		Y	-0-			3
*01	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2		Y	-0-			3

WYLIE, A. WELL #: 1 F RRCID -> 219058 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10399

08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
11	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2		N	-0-			-0-
*12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 219257 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9207 - 10479

08	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
10	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
11	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
*12	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
*01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2		Y	-0-			-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 T RRCID -> 219262 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8990 - 10348

08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-			5
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2		Y	-0-			5
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2		Y	-0-			5
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2		Y	-0-			5
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			5
*01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		Y	-0-			5

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 L RRCID -> 220143 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8989 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					39
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			Y	-0-					39
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					39
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			Y	-0-					39
*12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					39
*01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					39

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220519 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9170 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	X	561	-0-	-28	-0-	561	2			Y	-0-					19
09	570	X	552	-0-	-18	-0-	552	2			Y	-0-					19
10	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					19
11	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					19
*12	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					19
*01	899	X	828	-0-	-71	-0-	828	2			Y	-0-					19

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220520 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9002 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	X	696	-0-	-296	-0-	696	2			Y	-0-					10
09	960	X	895	-0-	-65	-0-	895	2			Y	-0-					10
10	992	X	740	-0-	-252	-0-	740	2			Y	-0-					10
11	810	X	629	-0-	-181	-0-	629	2			Y	-0-					10
*12	930	X	726	-0-	-204	-0-	726	2			Y	-0-					10
*01	930	X	611	-0-	-319	-0-	611	2			Y	-0-					10

SHAW, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 221663 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9569 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, J.L. GU WELL #: 1 L RRCID -> 221666 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9312 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					5
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					5
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					5
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					5
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					5
*01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					5

GRANT, J.M. WELL #: RRCID -> 221784 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9036 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2020

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
STRONG, CLYDE GU WELL #: 1 RRCID -> 222036 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9106 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	X	179	-0-	-69	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
09	330	X	97	-0-	-233	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
10	341	X	76	-0-	-265	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
11	330	X	86	-0-	-244	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
*12	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
*01	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*01	14B2	EXT	233	-0-	233	233	233	2			N	-0-					12

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

08	403	X	294	-0-	-109	-0-	294	2			Y	-0-					28
09	510	X	160	-0-	-350	-0-	160	2			Y	-0-					28
10	527	X	124	-0-	-403	-0-	124	2			Y	-0-					28
11	510	X	141	-0-	-369	-0-	141	2			Y	-0-					28
*12	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					28
*01	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					28

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

08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					77
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					77
10	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					77
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					77
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77
*01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					77

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

08	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-					354
09	270	N	85	-0-	-185	-0-	85	2			Y	-0-					354
10	248	N	66	-0-	-182	-0-	66	2			Y	-0-					354
11	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	2			Y	-0-					354
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					354
*01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					354

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

08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					401
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					401
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					401
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					401
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					401
*01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					401

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

08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					134
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					134
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					134
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					134
*12	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					134
*01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					134

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SMITH, R. WELL #: 1 RRCID -> 222179 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9335 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					1
09	540	N	162	-0-	-378	-0-	162	2			Y	-0-					1
10	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			Y	-0-					1
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					1
*12	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	2			Y	-0-					1
*01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	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
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	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
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					139
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					139
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					139
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					139
*12	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					139
*01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					139

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-					5
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					5
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-					5
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					5
*12	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					5
*01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					5

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
PRIOR, W.P. WELL #: 1 RRCID -> 227997 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9457 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					20
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					20
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					20
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					20
*12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					20
*01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					20

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231588 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9248 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	X	558	-0-	-279	-0-	558	2			Y	-0-					3
09	810	X	707	-0-	-103	-0-	707	2			Y	-0-					3
10	837	X	589	-0-	-248	-0-	589	2			Y	-0-					3
11	660	X	505	-0-	-155	-0-	505	2			Y	-0-					3
*12	744	X	582	-0-	-162	-0-	582	2			Y	-0-					3
*01	744	X	489	-0-	-255	-0-	489	2			Y	-0-					3

ASHBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233176 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9455 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*12	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243222 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	X	531	-0-	-244	-0-	531	2			Y	-0-					5
09	750	X	673	-0-	-77	-0-	673	2			Y	-0-					5
10	775	X	561	-0-	-214	-0-	561	2			Y	-0-					5
11	630	X	481	-0-	-149	-0-	481	2			Y	-0-					5
*12	713	X	555	-0-	-158	-0-	555	2			Y	-0-					5
*01	682	X	466	-0-	-216	-0-	466	2			Y	-0-					5

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244508 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9320 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	X	523	-0-	-35	-0-	523	2			Y	-0-					9
09	540	X	514	-0-	-26	-0-	514	2			Y	-0-					9
10	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					9
11	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					9
*12	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					9
*01	868	X	795	-0-	-73	-0-	795	2			Y	-0-					9

ROSS, D. GU WELL #: 3H RRCID -> 258975 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10761 - 15027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	X	347	-0-	-149	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
09	630	X	189	-0-	-441	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
10	651	X	148	-0-	-503	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
11	630	X	167	-0-	-463	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
*12	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
*01	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC 704776
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223740 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8804 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2013	2	2	9	Y	2					8
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1925	2	10	9	Y	9	11	1			6
10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1914	2	1	9	Y	1					7
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1870	2	2	9	Y	2					9
12	1953	N	1726	-0-	-227	-0-	1667	2	59	9	Y	54					63
01	1922	N	1489	-0-	-433	-0-	1489	2			Y	-0-					63

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
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1518	2	33	9	Y	30					112
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1453	2	135	9	Y	123	157	1			78
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1451	2	12	9	Y	11					89
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1417	2	35	9	Y	32					121
12	1426	N	1281	-0-	-145	-0-	1247	2	34	9	Y	31					152
01	1426	N	1195	-0-	-231	-0-	1195	2			Y	-0-					152

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
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	16	2	19	9	Y	17					101
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					101
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					101
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					101
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					101
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					101

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
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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	14	2	2	9	Y	2					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1	9	Y	1					19
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	160	2	6	9	Y	5	11	1			13
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	Y	1					14
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					14
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	209	2	30	9	Y	27					41
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					41

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-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
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	188	-0-	-232	-0-	182	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	217	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
BECKVILLE WELL #: 2 RRCID -> 238292 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10272 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
09	840	X	-0-	-0-	-840	-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					87
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					87
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					87
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					87
*12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					87
01	899	N	522	-0-	-377	-0-	522	2			N	-0-					87

ORANGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243158 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10403 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					90
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					90
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1693	2	1	9	N	1	1	8			90
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					90
12	744	N	598	-0-	-146	-0-	592	2	6	9	N	5					95
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					95

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	63	-0-	-627	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	461	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					1

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243342 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10258 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	X	1591	-0-	-672	-0-	1591	2			Y	-0-					46
09	1350	N	69	-0-	-1281	-0-	69	2			Y	-0-	46	1			-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			Y	-0-					94
09	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			Y	-0-	94	1			-0-
10	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	2491	-0-	-809	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
12	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3934	2	22	9	Y	20	12	1			8
01	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			Y	-0-					8

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					18
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-	18	1			-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	533	-0-	-149	-0-	531	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	2			Y	-0-					1

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
HEMBY, T.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245818 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10338 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1817	2	13	9	N	12					67
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	N	1	1	8			67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					67
12	155	N	22	-0-	-133	-0-	22	2			N	-0-					67
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					67

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
08	3224	X	3010	-0-	-214	-0-	2974	2	36	9	N	33					110
09	3030	X	2730	-0-	-300	-0-	2709	2	21	9	N	19	4	8			125
10	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3623	2	4	9	N	4	4	8			125
11	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3067	2	9	9	N	8					133
12	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3060	2	30	9	N	27					160
01	3255	X	2926	-0-	-329	-0-	2920	2	6	9	N	5					165

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
08	10757	X	9405	-0-	-1352	-0-	9405	2			Y	-0-					20
09	10410	X	487	-0-	-9923	-0-	487	2			Y	-0-					20
10	10044	X	4345	-0-	-5699	-0-	4345	2			Y	-0-					20
11	15443	X	15443	-0-	-0-	-0-	15443	2			Y	-0-					20
*12	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	12543	2	219	9	Y	199	90	1			129
01	9393	X	8013	-0-	-1380	-0-	8013	2			Y	-0-					129

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
08	14793	X	14793	-0-	-0-	-0-	14793	2			Y	-0-					45
09	14520	X	267	-0-	-14253	-0-	267	2			Y	-0-					45
10	15004	X	5057	-0-	-9947	-0-	5057	2			Y	-0-					45
11	13230	X	12253	-0-	-977	-0-	12253	2			Y	-0-					45
*12	14787	X	12845	-0-	-1942	-0-	12725	2	120	9	Y	109	83	1			71
01	14787	X	10681	-0-	-4106	-0-	10681	2			Y	-0-					71

BECKVILLE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295884 COMPL. DATE 09/27/2023 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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		28126	-0-	28126	28126	27991	2	135	9	N	123					123
10	266662	X	234211	-0-	-32451	-0-	231658	2	2553	9	N	2321	2211	1	23	8	210
11	258060	X	159365	-0-	-98695	-0-	157626	2	1739	9	N	1581	1654	1			137
12	266662	X	135649	-0-	-131013	-0-	133696	2	1953	9	N	1775	1393	1			519
01	234205	X	117400	-0-	-116805	-0-	115970	2	1430	9	N	1300	1552	1			267

BECKVILLE-TXU TATUM GU1 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295909 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10877 - 16933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		25343	-0-	25343	25343	25343	2			N	-0-					-0-
10	198085	X	172742	-0-	-25343	-0-	171286	2	1456	9	N	1324	1016	1	23	8	285
11	189870	X	133842	-0-	-56028	-0-	131814	2	2028	9	N	1844	1961	1			168
12	196199	X	115982	-0-	-80217	-0-	114463	2	1519	9	N	1381	1259	1			290
01	172732	X	93543	-0-	-79189	-0-	92450	2	1093	9	N	994	1100	1			184

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
MARTIN-TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 204842 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9172 - 10294

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

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206357 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10310

08	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	2			N	-0-					7
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					7
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	968	2	23	9	N	21					28
11	810	N	613	-0-	-197	-0-	613	2			N	-0-					28
12	651	N	516	-0-	-135	-0-	516	2			N	-0-					28
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	897	2	15	9	N	14					42

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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

08	1395	N	1247	-0-	-148	-0-	62	1	1185	2	N	-0-					80
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	63	1	1222	2	N	-0-					80
10	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	66	1	1231	2	N	-0-					80
11	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	64	1	1081	2	N	-0-					80
12	1333	N	1213	-0-	-120	-0-	67	1	1146	2	N	-0-					80
01	1302	N	1038	-0-	-264	-0-	58	1	980	2	N	-0-					80

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	1767	N	1692	-0-	-75	-0-	84	1	1607	2	Y	1					36
							1	9									
09	1650	N	1572	-0-	-78	-0-	78	1	1490	2	Y	4	12	1			28
							4	9									
10	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	86	1	1605	2	Y	-0-					28
11	1650	N	1474	-0-	-176	-0-	83	1	1391	2	Y	-0-					28
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	94	1	1610	2	Y	-0-					28
01	1705	N	1348	-0-	-357	-0-	76	1	1272	2	Y	-0-					28

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2648	-0-	-452	7452	132	1	2516	2	Y	-0-					2
09	3000	N	2740	-0-	-260	7192	136	1	2604	2	Y	-0-	1	1			1
10	3100	N	2725	-0-	-375	6817	138	1	2586	2	Y	1					2
							1	9									
11	3000	N	2586	-0-	-414	6403	144	1	2442	2	Y	-0-					2
12	3100	N	2673	-0-	-427	5976	147	1	2526	2	Y	-0-					2
01	3100	N	2528	-0-	-572	5404	143	1	2385	2	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	338	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	17	1	321	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	346	-0-	-26	-0-	18	1	328	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	18	1	310	2	Y	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	19	1	331	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	329	-0-	-12	-0-	19	1	310	2	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	X	81	-0-	-136	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					72
09	210	X	55	-0-	-155	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					72
10	217	X	40	-0-	-177	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					72
11	90	X	46	-0-	-44	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					72
12	93	X	31	-0-	-62	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					72
01	93	X	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					72

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	757	-0-	-111	-0-	38	1	719	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	741	-0-	-99	-0-	36	1	705	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	766	-0-	-9	-0-	39	1	727	2	Y	-0-					-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	42	1	704	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	763	-0-	-12	-0-	42	1	721	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	714	-0-	-61	-0-	41	1	673	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	X	205	-0-	-167	-0-	10	1	195	2	Y	-0-					-0-
09	360	X	225	-0-	-135	-0-	9	1	216	2	Y	-0-					-0-
10	372	X	353	-0-	-19	-0-	14	1	338	2	Y	1					1
							1	9									
11	360	X	116	-0-	-244	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					1
12	594	X	594	-0-	-0-	-0-	31	1	563	2	Y	-0-					1
01	341	X	219	-0-	-122	-0-	15	1	204	2	Y	-0-					1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	221	-0-	-58	-0-	11	1	210	2	Y	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	Y	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	Y	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	13	1	224	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	64	1	1218	2	Y	-0-					5
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	63	1	1203	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	61	1	1137	2	Y	-0-					2
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	61	1	1046	2	Y	2					4
							2	9									
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	62	1	1070	2	Y	-0-					4
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	60	1	1015	2	Y	-0-					4

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	2272	-0-	-84	-0-	108	1	2164	2	Y	-0-					1
09	2280	X	2023	-0-	-257	-0-	89	1	1933	2	Y	1					2
							1	9									
10	2356	X	1787	-0-	-569	-0-	84	1	1702	2	Y	1					3
							1	9									
11	2190	X	1757	-0-	-433	-0-	85	1	1672	2	Y	-0-					3
12	2263	X	2023	-0-	-240	-0-	101	1	1903	2	Y	17					20
							19	9									
01	2263	X	1615	-0-	-648	-0-	88	1	1527	2	Y	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	87	-0-	-99	-0-	7	1	80	2	Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	62	-0-	-62	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	29	1	204	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	2	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	15	1	157	2	Y	-0-			-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	Y	-0-			-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	-0-			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
12	186	N	102	-0-	-84	-0-	8	1	94	2	Y	-0-			-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	Y	-0-			-0-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	Y	-0-			-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	Y	-0-			-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	Y	-0-			-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	Y	-0-			-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	2	Y	-0-			-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	2	Y	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	159	1	3036	2	Y	2					22
							2	9									
09	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	151	1	2915	2	Y	4	12	1			14
							4	9									
10	3007	X	2976	-0-	-31	-0-	151	1	2824	2	Y	1					15
							1	9									
11	2910	X	2875	-0-	-35	-0-	160	1	2708	2	Y	6					21
							7	9									
12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	178	1	3068	2	Y	7					28
							8	9									
01	3007	X	2787	-0-	-220	-0-	156	1	2630	2	Y	1					29
							1	9									

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 220499 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9094 - 10186

08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	34	1	355	2	Y	-0-					2
09	510	N	353	-0-	-157	-0-	23	1	328	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	558	N	432	-0-	-126	-0-	33	1	399	2	Y	-0-					2
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	38	1	515	2	Y	-0-					2
12	372	N	260	-0-	-112	-0-	24	1	236	2	Y	-0-					2
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	53	1	484	2	Y	-0-					2

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

08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	73	1	1405	2	Y	-0-					55
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	69	1	1344	2	Y	70					125
							77	9									
10	1550	N	1409	-0-	-141	-0-	71	1	1337	2	Y	1					126
							1	9									
11	1440	N	1353	-0-	-87	-0-	76	1	1277	2	Y	-0-					126
12	1550	N	1184	-0-	-366	-0-	65	1	1119	2	Y	-0-					126
01	1395	N	1088	-0-	-307	-0-	61	1	1027	2	Y	-0-					126

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 221565 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9080 - 10197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1739	-0-	-1361	1043	335	1	1404	2	N	-0-					5
09	2788	N	1745	-0-	-1043	-0-	334	1	1325	2	N	78					83
							86	9									
10	2077	N	1905	-0-	-172	-0-	341	1	1553	2	N	10	88	1			5
							11	9									
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	356	1	1616	2	N	-0-					5
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	365	1	1528	2	N	-0-					5
01	1891	N	1615	-0-	-276	-0-	299	1	1316	2	N	-0-					5

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221636 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9128 - 10342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	X	650	-0-	-1	-0-	650	2			Y	-0-					5
09	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					5
10	651	X	561	-0-	-90	-0-	561	2			Y	-0-					5
11	630	X	473	-0-	-157	-0-	473	2			Y	-0-					5
12	713	X	189	-0-	-524	-0-	189	2			Y	-0-					5
01	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					5

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	1243	-0-	-59	-0-	62	1	1179	2	Y	2					11
							2	9									
09	1260	N	1116	-0-	-144	-0-	55	1	1059	2	Y	2	10	1			3
							2	9									
10	1302	N	893	-0-	-409	-0-	44	1	848	2	Y	1					4
							1	9									
11	1200	N	853	-0-	-347	-0-	47	1	800	2	Y	5					9
							6	9									
12	1147	N	690	-0-	-457	-0-	37	1	650	2	Y	3					12
							3	9									
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	58	1	970	2	Y	1					13
							1	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SEALEY G.U. WELL #: 1 L RRCID -> 221649 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9023 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	59	1	370	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	417	-0-	-33	-0-	58	1	357	2	Y	2					2
							2	9									
10	434	N	364	-0-	-70	-0-	51	1	312	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	420	N	323	-0-	-97	-0-	44	1	279	2	Y	-0-					1
12	434	N	348	-0-	-86	-0-	49	1	299	2	Y	-0-					1
01	372	N	318	-0-	-54	-0-	48	1	270	2	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	109	-0-	-46	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1147	N	799	-0-	-348	-0-	73	1	726	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	750	-0-	-90	-0-	68	1	682	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	790	-0-	-78	-0-	72	1	718	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	721	-0-	-59	-0-	64	1	657	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	629	-0-	-146	-0-	61	1	568	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	452	-0-	-323	-0-	45	1	407	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
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	Y	-0-					8
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	Y	-0-					8
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	Y	-0-					8
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					8
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					8
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	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
08	14B2 EXT		5351	-0-	5351	5351	5329	2	22	9	Y	20					25
09	14B2 EXT		2349	-0-	2349	7700	2349	2			Y	-0-					25
10	14B2 EXT		2200	-0-	2200	9900	2200	2			Y	-0-					25
11	11584	X	1684	-0-	-9900	-0-	1587	2	97	9	Y	88	106	1			7
12	5363	X	1193	-0-	-4170	-0-	1193	2			Y	-0-					7
01	5363	X	1541	-0-	-3822	-0-	1541	2			Y	-0-					7

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	1023	N	933	-0-	-90	-0-	128	1	805	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	823	-0-	-77	-0-	113	1	707	2	Y	3					3
							3	9									
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	139	1	840	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	124	1	788	2	Y	1					2
							1	9									
12	837	N	484	-0-	-353	-0-	64	1	420	2	Y	-0-					2
01	992	N	335	-0-	-657	-0-	47	1	288	2	Y	-0-					2

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
08	2387	X	380	-0-	-2007	-0-	19	1	361	2	Y	-0-					-0-
09	2310	X	228	-0-	-2082	-0-	11	1	217	2	Y	-0-					-0-
10	2387	X	347	-0-	-2040	-0-	16	1	331	2	Y	-0-					-0-
11	1560	X	298	-0-	-1262	-0-	14	1	284	2	Y	-0-					-0-
12	1116	X	341	-0-	-775	-0-	18	1	323	2	Y	-0-					-0-
01	372	X	201	-0-	-171	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-

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
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	91	1	919	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	832	-0-	-68	-0-	77	1	755	2	Y	-0-					-0-
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	97	1	985	2	Y	-0-					-0-
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	108	1	1084	2	Y	-0-					-0-
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	98	1	1193	2	Y	-0-					-0-
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	80	1	1054	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	21	1	402	2	Y	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	419	2	Y	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	21	1	385	2	Y	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	25	1	427	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	349	-0-	-116	-0-	19	1	330	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	319	-0-	-84	-0-	18	1	301	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3093	-0-	-379	-0-	418	1	2675	2	Y	-0-					2
09	3120	X	2059	-0-	-1061	-0-	284	1	1764	2	Y	10					12
							11	9									
10	3286	X	2444	-0-	-842	-0-	343	1	2098	2	Y	3	11	1			4
							3	9									
11	3180	X	3089	-0-	-91	-0-	411	1	2674	2	Y	4					8
							4	9									
12	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	486	1	2999	2	Y	-0-					8
01	3100	X	2961	-0-	-139	-0-	441	1	2520	2	Y	-0-					8

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

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

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	2263	N	1916	-0-	-347	-0-	198	1	1718	2	Y	-0-					83
09	2010	N	1707	-0-	-303	-0-	177	1	1530	2	Y	-0-					83
10	2108	N	1708	-0-	-400	-0-	164	1	1493	2	Y	46	124	1			5
							51	9									
11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	184	1	1804	2	Y	-0-					5
12	1767	N	1494	-0-	-273	-0-	123	1	1325	2	Y	42					47
							46	9									
01	1705	N	873	-0-	-832	-0-	66	1	807	2	Y	-0-					47

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

08	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	189	1	3390	2	Y	14	50	1			3
							15	9									
09	3390	X	2839	-0-	-551	-0-	145	1	2694	2	Y	-0-					3
10	3503	X	2165	-0-	-1338	-0-	116	1	2036	2	Y	12					15
							13	9									
11	3480	X	2016	-0-	-1464	-0-	116	1	1900	2	Y	-0-					15
12	3596	X	2427	-0-	-1169	-0-	142	1	2285	2	Y	-0-					15
01	3596	X	2877	-0-	-719	-0-	168	1	2709	2	Y	-0-					15

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	87	1	1666	2	Y	2					24
							2	9									
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	83	1	1591	2	Y	3	11	1			16
							3	9									
10	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	88	1	1637	2	Y	-0-					16
11	1710	N	1535	-0-	-175	-0-	85	1	1450	2	Y	-0-					16
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	98	1	1681	2	Y	4					20
							4	9									
01	1736	N	1434	-0-	-302	-0-	79	1	1354	2	Y	1					21
							1	9									

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

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
08	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	50	1	977	2	Y	-0-					9
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	53	1	1053	2	Y	-0-					9
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	58	1	1053	2	Y	-0-					9
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	58	1	985	2	Y	-0-					9
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	65	1	1109	2	Y	-0-					9
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	63	1	1059	2	Y	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	83	1	1606	2	Y	-0-					1
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	87	1	1675	2	Y	-0-					1
10	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	88	1	1645	2	Y	-0-					1
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	94	1	1613	2	Y	-0-					1
12	1829	N	1786	-0-	-43	-0-	98	1	1686	2	Y	2					3
							2	9									
01	1736	N	1516	-0-	-220	-0-	85	1	1431	2	Y	-0-					3

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	3255	X	2689	-0-	-566	-0-	134	1	2554	2	Y	1					12
							1	9									
09	3150	X	2576	-0-	-574	-0-	128	1	2445	2	Y	3	11	1			4
							3	9									
10	3255	X	2466	-0-	-789	-0-	125	1	2340	2	Y	1					5
							1	9									
11	2970	X	2441	-0-	-529	-0-	138	1	2303	2	Y	-0-					5
12	2821	X	2817	-0-	-4	-0-	153	1	2663	2	Y	1					6
							1	9									
01	2697	X	2481	-0-	-216	-0-	138	1	2342	2	Y	1					7
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	N	2632	-0-	-96	-0-	274	1	2358	2	Y	-0-					5
09	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	282	1	2418	2	Y	-0-					5
10	2635	N	2620	-0-	-15	-0-	258	1	2362	2	Y	-0-					5
11	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	252	1	2464	2	Y	44	42	1			7
							48	9									
12	2728	N	2661	-0-	-67	-0-	213	1	2448	2	Y	-0-					7
01	2635	N	2535	-0-	-100	-0-	194	1	2341	2	Y	-0-					7

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	92	1	1644	2	Y	7	12	1			1
							8	9									
09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	96	1	1744	2	Y	-0-					1
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	102	1	1789	2	Y	10					11
							11	9									
11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	83	1	1375	2	Y	-0-					11
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	78	1	1256	2	Y	-0-					11
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	70	1	1117	2	Y	-0-					11

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	676	1	3315	2	Y	-0-					17
09	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	719	1	3471	2	Y	-0-					17
10	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	749	1	3604	2	Y	-0-					17
11	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	735	1	3659	2	Y	93	100	1			10
							102	9									
12	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	757	1	3627	2	Y	-0-					10
01	3906	X	3801	-0-	-105	-0-	643	1	3158	2	Y	-0-					10

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-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
08	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	152	1	2901	2	Y	-0-					7
09	2760	X	2224	-0-	-536	-0-	111	1	2111	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
10	2852	X	2793	-0-	-59	-0-	143	1	2650	2	Y	-0-					4
11	2760	X	2712	-0-	-48	-0-	152	1	2556	2	Y	4					8
							4	9									
12	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	161	1	2769	2	Y	3					11
							3	9									
01	2852	X	2230	-0-	-622	-0-	126	1	2103	2	Y	1					12
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					15
09	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					15
10	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					15
11	1710	X	1651	-0-	-59	-0-	1651	2			Y	-0-					15
12	1767	X	1588	-0-	-179	-0-	1588	2			Y	-0-					15
01	1767	X	1682	-0-	-85	-0-	1682	2			Y	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2585	-0-	-515	6172	440	1	2145	2	Y	-0-					12
09	3000	N	2374	-0-	-626	5546	399	1	1951	2	Y	22					34
							24	9									
10	3100	N	2458	-0-	-642	4904	424	1	2033	2	Y	1	33	1			2
							1	9									
11	3000	N	2357	-0-	-643	4261	396	1	1961	2	Y	-0-					2
12	3100	N	2483	-0-	-617	3644	430	1	2053	2	Y	-0-					2
01	3100	N	2695	-0-	-405	3239	445	1	2250	2	Y	-0-					2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	3100	N	1935	-0-	-1165	141	96	1	1838	2	Y	1					3
							1	9									
09	2070	N	1728	-0-	-342	-0-	84	1	1643	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
10	1860	N	1497	-0-	-363	-0-	76	1	1421	2	Y	-0-					2
11	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	102	1	1737	2	Y	3					5
							3	9									
12	1798	N	1628	-0-	-170	-0-	87	1	1541	2	Y	-0-					5
01	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	115	1	1962	2	Y	-0-					5

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
08	465	X	241	-0-	-224	-0-	10	1	231	2	Y	-0-					-0-
09	750	X	188	-0-	-562	-0-	9	1	179	2	Y	-0-					-0-
10	779	X	779	-0-	-0-	-0-	37	1	742	2	Y	-0-					-0-
11	845	X	845	-0-	-0-	-0-	42	1	803	2	Y	-0-					-0-
12	271	X	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	2	Y	-0-					-0-
01	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	66	1	1173	2	Y	-0-					-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
08	1116	X	1049	-0-	-67	-0-	50	1	998	2	Y	1					1
							1	9									
09	1080	X	388	-0-	-692	-0-	17	1	371	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1116	X	862	-0-	-254	-0-	44	1	818	2	Y	-0-					-0-
11	1020	X	431	-0-	-589	-0-	20	1	411	2	Y	-0-					-0-
12	1054	X	841	-0-	-213	-0-	41	1	785	2	Y	14					14
							15	9									
01	1054	X	800	-0-	-254	-0-	41	1	759	2	Y	-0-					14

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1951	-0-	-1149	1787	257	1	1694	2	Y	-0-					1
09	3000	N	2019	-0-	-981	806	271	1	1737	2	Y	10					11
							11	9									
10	2782	N	1976	-0-	-806	-0-	269	1	1704	2	Y	3	10	1			4
							3	9									
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	255	1	1679	2	Y	2					6
							2	9									
12	2077	N	1804	-0-	-273	-0-	243	1	1561	2	Y	-0-					6
01	1984	N	1701	-0-	-283	-0-	259	1	1442	2	Y	-0-					6

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2286	-0-	-814	2635	114	1	2171	2	Y	1					9
							1	9									
09	3000	N	2139	-0-	-861	1774	105	1	2032	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
10	3100	N	2128	-0-	-972	802	108	1	2020	2	Y	-0-					3
11	2906	N	2104	-0-	-802	-0-	117	1	1983	2	Y	4					7
							4	9									
12	2170	N	2114	-0-	-56	-0-	116	1	1998	2	Y	-0-					7
01	2139	N	1993	-0-	-146	-0-	112	1	1881	2	Y	-0-					7

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	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

08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					3
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					3
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-					3
11	1530	N	1261	-0-	-269	-0-	1261	2			Y	-0-					3
12	1736	N	1544	-0-	-192	-0-	1544	2			Y	-0-					3
01	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	1668	2			Y	-0-					3

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	4061	X	3762	-0-	-299	-0-	512	1	3250	2	Y	-0-					2
09	3930	X	3734	-0-	-196	-0-	516	1	3198	2	Y	18					20
							20	9									
10	4061	X	3632	-0-	-429	-0-	510	1	3116	2	Y	5	18	1			7
							6	9									
11	3870	X	3468	-0-	-402	-0-	464	1	2998	2	Y	5					12
							6	9									
12	3906	X	3626	-0-	-280	-0-	506	1	3120	2	Y	-0-					12
01	3844	X	3036	-0-	-808	-0-	460	1	2576	2	Y	-0-					12

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

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
08	5456	X	5232	-0-	-224	-0-	5232	2			Y	-0-					40
09	5280	X	4401	-0-	-879	-0-	4401	2			Y	-0-					40
10	4805	X	3895	-0-	-910	-0-	3895	2			Y	-0-					40
11	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			Y	-0-					40
12	5239	X	4771	-0-	-468	-0-	4771	2			Y	-0-					40
01	5239	X	4729	-0-	-510	-0-	4729	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
08	1860	X	1071	-0-	-789	-0-	101	1	970	2	Y	-0-					-0-
09	1800	X	1223	-0-	-577	-0-	114	1	1109	2	Y	-0-					-0-
10	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	180	1	1743	2	Y	-0-					-0-
11	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	143	1	1415	2	Y	-0-					-0-
12	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	160	1	2018	2	Y	-0-					-0-
01	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	121	1	1809	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
08	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	120	1	1040	2	Y	-0-					1
09	1200	N	1106	-0-	-94	-0-	114	1	992	2	Y	-0-					1
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	118	1	1079	2	Y	-0-					1
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	111	1	1080	2	Y	28	24	1			5
							31	9									
12	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	87	1	988	2	Y	-0-					5
01	1209	N	921	-0-	-288	-0-	73	1	848	2	Y	-0-					5

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	2927	-0-	-731	-0-	635	1	2292	2	Y	-0-					94
09	3540	X	2899	-0-	-641	-0-	671	1	2173	2	Y	50					144
							55	9									
10	3441	X	2946	-0-	-495	-0-	665	1	2226	2	Y	50	94	1			100
							55	9									
11	3180	X	2479	-0-	-701	-0-	532	1	1947	2	Y	-0-					100
12	3007	X	2613	-0-	-394	-0-	698	1	1915	2	Y	-0-					100
01	3007	X	2442	-0-	-565	-0-	686	1	1734	2	Y	20					120
							22	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	83	1	1631	2	Y	-0-					2
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	65	1	1239	2	Y	2					4
							2	9									
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	56	1	1038	2	Y	-0-					4
11	1260	N	877	-0-	-383	-0-	49	1	826	2	Y	2					6
							2	9									
12	1302	N	899	-0-	-403	-0-	49	1	847	2	Y	3					9
							3	9									
01	1085	N	584	-0-	-501	-0-	33	1	551	2	Y	-0-					9

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
08	3100	X	3093	-0-	-7	-0-	523	1	2570	2	Y	-0-					14
09	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	516	1	2504	2	Y	3					17
							3	9									
10	3100	X	2975	-0-	-125	-0-	504	1	2469	2	Y	2	17	1			2
							2	9									
11	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	515	1	2553	2	Y	-0-					2
12	3100	X	2859	-0-	-241	-0-	488	1	2371	2	Y	-0-					2
01	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	524	1	2676	2	Y	-0-					2

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-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
08	2077	X	1817	-0-	-260	-0-	292	1	1525	2	Y	-0-					-0-
09	2010	X	1805	-0-	-205	-0-	292	1	1490	2	Y	21					21
							23	9									
10	2015	X	1843	-0-	-172	-0-	315	1	1528	2	Y	-0-	20	1			1
11	1890	X	1693	-0-	-197	-0-	278	1	1415	2	Y	-0-					1
12	1922	X	1595	-0-	-327	-0-	269	1	1326	2	Y	-0-					1
01	1860	X	1714	-0-	-146	-0-	286	1	1428	2	Y	-0-					1

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1758	-0-	-71	-0-	303	1	1455	2	Y	-0-					12
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	282	1	1382	2	Y	14					26
							15	9									
10	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	302	1	1476	2	Y	1	26	1			1
							1	9									
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	296	1	1452	2	Y	-0-					1
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	340	1	1614	2	Y	-0-					1
01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	315	1	1656	2	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	847	-0-	-393	-0-	847	2			N	-0-					40
09	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	2			N	-0-					40
10	930	N	801	-0-	-129	-0-	801	2			N	-0-					40
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					40
12	868	N	696	-0-	-172	-0-	696	2			N	-0-					40
01	806	N	604	-0-	-202	-0-	604	2			N	-0-					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	68	-0-	-118	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	X	342	-0-	-123	-0-	30	1	260	2	Y	47					61
							52	9									
09	450	X	332	-0-	-118	-0-	34	1	298	2	Y	-0-					61
10	465	X	318	-0-	-147	-0-	39	1	270	2	Y	8	58	1			11
							9	9									
11	390	X	229	-0-	-161	-0-	31	1	198	2	Y	-0-					11
12	341	X	185	-0-	-156	-0-	28	1	157	2	Y	-0-					11
01	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	76	1	829	2	Y	90					101
							99	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	92	1	353	2	Y	-0-					3
09	270	N	199	-0-	-71	-0-	47	1	152	2	Y	-0-					3
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	75	1	244	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	69	1	219	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	176	-0-	-41	-0-	46	1	130	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	195	-0-	-84	-0-	58	1	137	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	1470	-0-	-886	-0-	193	1	1277	2	Y	-0-					2
09	1950	X	1532	-0-	-418	-0-	201	1	1320	2	Y	10					12
							11	9									
10	1984	X	1468	-0-	-516	-0-	201	1	1264	2	Y	3	11	1			4
							3	9									
11	1860	X	1666	-0-	-194	-0-	218	1	1446	2	Y	2					6
							2	9									
12	1705	X	1427	-0-	-278	-0-	190	1	1237	2	Y	-0-					6
01	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	243	1	1357	2	Y	-0-					6

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	23343	X	16807	-0-	-6536	-0-	836	1	15969	2	Y	2					20
							2	9									
09	20820	X	15806	-0-	-5014	-0-	771	1	15027	2	Y	7	20	1			7
							8	9									
10	19127	X	16488	-0-	-2639	-0-	834	1	15651	2	Y	3					10
							3	9									
11	17190	X	15222	-0-	-1968	-0-	850	1	14365	2	Y	6					16
							7	9									
12	17360	X	15771	-0-	-1589	-0-	866	1	14898	2	Y	6					22
							7	9									
01	16802	X	14647	-0-	-2155	-0-	826	1	13820	2	Y	1					23
							1	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
08	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	338	1	3509	2	Y	1					20
							1	9									
09	3600	X	3398	-0-	-202	-0-	289	1	3103	2	Y	5	12	1			13
							6	9									
10	3720	X	3708	-0-	-12	-0-	331	1	3376	2	Y	1					14
							1	9									
11	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	383	1	3609	2	Y	4					18
							4	9									
12	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	354	1	3398	2	Y	2					20
							2	9									
01	3720	X	3309	-0-	-411	-0-	315	1	2994	2	Y	-0-					20

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	259	1	4993	2	Y	-0-					7
09	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	243	1	4825	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
10	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	239	1	4559	2	Y	-0-					4
11	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	251	1	4431	2	Y	14					18
							15	9									
12	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	260	1	4521	2	Y	33					51
							36	9									
01	4588	X	4496	-0-	-92	-0-	242	1	4246	2	Y	7					58
							8	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	9393	X	9237	-0-	-156	-0-	841	1	8393	2	N	3					55
							3	9									
09	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	814	1	8217	2	N	9	26	1			38
							10	9									
10	9424	X	9184	-0-	-240	-0-	855	1	8328	2	N	1					39
							1	9									
11	9120	X	8621	-0-	-499	-0-	815	1	7789	2	N	15					54
							17	9									
12	9424	X	9287	-0-	-137	-0-	897	1	8384	2	N	5					59
							6	9									
01	9331	X	8666	-0-	-665	-0-	881	1	7783	2	N	2					61
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	6066	-0-	-227	-0-	302	1	5761	2	Y	3					30
							3	9									
09	6090	X	4861	-0-	-1229	-0-	235	1	4617	2	Y	8	26	1			12
							9	9									
10	6355	X	5721	-0-	-634	-0-	291	1	5429	2	Y	1					13
							1	9									
11	6150	X	3838	-0-	-2312	-0-	197	1	3624	2	Y	15					28
							17	9									
12	6355	X	3978	-0-	-2377	-0-	216	1	3759	2	Y	3					31
							3	9									
01	6076	X	5312	-0-	-764	-0-	267	1	5041	2	Y	4					35
							4	9									

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
08	12338	X	11876	-0-	-462	-0-	1222	1	10556	2	N	89	176	1			12
							98	9									
09	11760	X	11245	-0-	-515	-0-	1151	1	10093	2	N	1					13
							1	9									
10	12028	X	11745	-0-	-283	-0-	1194	1	10503	2	N	44					57
							48	9									
11	11640	X	10973	-0-	-667	-0-	1097	1	9834	2	N	38					95
							42	9									
12	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	1237	1	10642	2	N	34					129
							37	9									
01	11873	X	11559	-0-	-314	-0-	1235	1	10323	2	N	1					130
							1	9									

SLANT OPERATING, LLC 786697
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: RRCID -> 228115 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9726 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2019

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. 810277

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
*01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			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
*08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 6 RRCID -> 230300 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8921 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2023

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
08	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	564	-0-	-366	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	861	-0-	-189	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	897	-0-	-126	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
*01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
10	1302	N	1159	-0-	-143	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
*01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-
09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			Y	-0-					-0-
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-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
*08	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1139	-0-	-271	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	895	-0-	-635	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	933	-0-	-245	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	933	-0-	-152	-0-	933	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
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
*08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	372	N	135	-0-	-237	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236026 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 10500

08	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	2			Y	-0-					-0-

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

*08	1302	X	95	-0-	-1207	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
09	1170	X	91	-0-	-1079	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
10	186	X	126	-0-	-60	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
11	120	X	88	-0-	-32	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
12	93	X	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
01	124	X	72	-0-	-52	-0-	72	2			Y	-0-					-0-

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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
01	1085	N	895	-0-	-190	-0-	895	2			N	-0-					-0-

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

08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
09	2220	N	1994	-0-	-226	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-
12	2046	N	1665	-0-	-381	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1665	-0-	-257	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-

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

08	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			Y	-0-					-0-
09	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-
10	2945	X	2776	-0-	-169	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
11	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			Y	-0-					-0-
12	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-
*01	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 255847 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8807 - 10282

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
*01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-

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

*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	651	N	476	-0-	-175	-0-	78	1	398	3	N	-0-					95
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	110	1	593	3	N	-0-					95
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	111	1	545	3	N	-0-					95
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					95
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	137	1	666	3	N	-0-					95
01	492	N	492	-0-		-0-	16	1	474	3	N	2					97
							2	9									

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
EDENS WELL #: 8 RRCID -> 162501 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	288	1	1865	3	Y	-0-					81
09	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	334	1	2198	3	Y	-0-	2	5			79
10	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	402	1	2686	3	Y	-0-					79
11	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	322	1	1997	3	Y	-0-	2	5			77
12	3100	N	3190	-0-	90	90	392	1	2798	3	Y	-0-	5	5			72
01	2706	N	2616	-0-	-90	-0-	346	1	2255	3	Y	14					86
							15	9									

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 165827 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8912 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	0	N	-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

METCALF "C" WELL #: 4 RRCID -> 170034 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8745 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	96	1	940	3	N	-0-					-0-
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	80	1	1141	3	N	-0-					-0-
10	868	N	843	-0-	-25	-0-	49	1	794	3	N	-0-					-0-
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	65	1	1030	3	N	34	34	1			-0-
							37	9									
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	58	1	1168	3	N	-0-					-0-
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	68	1	1180	3	N	39	39	1			-0-
							43	9									

EDENS WELL #: 9 RRCID -> 170046 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8790 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1619	-0-	-303	-0-	216	1	1403	3	Y	-0-					74
09	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	304	1	2001	3	Y	-0-					74
10	1612	N	1444	-0-	-168	-0-	188	1	1256	3	Y	-0-					74
11	1560	N	1434	-0-	-126	-0-	199	1	1235	3	Y	-0-					74
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	166	1	1185	3	Y	-0-					74
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	192	1	1248	3	Y	16					90
							18	9									

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
08	2046	N	1451	-0-	-595	-0-	192	1	1247	3	N	11					84
							12	9									
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	160	1	1053	3	N	25					109
							28	9									
10	1736	N	1483	-0-	-253	-0-	191	1	1280	3	N	11					120
							12	9									
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	203	1	1260	3	N	4					124
							4	9									
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	173	1	1230	3	N	8	100	1			32
							9	9									
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	143	1	932	3	N	3					35
							3	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
EDENS WELL #: 12 RRCID -> 183179 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	213	1	1379	3	N	9	80	1			48
							10	9									
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	164	1	1081	3	N	17					65
							19	9									
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	205	1	1371	3	N	25					90
							28	9									
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	190	1	1178	3	N	4					94
							4	9									
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	177	1	1258	3	N	6					100
							7	9									
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	186	1	1213	3	N	15					115
							17	9									

EDENS WELL #: 11 RRCID -> 185096 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8828 - 10094

08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	21	1	137	3	N	2					35
							2	9									
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	30	1	197	3	N	15					50
							17	9									
10	248	N	208	-0-	-40	-0-	27	1	181	3	N	-0-					50
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	28	1	176	3	N	-0-					50
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138	3	N	-0-					50
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	20	1	130	3	N	-0-					50

EDENS WELL #: 14 RRCID -> 185097 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8870 - 9740

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

EDENS WELL #: 10 RRCID -> 234197 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8808 - 10077

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	274	1	1395	3	N	4					99
							4	9									
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	183	1	988	3	N	8					107
							9	9									
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	238	1	1162	3	N	8					115
							9	9									
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					115
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	208	1	1011	3	N	2	75	1			42
							2	9									
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	46	1	1347	3	N	-0-					42

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	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

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
08	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	455	1	2953	3	N	7					67
							8	9									
09	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	408	1	2685	3	N	13					80
							14	9									
10	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	446	1	2984	3	N	32					112
							35	9									
11	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	485	1	3007	3	N	5					117
							6	9									
12	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	425	1	3027	3	N	15	99	1			33
							17	9									
01	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	437	1	2852	3	N	29					62
							32	9									

MOON WELL #: 1 RRCID -> 261991 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9882 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	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
08	620	N	491	-0-	-129	-0-	488	3	3	9	Y	3	4	1			1
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	582	3	6	9	Y	5	3	1			3
10	558	N	385	-0-	-173	-0-	382	3	3	9	Y	3	5	1			1
11	480	N	403	-0-	-77	-0-	400	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	620	N	392	-0-	-228	-0-	390	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	396	3	3	9	Y	3	3	1			1

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	121	3	2	9	Y	2	1	1			1
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	120	N	70	-0-	-50	-0-	69	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	109	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

SEARCY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142862 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9350 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	294	-0-	-78	-0-	292	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	330	N	291	-0-	-39	-0-	288	3	3	9	Y	3	2	1			2
10	341	N	293	-0-	-48	-0-	291	3	2	9	Y	2	3	1			1
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	283	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	310	N	286	-0-	-24	-0-	284	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	276	3	2	9	Y	2	2	1			1

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 144905 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9626 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1906	3	14	9	Y	13	15	1			5
09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2073	3	19	9	Y	17	10	1			12
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1848	3	14	9	Y	13	21	1			4
11	1560	N	1408	-0-	-152	-0-	1393	3	15	9	Y	14	13	1			5
12	1612	N	1192	-0-	-420	-0-	1186	3	6	9	Y	5	7	1			3
01	1612	N	1157	-0-	-455	-0-	1146	3	11	9	Y	10	10	1			3

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
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1788	3	14	9	Y	13	13	1			5
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1707	3	15	9	Y	14	9	1			10
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1847	3	13	9	Y	12	18	1			4
11	1740	N	1596	-0-	-144	-0-	1579	3	17	9	Y	15	14	1			5
12	1767	N	1557	-0-	-210	-0-	1548	3	9	9	Y	8	9	1			4
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1843	3	17	9	Y	15	15	1			4

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
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1916	3	14	9	Y	13	15	1			5
09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1921	3	18	9	Y	16	10	1			11
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1759	3	13	9	Y	12	19	1			4
11	1380	N	779	-0-	-601	-0-	770	3	9	9	Y	8	9	1			3
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1428	3	8	9	Y	7	6	1			4
01	1426	N	706	-0-	-720	-0-	699	3	7	9	Y	6	8	1			2

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	T. A.		15	-0-	15	15	15	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	T. A.		332	-0-	332	347	329	3	3	9	Y	3	1	1			2
10	T. A.		488	-0-	488	835	484	3	4	9	Y	4	5	1			1
11	1215	X	380	-0-	-835	-0-	376	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	302	X	302	-0-	-0-	-0-	300	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	924	3	8	9	Y	7	6	1			2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2521	3	20	9	Y	18	19	1			7
09	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2713	3	23	9	Y	21	13	1			15
10	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2888	3	21	9	Y	19	28	1			6
11	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2684	3	29	9	Y	26	23	1			9
12	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2623	3	14	9	Y	13	15	1			7
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1825	3	17	9	Y	15	18	1			4

SEARCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176230 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 8664 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	141	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	138	3	2	9	Y	2	1	1			1
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	132	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	130	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186578 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8794 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	3379	X	2312	-0-	-1067	-0-	2294	3	18	9	Y	16	20	1			6
09	3270	X	2860	-0-	-410	-0-	2835	3	25	9	Y	23	13	1			16
10	3379	X	3060	-0-	-319	-0-	3038	3	22	9	Y	20	30	1			6
11	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2883	3	32	9	Y	29	25	1			10
12	2945	X	2680	-0-	-265	-0-	2666	3	14	9	Y	13	16	1			7
01	3069	X	2354	-0-	-715	-0-	2332	3	22	9	Y	20	21	1			6

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
08	4061	X	3581	-0-	-480	-0-	3553	3	28	9	Y	25	28	1			10
09	3930	X	3417	-0-	-513	-0-	3386	3	31	9	Y	28	18	1			20
10	4061	X	3625	-0-	-436	-0-	3601	3	24	9	Y	22	35	1			7
11	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3873	3	42	9	Y	38	32	1			13
12	3875	X	2153	-0-	-1722	-0-	2141	3	12	9	Y	11	18	1			6
01	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4235	3	40	9	Y	36	32	1			10

SEARCY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233694 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8758 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2854	-0-	-246	3741	2831	3	23	9	Y	21	22	1			8
09	3000	N	2673	-0-	-327	3414	2650	3	23	9	Y	21	14	1			15
10	3100	N	2328	-0-	-772	2642	2310	3	18	9	Y	16	26	1			5
11	3000	N	2066	-0-	-934	1708	2044	3	22	9	Y	20	18	1			7
12	3100	N	2098	-0-	-1002	706	2086	3	12	9	Y	11	12	1			6
01	2388	N	1682	-0-	-706	-0-	1667	3	15	9	Y	14	16	1			4

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
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1834	3	14	9	Y	13	14	1			5
09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1783	3	15	9	Y	14	9	1			10
10	1798	N	1388	-0-	-410	-0-	1378	3	10	9	Y	9	16	1			3
11	1800	N	1056	-0-	-744	-0-	1044	3	12	9	Y	11	10	1			4
12	1860	N	1562	-0-	-298	-0-	1554	3	8	9	Y	7	7	1			4
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1531	3	14	9	Y	13	13	1			4

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1972	3	17	9	Y	15	16	1			6
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1469	3	13	9	Y	12	9	1			9
10	2232	N	1633	-0-	-599	-0-	1622	3	11	9	Y	10	16	1			3
11	1920	N	1883	-0-	-37	-0-	1862	3	21	9	Y	19	16	1			6
12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1803	3	11	9	Y	10	11	1			5
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1740	3	17	9	Y	15	16	1			4

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1220	-0-	-640	-0-	1212	3	8	9	Y	7	9	1			3
09	1590	N	1187	-0-	-403	-0-	1176	3	11	9	Y	10	6	1			7
10	1519	N	749	-0-	-770	-0-	745	3	4	9	Y	4	10	1			1
11	1170	N	1076	-0-	-94	-0-	1063	3	13	9	Y	12	9	1			4
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1512	3	10	9	Y	9	8	1			5
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1353	3	11	9	Y	10	12	1			3

SEARCY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251167 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8871 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1015	-0-	-318	-0-	1006	3	9	9	Y	8	7	1			3
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	869	3	8	9	Y	7	5	1			5
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1500	3	11	9	Y	10	12	1			3
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1062	3	12	9	Y	11	10	1			4
12	899	N	684	-0-	-215	-0-	681	3	3	9	Y	3	5	1			2
01	1333	N	642	-0-	-691	-0-	635	3	7	9	Y	6	6	1			2

SEARCY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251562 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8976 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3432	3	28	9	Y	25	26	1			10
09	3150	X	3075	-0-	-75	-0-	3047	3	28	9	Y	25	17	1			18
10	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3259	3	23	9	Y	21	32	1			7
11	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3136	3	34	9	Y	31	27	1			11
12	3255	X	3097	-0-	-158	-0-	3080	3	17	9	Y	15	18	1			8
01	3255	X	3007	-0-	-248	-0-	2979	3	28	9	Y	25	26	1			7

SEARCY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251738 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8933 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3684	3	29	9	Y	26	29	1			10
09	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3484	3	31	9	Y	28	18	1			20
10	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3329	3	22	9	Y	20	34	1			6
11	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3311	3	36	9	Y	33	28	1			11
12	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4320	3	24	9	Y	22	21	1			12
01	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3990	3	37	9	Y	34	36	1			10

SEARCY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256919 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8778 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3016	3	23	9	Y	21	23	1			8
09	2940	X	2805	-0-	-135	-0-	2780	3	25	9	Y	23	15	1			16
10	3038	X	2889	-0-	-149	-0-	2868	3	21	9	Y	19	29	1			6
11	2940	X	2801	-0-	-139	-0-	2771	3	30	9	Y	27	24	1			9
12	3038	X	2820	-0-	-218	-0-	2805	3	15	9	Y	14	16	1			7
01	3038	X	2755	-0-	-283	-0-	2729	3	26	9	Y	24	24	1			7

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143834 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	45	1	1606	2	Y	2					41
							2	9									
09	3000	N	3905	-0-	905	905	125	1	3765	2	Y	14					55
							15	9									
10	3100	N	3756	-0-	656	1561	112	1	3644	2	Y	-0-					55
11	3000	N	3007	-0-	7	1568	103	1	2849	2	Y	50	57	1			48
							55	9									
12	4084	X	2516	-0-	-1568	-0-	86	1	2405	2	Y	23					71
							25	9									
01	2759	X	1784	-0-	-975	-0-	55	1	1729	2	Y	-0-					71

DANIELS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143945 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9854

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	45	1	1368	2	Y	5					5
							6	9									
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	23	1	751	2	Y	-0-					5
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	23	1	651	2	Y	11	6	1			10
							12	9									
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	23	1	635	2	Y	6					16
							7	9									
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	18	1	575	2	Y	-0-					16

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 185828 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9226 - 10462

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 212247 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10588 - 10876

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 214329 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9420 - 10130

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231384 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	59	1	3212	2	N	3					40
							3	9									
09	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	43	1	2299	2	N	2					42
							2	9									
10	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	138	1	7941	2	N	15					57
							17	9									
11	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	67	1	4814	2	N	10	3	8			64
							11	9									
12	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	20	1	1844	2	N	1					65
							1	9									
01	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	21	1	1695	2	N	-0-					65

REESE WELL #: 1 RRCID -> 240554 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	X	1134	-0-	-726	-0-	20	1	1108	2	N	5					62
							6	9									
09	1830	X	1692	-0-	-138	-0-	31	1	1661	2	N	-0-					62
10	1922	X	1566	-0-	-356	-0-	27	1	1528	2	N	10					72
							11	9									
11	1860	X	1584	-0-	-276	-0-	21	1	1544	2	N	17					89
							19	9									
12	1922	X	1202	-0-	-720	-0-	13	1	1186	2	N	3					92
							3	9									
01	1736	X	1593	-0-	-143	-0-	20	1	1564	2	N	8					100
							9	9									

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254420 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 10400

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

BROWN, ANNIE WELL #: 2H RRCID -> 270496 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10711 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16864	X	13455	-0-	-3409	-0-	231 69	1 9	13155	2	N	63	169	1			46
09	14580	X	12972	-0-	-1608	-0-	215 50	1 9	12707	2	N	45					91
10	15066	X	12452	-0-	-2614	-0-	209 68	1 9	12175	2	N	62					153
11	14370	X	11283	-0-	-3087	-0-	194 70	1 9	11019	2	N	64	174	1			43
12	14508	X	11498	-0-	-3010	-0-	196 69	1 9	11233	2	N	63					106
01	13454	X	12562	-0-	-892	-0-	211 70	1 9	12281	2	N	64					170

ADAMS, W.T. WELL #: 2H RRCID -> 277597 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10662 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21080	X	20579	-0-	-501	-0-	353 85	1 9	20141	2	Y	77	67	1			21
09	20970	X	20023	-0-	-947	-0-	331 121	1 9	19571	2	Y	110	92	1			39
10	21669	X	18157	-0-	-3512	-0-	305 130	1 9	17722	2	Y	118	105	1			52
11	20970	X	17441	-0-	-3529	-0-	300 113	1 9	17028	2	Y	103	127	1	1	8	27
12	20801	X	17333	-0-	-3468	-0-	296 55	1 9	16982	2	Y	50	57	1			20
01	20677	X	19014	-0-	-1663	-0-	321 44	1 9	18649	2	Y	40	43	1			17

JORDAN WELL #: 4H RRCID -> 279911 COMPL. DATE 05/16/2020 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10334 - 15955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15562	X	15463	-0-	-99	-0-	277 112	1 9	15074	2	Y	102	104	1			92
09	15480	X	13842	-0-	-1638	-0-	237 105	1 9	13500	2	Y	95	104	1			83
10	16430	X	14833	-0-	-1597	-0-	267 110	1 9	14456	2	Y	100	106	1			77
11	15900	X	14078	-0-	-1822	-0-	259 122	1 9	13697	2	Y	111	116	1			72
12	16430	X	13701	-0-	-2729	-0-	252 112	1 9	13337	2	Y	102	114	1			60
01	15469	X	13726	-0-	-1743	-0-	246 132	1 9	13348	2	Y	120	118	1			62

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
JORDAN WELL #: 5H RRCID -> 279912 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10464 - 15677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15329	X	15329	-0-	-0-	-0-	276	1	14974	2	Y	72	73	1			65
							79	9									
09	13909	X	13909	-0-	-0-	-0-	239	1	13596	2	Y	67	73	1			59
							74	9									
10	13959	X	13959	-0-	-0-	-0-	251	1	13635	2	Y	66	75	1			50
							73	9									
11	12960	X	12661	-0-	-299	-0-	234	1	12349	2	Y	71	74	1			47
							78	9									
12	13392	X	12837	-0-	-555	-0-	237	1	12526	2	Y	67	74	1			40
							74	9									
01	13392	X	12721	-0-	-671	-0-	228	1	12407	2	Y	78	78	1			40
							86	9									

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 282410 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 1006 PERF.10374 - 16937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21762	X	19554	-0-	-2208	-0-	19405	2	149	9	Y	135	157	1			50
09	25287	X	25287	-0-	-0-	-0-	25107	2	180	9	Y	164	190	1			24
10	26263	X	26263	-0-	-0-	-0-	26078	2	185	9	Y	168	102	1			90
11	25092	X	25092	-0-	-0-	-0-	24836	2	256	9	Y	233	234	1			89
12	26133	X	26086	-0-	-47	-0-	25807	2	279	9	Y	254	136	1			207
01	26257	X	23855	-0-	-2402	-0-	23562	2	293	9	Y	266	400	1			73

SENESAC-BATH WELL #: 1H RRCID -> 293267 COMPL. DATE 12/13/2022 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10675 - 17745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	85002	X	65127	-0-	-19875	-0-	64555	2	572	9	Y	520	459	1			144
09	80010	X	61409	-0-	-18601	-0-	60943	2	466	9	Y	424	415	1			153
10	73191	X	62790	-0-	-10401	-0-	62226	2	564	9	Y	513	437	1			229
11	67440	X	56229	-0-	-11211	-0-	55703	2	526	9	Y	478	580	1			127
12	67270	X	55935	-0-	-11335	-0-	55335	2	600	9	Y	545	458	1			214
01	65131	X	53408	-0-	-11723	-0-	52895	2	513	9	Y	466	475	1			205

XTO ENERGY INC. 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142706 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8934 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	315	-0-	-181	-0-	13	1	290	2	Y	11	2	8			50
							12	9									
09	450	N	334	-0-	-116	-0-	14	1	309	2	Y	10	21	1			39
							11	9									
10	465	N	399	-0-	-66	-0-	17	1	368	2	Y	13	2	8			50
							14	9									
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	15	1	332	2	Y	7	21	1			36
							8	9									
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	18	1	398	2	Y	-0-					36
01	403	N	383	-0-	-20	-0-	16	1	347	2	Y	18					54
							20	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 143580 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8990 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144222 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9008 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	801	-0-	-253	-0-	35	1	766	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	699	-0-	-291	-0-	31	1	668	2	Y	-0-					-0-
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	45	1	973	2	Y	-0-					-0-
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	41	1	884	2	Y	-0-					-0-
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	46	1	995	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	988	-0-	-35	-0-	43	1	945	2	Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146253 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8909 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	5171	-0-	-1649	-0-	226	1	4923	2	Y	20	16	8			19
							22	9									
09	6600	X	4284	-0-	-2316	-0-	188	1	4092	2	Y	4	8	1			15
							4	9									
10	6820	X	5581	-0-	-1239	-0-	244	1	5314	2	Y	21	17	8			19
							23	9									
11	6600	X	5997	-0-	-603	-0-	264	1	5730	2	Y	3	8	1			14
							3	9									
12	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	324	1	7044	2	Y	-0-					14
01	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	270	1	5875	2	Y	6					20
							7	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
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	42	1	916	2	Y	14	2	8			69
							15	9									
09	1020	N	913	-0-	-107	-0-	40	1	859	2	Y	13	28	1			54
							14	9									
10	1116	N	964	-0-	-152	-0-	42	1	905	2	Y	15	1	8			68
							17	9									
11	930	N	799	-0-	-131	-0-	35	1	760	2	Y	4	27	1			45
							4	9									
12	930	N	888	-0-	-42	-0-	39	1	849	2	Y	-0-					45
01	961	N	874	-0-	-87	-0-	37	1	811	2	Y	24					69
							26	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
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	82	1	746	2	Y	18	2	8			33
							20	9									
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	92	1	830	2	Y	9	31	1			11
							10	9									
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	108	1	989	2	Y	15	2	8			24
							17	9									
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	74	1	875	2	Y	21	34	1			11
							23	9									
12	961	N	944	-0-	-17	-0-	87	1	836	2	Y	19					30
							21	9									
01	1116	N	898	-0-	-218	-0-	87	1	787	2	Y	22	34	1			18
							24	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 4 RRCID -> 151056 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8856 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	712	-0-	-187	-0-	31	1	680	2	Y	1					3
							1	9									
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	35	1	763	2	Y	-0-	1	1			2
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	40	1	878	2	Y	1					3
							1	9									
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	44	1	962	2	Y	-0-	1	1			2
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	45	1	978	2	Y	-0-					2
01	930	N	865	-0-	-65	-0-	38	1	826	2	Y	1					3
							1	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 172876 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8892 - 9956

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028

08	2596	N	2452	-0-	-144	-0-	239	1	2181	2	Y	29	4	8			50
							32	9									
09	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	244	1	2190	2	Y	13	47	1			16
							14	9									
10	2883	X	2634	-0-	-249	-0-	257	1	2352	2	Y	23	3	8			36
							25	9									
11	2790	X	2707	-0-	-83	-0-	209	1	2465	2	Y	30	50	1			16
							33	9									
12	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	270	1	2609	2	Y	32					48
							35	9									
01	2635	X	2605	-0-	-30	-0-	256	1	2313	2	Y	33	53	1			28
							36	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 6 RRCID -> 174264 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9120 - 9796

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 174359 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	49	1	1059	2	Y	5	1	8			25
							6	9									
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	52	1	1126	2	Y	5	10	1			20
							6	9									
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	59	1	1293	2	Y	6	1	8			25
							7	9									
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	55	1	1195	2	Y	4	11	1			18
							4	9									
12	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	52	1	1139	2	Y	-0-					18
01	1240	N	1003	-0-	-237	-0-	44	1	949	2	Y	9					27
							10	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 8 RRCID -> 177013 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8750 - 9926

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786

08	217	N	177	-0-	-40	-0-	7	1	159	2	Y	10	1	8			50
							11	9									
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	233	2	Y	9	20	1			39
							10	9									
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	252	2	Y	12	1	8			50
							13	9									
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	Y	7	21	1			36
							8	9									
12	248	N	153	-0-	-95	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					36
01	279	N	203	-0-	-76	-0-	8	1	178	2	Y	15					51
							17	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 181014 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994

08	3100	N	1989	-0-	-1111	1273	194	1	1769	2	Y	24	3	8			43
							26	9									
09	3000	N	1870	-0-	-1130	143	186	1	1671	2	Y	12	41	1			14
							13	9									
10	2294	N	1784	-0-	-510	-0-	173	1	1589	2	Y	20	3	8			31
							22	9									
11	1920	N	1670	-0-	-250	-0-	128	1	1512	2	Y	27	44	1			14
							30	9									
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	189	1	1829	2	Y	28					42
							31	9									
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	193	1	1745	2	Y	28	46	1			24
							31	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENECOV WELL #: 1 RRCID -> 182982 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184363 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898

08	1581	N	946	-0-	-635	-0-	41	1	886	2	Y	17	2	8			82
							19	9									
09	1290	N	718	-0-	-572	-0-	31	1	670	2	Y	15	33	1			64
							17	9									
10	1085	N	931	-0-	-154	-0-	40	1	869	2	Y	20	2	8			82
							22	9									
11	930	N	814	-0-	-116	-0-	35	1	766	2	Y	12	35	1			59
							13	9									
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	60	1	1296	2	Y	-0-					59
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	42	1	904	2	Y	26					85
							29	9									

GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208

08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912

08	1457	N	1236	-0-	-221	-0-	54	1	1167	2	Y	14	3	8			57
							15	9									
09	1380	N	1178	-0-	-202	-0-	51	1	1116	2	Y	10	23	1			44
							11	9									
10	1426	N	1194	-0-	-232	-0-	52	1	1123	2	Y	17	4	8			57
							19	9									
11	1200	N	1124	-0-	-76	-0-	49	1	1066	2	Y	8	24	1			41
							9	9									
12	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	48	1	1054	2	Y	-0-					41
01	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	45	1	989	2	Y	19					60
							21	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 5 RRCID -> 188322 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943

08	930	N	853	-0-	-77	-0-	37	1	808	2	Y	7	4	8			17
							8	9									
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	43	1	941	2	Y	3	7	1			13
							3	9									
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	48	1	1047	2	Y	8	4	8			17
							9	9									
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	45	1	988	2	Y	2	7	1			12
							2	9									
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	47	1	1013	2	Y	-0-					12
01	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	48	1	1048	2	Y	6					18
							7	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	754	-0-	-26	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	2			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 2 RRCID -> 189181 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	639	-0-	-229	-0-	639	2			Y	-0-					40
09	750	N	655	-0-	-95	-0-	655	2			Y	-0-					40
10	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	2			Y	-0-					40
11	630	N	561	-0-	-69	-0-	561	2			Y	-0-					40
12	682	N	583	-0-	-99	-0-	583	2			Y	-0-					40
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					40

TOMPKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189191 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	257	2	44	9	Y	40					83
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					83
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					83
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	214	2	31	9	Y	28					111
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	186	2	56	9	Y	51					162
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	260	2	234	9	Y	213	183	1			192

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 3 RRCID -> 190634 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1191	2	136	9	Y	124					139
09	1200	N	1024	-0-	-176	-0-	1024	2			Y	-0-					139
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					139
11	1200	N	1126	-0-	-74	-0-	1067	2	59	9	Y	54					193
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1027	2	72	9	Y	65	188	1			70
01	1178	N	1006	-0-	-172	-0-	1006	2			Y	-0-					70

TOMPKINS, ELVE WELL #: 7 RRCID -> 190984 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8779 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 191185 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8812 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	284	-0-	-88	-0-	12	1	257	2	Y	14	3	8			57
							15	9									
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	327	2	Y	10	23	1			44
							11	9									
10	372	N	328	-0-	-44	-0-	14	1	296	2	Y	16	3	8			57
							18	9									
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	Y	8	24	1			41
							9	9									
12	372	N	320	-0-	-52	-0-	14	1	306	2	Y	-0-					41
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	13	1	286	2	Y	19					60
							21	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 4 RRCID -> 191304 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9070 - 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
08	3100	N	2173	-0-	-927	916	2173	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2250	-0-	-750	166	2250	2			Y	-0-					-0-
10	2417	N	2251	-0-	-166	-0-	2251	2			Y	-0-					-0-
11	2100	N	2016	-0-	-84	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-
12	2170	N	2067	-0-	-103	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-
01	2170	N	2092	-0-	-78	-0-	2092	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 6 RRCID -> 191450 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612

08	682	N	544	-0-	-138	-0-	24	1	517	2	Y	3	1	8			10
							3	9									
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	24	1	513	2	Y	2	4	1			8
							2	9									
10	713	N	500	-0-	-213	-0-	22	1	475	2	Y	3	1	8			10
							3	9									
11	540	N	347	-0-	-193	-0-	15	1	331	2	Y	1	4	1			7
							1	9									
12	558	N	406	-0-	-152	-0-	18	1	388	2	Y	-0-					7
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	22	1	485	2	Y	3					10
							3	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 5 RRCID -> 191669 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 10136

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 191976 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8901 - 9634

08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	217	1	1982	2	Y	22	3	8			37
							24	9									
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	198	1	1784	2	Y	10	35	1			12
							11	9									
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	197	1	1808	2	Y	16	2	8			26
							18	9									
11	1980	N	1604	-0-	-376	-0-	123	1	1456	2	Y	23	37	1			12
							25	9									
12	2046	N	1716	-0-	-330	-0-	159	1	1532	2	Y	23					35
							25	9									
01	2015	N	1444	-0-	-571	-0-	141	1	1277	2	Y	24	39	1			20
							26	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 191978 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 9564

08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	177	1	1619	2	Y	9	1	8			14
							10	9									
09	1710	N	1558	-0-	-152	-0-	155	1	1397	2	Y	5	14	1			5
							6	9									
10	1767	N	1666	-0-	-101	-0-	163	1	1495	2	Y	7	1	8			11
							8	9									
11	1710	N	1608	-0-	-102	-0-	125	1	1472	2	Y	10	16	1			5
							11	9									
12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	200	1	1936	2	Y	11					16
							12	9									
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	203	1	1833	2	Y	11	18	1			9
							12	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	922	-0-	-783	-0-	44	1	868	2	Y	9	1	8			23
							10	9									
09	1170	N	620	-0-	-550	-0-	32	1	574	2	Y	13					36
							14	9									
10	1054	N	451	-0-	-603	-0-	22	1	411	2	Y	16	37	1	1	8	14
							18	9									
11	900	N	489	-0-	-411	-0-	26	1	450	2	Y	12					26
							13	9									
12	651	N	615	-0-	-36	-0-	34	1	580	2	Y	1					27
							1	9									
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	43	1	640	2	Y	34	41	1			20
							37	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	436	-0-	-60	-0-	21	1	412	2	Y	3	1	8			8
							3	9									
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	23	1	409	2	Y	4					12
							4	9									
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	24	1	449	2	Y	5	12	1	1	8	4
							6	9									
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	26	1	451	2	Y	4					8
							4	9									
12	465	N	394	-0-	-71	-0-	22	1	372	2	Y	-0-					8
01	465	N	381	-0-	-84	-0-	24	1	347	2	Y	9	11	1			6
							10	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 9 RRCID -> 194064 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1418	-0-	-318	-0-	62	1	1353	2	Y	3	1	8			12
							3	9									
09	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-	5	1			7
10	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					7
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-	3	1			4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TXU-TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 194894 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9141 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	41	1	814	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	47	1	851	2	Y	3	32	1			4
							3	9									
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	47	1	886	2	Y	10	1	8			13
							11	9									
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	85	1	1479	2	Y	7					20
							8	9									
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	68	1	1166	2	Y	9					29
							10	9									
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	126	1	1854	2	Y	7					36
							8	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195627 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9165 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2544	-0-	-308	-0-	123	1	2420	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
09	2760	X	2615	-0-	-145	-0-	138	1	2475	2	Y	2	15	1			2
							2	9									
10	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	155	1	2885	2	Y	5	1	8			6
							6	9									
11	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	144	1	2493	2	Y	3					9
							3	9									
12	2697	N	2550	-0-	-147	-0-	141	1	2403	2	Y	5					14
							6	9									
01	2852	N	2125	-0-	-727	-0-	135	1	1987	2	Y	3					17
							3	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 196665 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8958 - 10148

08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	754	-0-	-236	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	751	-0-	-272	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	630	-0-	-360	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	659	-0-	-116	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	2			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 7 RRCID -> 197177 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8894 - 10220

08	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	362	-0-	-134	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 11 RRCID -> 197317 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8892 - 10066

08	1395	N	955	-0-	-440	-0-	46	1	906	2	Y	3	1	8			8
							3	9									
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	54	1	975	2	Y	4					12
							4	9									
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	67	1	1246	2	Y	5	12	1	1	8	4
							6	9									
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	76	1	1315	2	Y	4					8
							4	9									
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	67	1	1149	2	Y	-0-					8
01	1333	N	1052	-0-	-281	-0-	66	1	971	2	Y	14	15	1			7
							15	9									

TXU-TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 197635 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 10320

08	682	N	628	-0-	-54	-0-	30	1	595	2	Y	3	3	8			25
							3	9									
09	600	N	581	-0-	-19	-0-	31	1	547	2	Y	3	25	1			3
							3	9									
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	35	1	646	2	Y	10	3	8			10
							11	9									
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	34	1	598	2	Y	5					15
							6	9									
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	35	1	595	2	Y	7					22
							8	9									
01	682	N	581	-0-	-101	-0-	37	1	538	2	Y	5					27
							6	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 13 RRCID -> 199023 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9390 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	58	1	1139	2	Y	1					4
							1	9									
09	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	59	1	1052	2	Y	2					6
							2	9									
10	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	61	1	1133	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
11	1170	N	1077	-0-	-93	-0-	59	1	1016	2	Y	2					4
							2	9									
12	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	62	1	1058	2	Y	-0-					4
01	1209	N	1072	-0-	-137	-0-	68	1	1000	2	Y	4	5	1			3
							4	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. (I) GAS 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	2325	N	1866	-0-	-459	-0-	90	1	1773	2	Y	3	1	8			8
							3	9									
09	2310	N	1812	-0-	-498	-0-	96	1	1712	2	Y	4					12
							4	9									
10	2387	N	1701	-0-	-686	-0-	86	1	1609	2	Y	5	12	1	1	8	4
							6	9									
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	103	1	1783	2	Y	4					8
							4	9									
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	125	1	2138	2	Y	-0-					8
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	128	1	1893	2	Y	8	11	1			5
							9	9									

TOMPKINS TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222710 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8865 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	467	-0-	-122	-0-	467	2			Y	-0-					1
09	570	N	389	-0-	-181	-0-	389	2			Y	-0-					1
10	558	N	405	-0-	-153	-0-	405	2			Y	-0-					1
11	450	N	362	-0-	-88	-0-	362	2			Y	-0-					1
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					1
01	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	2			Y	-0-	1	1			-0-

TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1437	-0-	-113	-0-	69	1	1362	2	Y	5	1	8			16
							6	9									
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	72	1	1296	2	Y	7					23
							8	9									
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	88	1	1649	2	Y	10	24	1	1	8	8
							11	9									
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	75	1	1297	2	Y	7					15
							8	9									
12	1426	N	743	-0-	-683	-0-	41	1	701	2	Y	1					16
							1	9									
01	1736	N	757	-0-	-979	-0-	47	1	688	2	Y	20	24	1			12
							22	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 14 RRCID -> 228162 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2635	X	575	-0-		-2060	-0-	27 14	1 9	534	2	Y	13					52
09	2130	X	1511	-0-		-619	-0-	78 28	1 9	1405	2	Y	25					77
10	2201	X	1794	-0-		-407	-0-	89 37	1 9	1668	2	Y	34	80	1			31
11	2070	X	1418	-0-		-652	-0-	76 32	1 9	1310	2	Y	29					60
12	1550	X	854	-0-		-696	-0-	47 3	1 9	804	2	Y	3					63
01	1798	X	826	-0-		-972	-0-	50 37	1 9	739	2	Y	34	64	1			33

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. GAS	(I) 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	3631	X	3631	-0-		-0-	-0-	175 8	1 9	3448	2	Y	7	7	8			37
09	3369	X	3369	-0-		-0-	-0-	178 4	1 9	3187	2	Y	4	37	1			4
10	3674	X	3674	-0-		-0-	-0-	186 20	1 9	3468	2	Y	18	7	8			15
11	2703	X	2703	-0-		-0-	-0-	147 9	1 9	2547	2	Y	8					23
12	3128	X	3128	-0-		-0-	-0-	172 12	1 9	2944	2	Y	11					34
01	1829	X	1663	-0-		-166	-0-	105 6	1 9	1552	2	Y	5					39

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. GAS	(I) 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	3162	X	2971	-0-		-191	-0-	143 8	1 9	2820	2	Y	7	7	8			48
09	3417	X	3417	-0-		-0-	-0-	180 4	1 9	3233	2	Y	4	47	1			5
10	3590	X	3590	-0-		-0-	-0-	181 23	1 9	3386	2	Y	21	6	8			20
11	3030	X	3016	-0-		-14	-0-	164 10	1 9	2842	2	Y	9					29
12	3162	X	2693	-0-		-469	-0-	148 15	1 9	2530	2	Y	14					43
01	3162	X	2655	-0-		-507	-0-	168 11	1 9	2476	2	Y	10					53

TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8984 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	124	N	83	-0-		-41	-0-	4 3	1 9	76	2	Y	3	1	8			2
09	90	N	72	-0-		-18	-0-	4 1	1 9	67	2	Y	1					3
10	93	N	87	-0-		-6	-0-	4 8	1 9	75	2	Y	7	3	1	1	8	6
11	94	N	94	-0-		-0-	-0-	5 8	1 9	81	2	Y	7					13
12	81	N	81	-0-		-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					13
01	93	N	53	-0-		-40	-0-	3 7	1 9	43	2	Y	6	13	1			6

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3238	-0-	-203		-0-	156	1	3075	2	Y	6	6	8			33
								7	9									
09	3266	X	3266	-0-	-0-		-0-	172	1	3091	2	Y	3	32	1			4
								3	9									
10	3370	X	3370	-0-	-0-		-0-	171	1	3184	2	Y	14	5	8			13
								15	9									
11	3120	X	2385	-0-	-735		-0-	130	1	2247	2	Y	7					20
								8	9									
12	3379	X	2383	-0-	-996		-0-	131	1	2241	2	Y	10					30
								11	9									
01	3379	X	1831	-0-	-1548		-0-	116	1	1708	2	Y	6					36
								7	9									

BECKVILLE (PETTIT 6800) 06648 750 ASSOCIATED PRORATED 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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	41	-0-	-21		-0-	41	2			Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-		-0-	43	2			Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 282106 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 6778 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	#	158	-0-	-1578		-0-	158	2			Y	-0-					84
09	798	R	798	-0-	-0-		-0-	783	2	15	9	Y	14					98
10	0		773	-0-	773	B	773	771	2	2	9	Y	2					100
11	2849	N	2076	-0-	-773	B	-0-	2074	2	2	9	Y	2					102
12	1844	N	1844	-0-	-0-	B	-0-	1842	2	2	9	Y	2					104
01	1384	N	1384	-0-	-0-	B	-0-	1380	2	4	9	Y	4					108

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	48	-0-	-14		-0-	48	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22		-0-	38	2			Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	B	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7750		17275	-0-	9525		103463	17041	2	234	9	N	213	182	1			171
09	7500		12697	-0-	5197		108660	12559	2	138	9	N	125	182	1			114
10	0		13134	-0-	13134	B	121794	12914	2	220	9	N	200					314
11	11730		15494	-0-	3764	B	125558	15494	2			N	-0-	179	1			135
12	12121		15060	-0-	2939	B	128497	14904	2	156	9	N	142	180	1			97
01	12121		NO RPT	-0-	-12121	B	116376					N	NO RPT					97

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
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
08	424	N	424	-0-	-0-		-0-	418	2	6	9	N	5					180
09	870	N	400	-0-	-470		-0-	400	2			N	-0-					180
10	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	2			N	-0-					180
11	420	N	336	-0-	-84	B	-0-	335	2	1	9	N	1					181
12	403	N	369	-0-	-34	B	-0-	362	2	7	9	N	6					187
01	434	N	424	-0-	-10	B	-0-	424	2			N	-0-					187

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
08	434	N	330	-0-	-104		-0-	327	2	3	9	N	3					154
09	810	N	304	-0-	-506		-0-	303	2	1	9	N	1	141	1			14
10	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	338	2	6	9	N	5					19
11	330	N	176	-0-	-154	B	-0-	170	2	6	9	N	5					24
12	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	385	2	4	9	N	4					28
*01	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	393	2	10	9	N	9					37

CARTER-HURST WELL #: 1 RRCID -> 222755 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6782 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	854	N	854	-0-	-0-		-0-	851	2	3	9	N	3					21
09	796	N	796	-0-	-0-		-0-	794	2	2	9	N	2					23
10	788	N	788	-0-	-0-	B	-0-	784	2	4	9	N	4					27
11	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	455	2	8	9	N	7					34
12	640	N	640	-0-	-0-	B	-0-	632	2	8	9	N	7					41
*01	851	N	851	-0-	-0-	B	-0-	840	2	11	9	N	10					51

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284389 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6456 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41	N	41	-0-	-0-		-0-	41	2			N	-0-					125
09	62	N	62	-0-	-0-		-0-	62	2			N	-0-					125
10	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2			N	-0-					125
11	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2			N	-0-					125
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					125
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					125

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-C RRCID -> 149454 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 6598 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BROOKS, C. WELL #: 1 RRCID -> 187611 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 6807 - 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
08	1274	N	1274	-0-	-0-		-0-	1274	2			N	-0-					41
09	840	N	823	-0-	-17		-0-	823	2			N	-0-					41
10	1116	N	961	-0-	-155		-0-	961	2			N	-0-					41
11	1230	N	1028	-0-	-202		-0-	1028	2			N	-0-					41
12	1107	N	1107	-0-	-0-		-0-	997	2	110	9	N	100					141
01	961	N	NO RPT	-0-	-961		-0-					N	NO RPT					141

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
08	372	X	121	-0-	-251	-0-	121	2			N	-0-					63
09	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					63
10	2201	X	97	-0-	-2104	-0-	97	2			N	-0-					63
11	2130	X	1424	-0-	-706	-0-	1424	2			N	-0-					63
12	2201	X	1407	-0-	-794	-0-	1389	2	18	9	N	16					79
01	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					79

BROOKS, C. WELL #: 3 RRCID -> 199179 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6743 - 6758

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

RALEY WELL #: 2 RRCID -> 216453 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6296 - 6883

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
01	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

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-					17
09	300	N	78	-0-	-222	-0-	78	2			N	-0-					17
10	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					17
11	270	N	84	-0-	-186	-0-	84	2			N	-0-					17
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					17
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					17

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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 7510 PERF. 6777 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					6
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					11

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-

PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

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

WYLIE, A. WELL #: 1 D RRCID -> 214492 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 C RRCID -> 219264 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 7120 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					3
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			Y	-0-					3
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					3
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			Y	-0-					3
*12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					3
*01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	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
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	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
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 286332 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 6492 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					47
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					47
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					47
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					47
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	119	2	2	9	N	2					49
01	403	N	31	-0-	-372	-0-	30	2	1	9	N	1	3	1			47

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BEARD, PO GU WELL #: 2 F RRCID -> 217741 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY G.U. WELL #: 1-U RRCID -> 222177 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 U RRCID -> 227279 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237621 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242455 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 7068

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

MCRAE GU WELL #: 1 RRCID -> 243383 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 6921

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

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243419 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 7200

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

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 244561 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 8000

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 254116 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263991 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282531 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

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

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY) 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HEMBY, T. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091967 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9305 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					35
09	780	N	333	-0-	-447	-0-	331	3	2	9	N	2					37
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					37
11	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	3			N	-0-					37
*12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					37
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	577	3	1	9	N	1	1	8			37

GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 116252 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9899 - 10161

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

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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	248	1	3060	3	N	20					184
							22	9									
09	3000	X	2958	-0-	-42	-0-	239	1	2672	3	N	43					227
							47	9									
10	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	248	1	2854	3	N	44	182	1			89
							48	9									
11	3000	X	2833	-0-	-167	-0-	240	1	2527	3	N	60					149
							66	9									
12	3100	X	2560	-0-	-540	-0-	248	1	2254	3	N	53					202
							58	9									
01	3100	X	2750	-0-	-350	-0-	132	1	2581	3	N	34					236
							37	9									

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 247028 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6227 - 6232

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2023

TURNER UNIT 7 WELL #: 21 RRCID -> 268273 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034

08	3100	N	2169	-0-	-931	1662	107	1	2062	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2053	-0-	-947	715	102	1	1951	2	Y	-0-					-0-
10	2868	N	2153	-0-	-715	-0-	105	1	2048	2	Y	-0-					-0-
11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	104	1	2013	2	Y	-0-					-0-
12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	104	1	1994	2	Y	-0-					-0-
*01	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	108	1	2057	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 286784 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5942 - 5960

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	279	N	229	-0-	-50	-0-	5	1	224	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	219	-0-	-201	-0-	5	1	214	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	8	1	324	2	Y	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	9	1	371	2	Y	-0-					-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	10	1	419	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	15	-0-	-326	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 15 RRCID -> 213092 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6180 - 6349

08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	44 29	1 9	1861	2	Y	26	25	1			7
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	41 29	1 9	1673	2	Y	26	23	1			10
10	2046	N	1822	-0-	-224	-0-	43 31	1 9	1748	2	Y	28	33	1			5
11	1860	N	1654	-0-	-206	-0-	40 42	1 9	1572	2	Y	38	23	1	1	8	19
12	1798	N	1565	-0-	-233	-0-	35 57	1 9	1473	2	Y	52	48	1			23
01	1829	N	1649	-0-	-180	-0-	38 65	1 9	1546	2	Y	59	54	1	1	8	27

STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 217558 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257120 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 6860

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	28	1	1161	2	Y	-0-					-0-
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	26	1	1055	2	Y	-0-					-0-
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	22	1	891	2	Y	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	17	1	682	2	Y	-0-					-0-
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	15	1	628	2	Y	-0-					-0-
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	13	1	554	2	Y	-0-					-0-

WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 276851 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 5998 - 6688

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK) 06650 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
BRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 122168 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6544 - 6550

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

BECKVILLE, NE. (TRAVIS PEAK) 06652 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC 833597
PEP WELL #: 2 RRCID -> 148963 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6612 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	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
08	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3679	3	29	9	Y	26	28	1			10
09	3570	X	3031	-0-	-539	-0-	3005	3	26	9	Y	24	17	1			17
10	3689	X	3377	-0-	-312	-0-	3353	3	24	9	Y	22	32	1			7
11	3600	X	3449	-0-	-151	-0-	3412	3	37	9	Y	34	29	1			12
12	3720	X	3539	-0-	-181	-0-	3520	3	19	9	Y	17	20	1			9
01	3720	X	3267	-0-	-453	-0-	3236	3	31	9	Y	28	29	1			8

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER) 06653 437 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
ADAMS G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 208089 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 6476 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	3	8			8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					9
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	4	8			11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	328	2	2	9	N	2					53
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	509	2	2	9	N	2					55
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	511	2	3	9	N	3					58
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	401	2	1	9	N	1					59
12	527	N	208	-0-	-319	-0-	208	2			N	-0-					59
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

BECKVILLE, WEST (TRAVIS PEAK) 06653 475 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WOOLWORTH "B" WELL #: 2 RRCID -> 279790 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6337 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/26/2022

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
08	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1104	2			N	-0-					191
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					191
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					191
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					191
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					191
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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
08	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					108
09	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					108
10	2297	R	2297	-0-	-0-	-0-	2093	2	204	9	N	185					293
11	2181	R	2181	-0-	-0-	-0-	2012	2	169	9	N	154	188	1			259
12	4174		4174	-0-	-0-	-0-	4110	2	64	9	N	58	165	1			152
01	2294	#	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					152

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	4526	#	2270	-0-	-2256	-0-	2270	2			N	-0-					5
09	4380	#	1846	-0-	-2534	-0-	1846	2			N	-0-					5
10	4929	#	832	-0-	-4097	-0-	832	2			N	-0-					5
11	4770	#	1366	-0-	-3404	-0-	1366	2			N	-0-					5
12	6041	R	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-					5
01	2263	#	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					5

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS PEAK ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 220251 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3168 - 3174

08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
01	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					17
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					17
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					17
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					17
12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					17
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					17

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B DENY		-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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					102
09	540	N	359	-0-	-181	-0-	359	3			N	-0-					102
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					102
11	540	N	349	-0-	-191	-0-	349	3			N	-0-					102
12	372	N	262	-0-	-110	-0-	262	3			N	-0-					102
01	527	N	296	-0-	-231	-0-	296	3			N	-0-					102

BELLE BOWER (PETTIT) 06917 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
REYNOLDS, RUTH A. WELL #: 1 RRCID -> 074504 COMPL. DATE 03/00/1977 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6370 - 6390

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2023															

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER-KOYLE WELL #: 2A RRCID -> 186709 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6020 - 6157

08	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1159	-0-	-143	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	976	-0-	-326	-0-	976	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 3A RRCID -> 206431 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6065 - 6112

08	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3256	3	54	9	N	49					110
09	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3134	3	22	9	N	20					130
10	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3203	3	2	9	N	2					132
11	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					132
12	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3101	3	40	9	N	36					168
01	2976	X	2803	-0-	-173	-0-	2772	3	31	9	N	28	173	1			23

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
CARROLL, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 221311 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6082 - 6145

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B DENY		-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

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) //CONT.// 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282374 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 5970 - 6010

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

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL') 06917 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 201956 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 4882 - 5020

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

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TWOMEY-ROWE WELL #: 1 RRCID -> 234154 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6556 - 7015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	49	1	65	2	N	-0-					60
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	16	1	29	2	N	-0-					60
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	19	1	87	2	N	-0-					60
11	120	N	6	-0-	-114	-0-	1	1	5	2	N	-0-					60
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	19	1	69	2	N	-0-					60
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					60

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
08	310	N	29	-0-	-281	-0-	29	2			N	-0-					375
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					375
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					375
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					375
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					375
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					375

OLIN INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 117310 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					209
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					209
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					209
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					209
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					209

MCLEROY WELL #: 1 RRCID -> 248320 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					76
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					76
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					76
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					76
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					76
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					76

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
LYNCH, MAIZIE WELL #: 1 RRCID -> 260510 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					52
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					52
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					52
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					52
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					52
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					52

OLIN INDUSTRIES WELL #: 5 RRCID -> 262884 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 261790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6850 - 7071

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					57
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					57
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					57
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					57
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					57
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					57

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	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

08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
01	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

08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-					-0-
09	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	2		N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-					-0-
*01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-					-0-

LAWLESS, W.E. WELL #: Z 1A RRCID -> 087446 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1925 - 1964

08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2		N	-0-					-0-
09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2		N	-0-					-0-
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		N	-0-					-0-
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		N	-0-					-0-
12	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2		N	-0-					-0-
*01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 189500 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956

08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-					-0-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-					-0-
*01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-					-0-

DAVIDSON, JERRY H. 202370
LAWLESS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 043066 COMPL. DATE 06/18/1967 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1934 - 1950

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					64
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					64
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					64
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					64
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					64
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					64

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
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					42
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					42
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					42
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					42
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					42
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	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
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					45
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					45
10	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	3			N	-0-					45
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					45
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					45
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					45

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
01	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
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	542	1	1337	3	Y	4					57
							4	9									
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	461	1	1242	3	Y	6					63
							7	9									
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	439	1	1279	3	Y	23					86
							25	9									
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	462	1	1228	3	Y	-0-					86
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	439	1	1281	3	Y	12	58	1			40
							13	9									
01	1736	N	1607	-0-	-129	-0-	397	1	1203	3	Y	6					46
							7	9									

GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1055	-0-	-216	-0-	303	1	748	3	Y	4					58
							4	9									
09	1350	N	1258	-0-	-92	-0-	339	1	913	3	Y	5					63
							6	9									
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	430	1	1253	3	Y	23					86
							25	9									
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	452	1	1203	3	Y	-0-					86
12	1271	N	264	-0-	-1007	-0-	64	1	187	3	Y	12	58	1			40
							13	9									
01	1271	N	19	-0-	-1252	-0-	3	1	9	3	Y	6					46
							7	9									

GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

JUSTICE GU WELL #: 2 RRCID -> 218557 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	437	1	1077	3	Y	3					46
							3	9									
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	414	1	1118	3	Y	5					51
							6	9									
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	397	1	1156	3	Y	18					69
							20	9									
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	441	1	1172	3	Y	-0-					69
12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	425	1	1238	3	Y	10	47	1			32
							11	9									
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	384	1	1165	3	Y	5					37
							6	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

MOORE, SANDERS WELL #: 1 L RRCID -> 189083 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8530 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN CANNON INTERESTS, LLC 528380
BLACK, W. G. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 289215 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8528 - 8716

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 180410 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9280 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-
09	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-
10	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
11	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
12	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 183431 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8618 - 9740

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, C. WELL #: 1 RRCID -> 183860 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8376 - 9585

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

INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 184718 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8404 - 9595

08	4185	X	3897	-0-	-288	-0-	3897	2			Y	-0-					45
09	4050	X	3823	-0-	-227	-0-	3723	2	100	9	Y	91	116	1			20
10	4185	X	308	-0-	-3877	-0-	308	2			Y	-0-					20
11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	2					22
12	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					22
01	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			Y	-0-					22

BURTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186253 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9148 - 9716

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188386 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	130	1	423	2	Y	66	54	1	2	8	15
							73	9									
09	600	N	491	-0-	-109	-0-	119	1	368	2	Y	4	4	8			15
							4	9									
10	589	N	511	-0-	-78	-0-	130	1	381	2	Y	-0-					15
11	600	N	533	-0-	-67	-0-	143	1	386	2	Y	4	4	8			15
							4	9									
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	119	1	463	2	Y	13	13	8			15
							14	9									
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	113	1	410	2	Y	52	52	8			15
							57	9									

STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

BURTON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190631 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9236 - 9740

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

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191760 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9244 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	4014	-0-	-357	-0-	913	1	3065	2	Y	33	27	1			8
							36	9									
09	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	1049	1	3241	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
10	4371	X	4130	-0-	-241	-0-	1053	1	3077	2	Y	-0-					8
11	4230	X	4010	-0-	-220	-0-	1077	1	2931	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
12	4371	X	3585	-0-	-786	-0-	895	1	2682	2	Y	7	7	8			8
							8	9									
01	4371	X	4091	-0-	-280	-0-	886	1	3202	2	Y	3	3	8			8
							3	9									

FIELDS, ALCIE WELL #: 3 RRCID -> 194553 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8538 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			Y	-0-					17
09	2910	N	2873	-0-	-37	-0-	2873	2			Y	-0-					17
10	3007	N	3001	-0-	-6	-0-	3000	2	1	9	Y	1					18
11	2910	N	2864	-0-	-46	-0-	2864	2			Y	-0-					18
12	2976	N	2929	-0-	-47	-0-	2929	2			Y	-0-					18
01	3100	N	3112	-0-	12	12	3033	2	79	9	Y	72					90

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348

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

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350

08	2759	N	2535	-0-	-224	-0-	576	1	1881	2	Y	71	58	1	5	8	16
							78	9									
09	2670	N	2641	-0-	-29	-0-	646	1	1983	2	Y	11	11	8			16
							12	9									
10	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	685	1	1998	2	Y	-0-					16
11	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	708	1	1926	2	Y	5	5	8			16
							6	9									
12	2728	N	2361	-0-	-367	-0-	568	1	1773	2	Y	18	18	8			16
							20	9									
01	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	609	1	2181	2	Y	130	130	8			16
							143	9									

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764

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

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 200698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784

08	3100	N	2013	-0-	-1087	1430	466	1	1547	2	N	-0-					30
09	3000	N	1885	-0-	-1115	315	454	1	1431	2	N	-0-					30
10	2191	N	1876	-0-	-315	-0-	474	1	1402	2	N	-0-					30
11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	470	1	1388	2	N	-0-					30
12	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	600	1	2002	2	N	-0-					30
01	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	658	1	2436	2	N	-0-					30

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3591	-0-	-470	-0-	829	1	2693	2	Y	63	47	1	2	8	14
							69	9									
09	3930	X	3308	-0-	-622	-0-	810	1	2494	2	Y	4	4	8			14
							4	9									
10	4061	X	3361	-0-	-700	-0-	859	1	2502	2	Y	-0-					14
11	3810	X	3228	-0-	-582	-0-	867	1	2360	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
12	3689	X	2733	-0-	-956	-0-	665	1	2064	2	Y	4	4	8			14
							4	9									
01	3596	X	3014	-0-	-582	-0-	640	1	2340	2	Y	31	31	8			14
							34	9									

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	X	1196	-0-	-292	-0-	1196	2			Y	-0-					48
09	1440	X	1071	-0-	-369	-0-	1068	2	3	9	Y	3	3	8			48
10	1333	X	1290	-0-	-43	-0-	1290	2			Y	-0-					48
11	1290	X	1182	-0-	-108	-0-	1182	2			Y	-0-					48
12	1333	X	1257	-0-	-76	-0-	1257	2			Y	-0-					48
01	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					48

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	472	1	1543	2	Y	35	35	8			22
							39	9									
09	2100	X	1665	-0-	-435	-0-	407	1	1249	2	Y	8	8	8			22
							9	9									
10	2170	X	1929	-0-	-241	-0-	491	1	1438	2	Y	-0-					22
11	2100	X	1500	-0-	-600	-0-	389	1	1111	2	Y	-0-					22
12	2108	X	1640	-0-	-468	-0-	360	1	1280	2	Y	-0-					22
01	2046	X	1643	-0-	-403	-0-	357	1	1286	2	Y	-0-					22

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 5046 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	256	1	839	2	N	-0-					17
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	288	1	915	2	N	-0-					17
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	314	1	963	2	N	-0-					17
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	318	1	902	2	N	-0-					17
12	496	N	113	-0-	-383	-0-	30	1	83	2	N	-0-					17
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	326	1	1220	2	N	-0-					17

MYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 210004 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	54	X	-0-	-0-	-54	-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-

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210209 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 210783 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					42
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					42
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					42
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					42
12	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	2			Y	-0-					42
01	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			Y	-0-					42

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213476 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 216072 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MYERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 219715 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	3100	N	2839	-0-	-261	3456	2641	2	198	9	N	180	1	8			194
09	3000	N	2390	-0-	-610	2846	2390	2			N	-0-					194
10	3100	N	2042	-0-	-1058	1788	2041	2	1	9	N	1	160	1			35
11	3000	N	2013	-0-	-987	801	2013	2			N	-0-					35
12	2917	N	2116	-0-	-801	-0-	2110	2	6	9	N	5	5	8			35
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					35

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
08	682	X	306	-0-	-376	-0-	306	2			N	-0-					27
09	390	X	316	-0-	-74	-0-	316	2			N	-0-					27
10	403	X	328	-0-	-75	-0-	328	2			N	-0-					27
11	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					27
12	341	X	245	-0-	-96	-0-	245	2			N	-0-					27
01	341	X	247	-0-	-94	-0-	247	2			N	-0-					27

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 230815 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8439 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3092	-0-	-287	-0-	3011	2	81	9	N	74					101
09	3270	X	3073	-0-	-197	-0-	3073	2			N	-0-					101
10	3317	X	2256	-0-	-1061	-0-	2256	2			N	-0-					101
11	3000	X	2789	-0-	-211	-0-	2789	2			N	-0-					101
12	3162	X	2424	-0-	-738	-0-	2340	2	84	9	N	76	91	1	22	8	64
01	3162	X	2349	-0-	-813	-0-	2349	2			N	-0-					64

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
08	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4379	2	43	9	Y	39	169	1	1	8	23
09	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			Y	-0-					23
10	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			Y	-0-					23
11	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			Y	-0-					23
12	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4146	2	125	9	Y	114	72	1	45	8	20
01	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			Y	-0-					20

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
08	3100	N	2246	-0-	-854	32699	2245	2	1	9	N	1	1	8			27
09	3000	N	1863	-0-	-1137	31562	1863	2			N	-0-					27
10	3100	N	1618	-0-	-1482	30080	1618	2			N	-0-					27
11	3000	N	1368	-0-	-1632	28448	1368	2			N	-0-					27
12	3100	N	1717	-0-	-1383	27065	1614	2	103	9	N	94	83	1	11	8	27
01	3100	N	1252	-0-	-1848	25217	1252	2			N	-0-					27

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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 087447 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9778 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	55	1	954	2	Y	-0-					-0-
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	56	1	1022	2	Y	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	40	1	723	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	873	-0-	-117	-0-	48	1	825	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	558	-0-	-558	-0-	32	1	526	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	348	-0-	-427	-0-	26	1	322	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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 129890 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8718 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1032	-0-	-549	-0-	56	1	976	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1204	-0-	-176	-0-	63	1	1141	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1155	-0-	-457	-0-	60	1	1095	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	956	-0-	-34	-0-	52	1	904	2	Y	-0-					-0-
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	71	1	1172	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	83	1	1028	2	Y	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	577	-0-	-229	-0-	21 193	1 9	363	2	Y	175	150	1			57
09	720	N	544	-0-	-176	-0-	19 182	1 9	343	2	Y	165	179	1			43
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	20 199	1 9	371	2	Y	181	186	1			38
11	570	N	564	-0-	-6	-0-	20 193	1 9	351	2	Y	175	159	1			54
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	21 211	1 9	350	2	Y	192	201	1			45
01	589	N	494	-0-	-95	-0-	22 205	1 9	267	2	Y	186	161	1			70

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
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-

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134521 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	-0-	-0-	-1364	-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-

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
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	103 26	1 9	1779	2	Y	24	21	1			8
09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	93 25	1 9	1693	2	Y	23	25	1			6
10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	103 28	1 9	1859	2	Y	25	26	1			5
11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	104 28	1 9	1800	2	Y	25	22	1			8
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	98 29	1 9	1621	2	Y	26	28	1			6
01	1581	N	629	-0-	-952	-0-	45 28	1 9	556	2	Y	25	21	1			10

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
08	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	244 116	1 9	4223	2	Y	105	91	1			34
09	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	207 110	1 9	3770	2	Y	100	108	1			26
10	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	220 120	1 9	3989	2	Y	109	112	1			23
11	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	224 117	1 9	3866	2	Y	106	96	1			33
12	4061	X	3803	-0-	-258	-0-	210 127	1 9	3466	2	Y	115	121	1			27
01	4061	X	3047	-0-	-1014	-0-	219 123	1 9	2705	2	Y	112	97	1			42

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
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	465	N	438	-0-	-27	-0-	24	1	414	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	406	-0-	-74	-0-	21	1	385	2	Y	-0-					-0-
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	45	1	822	2	Y	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	25	1	437	2	Y	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	25	1	411	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	324	-0-	-172	-0-	24	1	300	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 150783 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8547 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2794	-0-		-306	15026	149	1	2588	2	Y	52	45	1			17
								57	9									
09	3000	N	2584	-0-		-416	14610	132	1	2397	2	Y	50	54	1			13
								55	9									
10	3100	N	2591	-0-		-509	14101	132	1	2400	2	Y	54	56	1			11
								59	9									
11	3000	N	2484	-0-		-516	13585	133	1	2293	2	Y	53	48	1			16
								58	9									
12	3100	N	2651	-0-		-449	13136	148	1	2438	2	Y	59	61	1			14
								65	9									
01	3100	N	2056	-0-		-1044	12092	149	1	1845	2	Y	56	49	1			21
								62	9									

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 151009 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810

08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 8 RRCID -> 168529 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8408 - 9587

08	3100	N	2524	-0-		-576	11795	136	1	2354	2	Y	31	27	1			10
								34	9									
09	3000	N	2361	-0-		-639	11156	121	1	2207	2	Y	30	32	1			8
								33	9									
10	3100	N	2447	-0-		-653	10503	126	1	2285	2	Y	33	34	1			7
								36	9									
11	3000	N	2344	-0-		-656	9847	126	1	2183	2	Y	32	29	1			10
								35	9									
12	3100	N	2263	-0-		-837	9010	127	1	2099	2	Y	34	36	1			8
								37	9									
01	3100	N	1738	-0-		-1362	7648	127	1	1574	2	Y	34	29	1			13
								37	9									

HOLCOMBE WELL #: 8 RRCID -> 168588 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824

08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 6 RRCID -> 168890 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 9734

08	3100	N	3408	-0-		308	308	184	1	3193	2	Y	28	25	1			9
								31	9									
09	2634	N	2326	-0-		-308	-0-	120	1	2176	2	Y	27	29	1			7
								30	9									
10	3100	N	3227	-0-		127	127	167	1	3031	2	Y	26	31	1			2
								29	9									
11	2967	N	2840	-0-		-127	-0-	154	1	2654	2	Y	29	22	1			9
								32	9									
12	2766	N	2766	-0-		-0-	-0-	156	1	2576	2	Y	31	33	1			7
								34	9									
01	2480	N	1714	-0-		-766	-0-	126	1	1555	2	Y	30	27	1			10
								33	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	109 105	1 9	1895	2	Y	95	82	1			31
09	3120	X	2169	-0-	-951	-0-	108 98	1 9	1963	2	Y	89	97	1			23
10	3224	X	1831	-0-	-1393	-0-	90 108	1 9	1633	2	Y	98	101	1			20
11	3120	X	1229	-0-	-1891	-0-	62 95	1 9	1072	2	Y	86	77	1			29
12	1488	X	1250	-0-	-238	-0-	66 91	1 9	1093	2	Y	83	89	1			23
01	1488	N	994	-0-	-494	-0-	66 112	1 9	816	2	Y	102	87	1			38

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 5 RRCID -> 172651 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	235 53	1 9	4078	2	Y	48	41	1			16
09	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	194 50	1 9	3523	2	Y	45	49	1			12
10	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	237 54	1 9	4290	2	Y	49	51	1			10
11	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	229 54	1 9	3956	2	Y	49	44	1			15
12	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	266 57	1 9	4398	2	Y	52	55	1			12
01	3503	X	3039	-0-	-464	-0-	223 56	1 9	2760	2	Y	51	44	1			19

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 179380 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	173 22	1 9	3003	2	Y	20	17	1			7
09	3840	X	2995	-0-	-845	-0-	155 21	1 9	2819	2	Y	19	21	1			5
10	3968	X	3328	-0-	-640	-0-	173 22	1 9	3133	2	Y	20	21	1			4
11	3840	X	1389	-0-	-2451	-0-	75 21	1 9	1293	2	Y	19	17	1			6
12	3968	X	3581	-0-	-387	-0-	203 24	1 9	3354	2	Y	22	23	1			5
01	3317	X	2652	-0-	-665	-0-	197 24	1 9	2431	2	Y	22	19	1			8

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 9 RRCID -> 180979 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8420 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2707	-0-	-393	18624	148	1	2559	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2938	-0-	-62	18562	153	1	2785	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2961	-0-	-139	18423	155	1	2806	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2865	-0-	-135	18288	157	1	2708	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2822	-0-	-278	18010	161	1	2661	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1485	-0-	-1615	16395	111	1	1374	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 184709 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8460 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	853	N	853	-0-	-0-	-0-	45	1	786	2	Y	20	17	1			7
							22	9									
09	900	N	749	-0-	-151	-0-	38	1	690	2	Y	19	21	1			5
							21	9									
10	961	N	773	-0-	-188	-0-	39	1	712	2	Y	20	21	1			4
							22	9									
11	840	N	755	-0-	-85	-0-	40	1	693	2	Y	20	18	1			6
							22	9									
12	775	N	761	-0-	-14	-0-	42	1	695	2	Y	22	23	1			5
							24	9									
01	775	N	557	-0-	-218	-0-	40	1	493	2	Y	22	19	1			8
							24	9									

BLACK, VERA WELL #: 8 RRCID -> 193200 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	2718	-0-	-444	-0-	146	1	2537	2	N	32					82
							35	9									
09	2850	X	2770	-0-	-80	-0-	140	1	2550	2	N	73					155
							80	9									
10	3069	X	2867	-0-	-202	-0-	148	1	2689	2	N	27					182
							30	9									
11	2970	X	2703	-0-	-267	-0-	147	1	2539	2	N	15					197
							17	9									
12	3069	X	2671	-0-	-398	-0-	149	1	2457	2	N	59					256
							65	9									
01	2852	X	2073	-0-	-779	-0-	153	1	1890	2	N	27	182	1	2	8	99
							30	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
08	3100	N	3240	-0-	140	29183	175	1	3028	2	Y	34	30	1			11
							37	9									
09	3000	N	3108	-0-	108	29291	160	1	2912	2	Y	33	35	1			9
							36	9									
10	3100	N	3200	-0-	100	29391	165	1	2996	2	Y	35	37	1			7
							39	9									
11	3000	N	2961	-0-	-39	29352	160	1	2762	2	Y	35	31	1			11
							39	9									
12	3100	N	2759	-0-	-341	29011	155	1	2562	2	Y	38	40	1			9
							42	9									
01	3100	N	1945	-0-	-1155	27856	142	1	1762	2	Y	37	32	1			14
							41	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
08	2015	N	827	-0-	-1188	-0-	45	1	775	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
09	1440	N	153	-0-	-1287	-0-	8	1	139	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	111	1	2016	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
11	810	N	464	-0-	-346	-0-	25	1	437	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
12	155	N	78	-0-	-77	-0-	4	1	73	2	Y	1					1
							1	9									
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	167	1	2067	2	Y	10	7	1			4
							11	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	288	1	4990	2	Y	-0-					-0-
09	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	228	1	4148	2	Y	-0-					-0-
10	4154	X	3967	-0-	-187	-0-	207	1	3760	2	Y	-0-					-0-
11	4020	X	3806	-0-	-214	-0-	208	1	3598	2	Y	-0-					-0-
12	4154	X	3445	-0-	-709	-0-	197	1	3248	2	Y	-0-					-0-
01	4154	X	2321	-0-	-1833	-0-	174	1	2147	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
08	3100	N	3102	-0-	2	146	169	1	2933	2	Y	-0-					-0-
09	2732	N	2586	-0-	-146	-0-	135	1	2451	2	Y	-0-					-0-
10	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	131	1	2375	2	Y	-0-					-0-
11	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	120	1	2068	2	Y	-0-					-0-
12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	125	1	2058	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1648	-0-	-274	-0-	123	1	1525	2	Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 11 RRCID -> 206196 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1077	-0-	-566	-0-	59	1	1018	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1003	-0-	-137	-0-	52	1	951	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	817	-0-	-361	-0-	43	1	774	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	726	-0-	-324	-0-	40	1	686	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	730	-0-	-293	-0-	42	1	688	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	565	-0-	-241	-0-	42	1	523	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 9 RRCID -> 206344 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8590 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	331	-0-	-444	-0-	17 13	1 9	301	2	Y	12	10	1			4
09	540	N	284	-0-	-256	-0-	14 12	1 9	258	2	Y	11	12	1			3
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	30 14	1 9	542	2	Y	13	13	1			3
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	59 13	1 9	1025	2	Y	12	11	1			4
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	56 14	1 9	931	2	Y	13	14	1			3
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	56 14	1 9	691	2	Y	13	11	1			5

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 8 RRCID -> 206377 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9720 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	76	1	1316	2	Y	-0-					-0-
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	69	1	1246	2	Y	-0-					-0-
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	72	1	1296	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	820	-0-	-470	-0-	45	1	775	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	975	-0-	-358	-0-	56	1	919	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1045	-0-	-288	-0-	78	1	967	2	Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 10 RRCID -> 209943 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	366	-0-	-37	-0-	20	1	346	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	20	1	359	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	21	1	378	2	Y	-0-					-0-
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	63	1	1085	2	Y	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	27	1	448	2	Y	-0-					-0-
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	59	1	733	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, C. O. WELL #: 8 RRCID -> 209959 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6310 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211004 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9647 - 9844

08	3100	N	2601	-0-	-499	18527	136	1	2357	2	Y	98	85	1			32
							108	9									
09	3000	N	2436	-0-	-564	17963	122	1	2212	2	Y	93	101	1			24
							102	9									
10	3100	N	2529	-0-	-571	17392	126	1	2291	2	Y	102	105	1			21
							112	9									
11	3000	N	2406	-0-	-594	16798	126	1	2170	2	Y	100	90	1			31
							110	9									
12	3100	N	2331	-0-	-769	16029	126	1	2087	2	Y	107	113	1			25
							118	9									
01	3100	N	1531	-0-	-1569	14460	106	1	1314	2	Y	101	87	1			39
							111	9									

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212288 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9606 - 9790

08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	104	1	1805	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	72	1	1312	2	Y	-0-					-0-
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	85	1	1533	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1317	-0-	-243	-0-	72	1	1245	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1222	-0-	-204	-0-	70	1	1152	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1452	-0-	-160	-0-	109	1	1343	2	Y	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839

08	3100	N	3273	-0-	173	33433	178	1	3078	2	Y	15	13	1			5
							17	9									
09	3000	N	3122	-0-	122	33555	162	1	2945	2	Y	14	15	1			4
							15	9									
10	3100	N	2996	-0-	-104	33451	156	1	2823	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
11	3000	N	3307	-0-	307	33758	180	1	3110	2	Y	15	13	1			5
							17	9									
12	3100	N	2765	-0-	-335	33423	157	1	2590	2	Y	16	17	1			4
							18	9									
01	3100	N	2213	-0-	-887	32536	164	1	2031	2	Y	16	14	1			6
							18	9									

LISTON, W.L. WELL #: 6 RRCID -> 213735 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 9679

08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	82	1	1416	2	Y	-0-					-0-
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	66	1	1201	2	Y	-0-					-0-
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	65	1	1179	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1210	-0-	-200	-0-	66	1	1144	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	916	-0-	-386	-0-	52	1	864	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	88	1	1088	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOMACK WELL #: 8-L RRCID -> 214384 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9166 - 9608

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

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
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	9	1	162	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	135	-0-	-51	-0-	10	1	125	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	107	-0-	-73	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	144	-0-	-36	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (GLEN ROSE 3550) 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

BETHANY (GLEN ROSE 3550) //CONT.// 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C. 770275
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
08	713	N	514	-0-	-199	-0-	514	2			N	-0-					20
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					20
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					20
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					20
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					20
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					20

BETHANY (MERCER) 07527 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COWRIE ENERGY LLC 183056
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 120585 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	618	2	1	9	N	1					129
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					129
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					129
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					129
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					129

BETHANY (NACATOSH) 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRANGUS ENERGY LLC 088639
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 176593 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 960 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
*01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-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
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
*01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER, LLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 136707 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 972 PERF. 970 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (NACATOSH) //CONT.// 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 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
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 119406 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6099 - 6105

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	3100 N	1712	-0-	-1388	197	1712	2			N	-0-					104
09	2670 N	2231	-0-	-439	-0-	2224	2	7	9	N	6					110
10	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					110
11	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2337	2	2	9	N	2					112
12	2294 N	2128	-0-	-166	-0-	2121	2	7	9	N	6					118
01	2666 N	1745	-0-	-921	-0-	1741	2	4	9	N	4					122

SCHULZE WELL #: 1 T RRCID -> 218702 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6099 - 6105

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BOSH OU WELL #: 2 RRCID -> 179117 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 6359

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

MOORE, SANDERS WELL #: 1 U RRCID -> 188398 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, SANDERS WELL #: 3 U RRCID -> 188704 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 6292

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

08	0	N	1610	-0-	1610	-0-	1596	2	14	9	N	13				215
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1734	2	8	9	N	7				222
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2036	2	11	9	N	10				232
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1901	2	14	9	N	13				245
12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2149	2	9	9	N	8				253
*01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1651	2	11	9	N	10				263

BETHANY (PALMER SAND) 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
KOCH WELL #: 1 RRCID -> 173978 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6038 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	40	1	894	2	N	-0-					116
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	34	1	805	2	N	-0-					116
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	29	1	920	2	N	-0-					116
11	900	N	771	-0-	-129	-0-	22	1	749	2	N	-0-					116
12	868	N	538	-0-	-330	-0-	22	1	516	2	N	-0-					116
01	961	N	471	-0-	-490	-0-	22	1	449	2	N	-0-					116

RFE OPERATING, LLC 704776
PORTER, RICHARD WELL #: 3 RRCID -> 174000 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2465	2	28	9	N	25					132
09	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2594	2	33	9	N	30					162
10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1893	2	51	9	N	46	178	1			30
11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1877	2	3	9	N	3					33
12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2041	2	30	9	N	27					60
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1963	2	57	9	N	52					112

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136990 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6222 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	3	-0-	-1144	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	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
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
11	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	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
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	96	92	1			97
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	83	84	1			96
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	79	113	1			62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81	82	1			61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					136
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	158	1			64

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULZE WELL #: 1 RRCID -> 218703 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2805 - 2810

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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
CAMPBELL, W.E. WELL #: 6 RRCID -> 083304 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 1074 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH WELL #: 6 RRCID -> 198567 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 2851 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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

BIRDWELL, A. G. WELL #: 5 RRCID -> 267451 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1284	2			N	-0-					62
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					62
10	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	1130	2			N	-0-					62
11	1230	N	1054	-0-	-176	-0-	1054	2			N	-0-					62
12	1271	N	807	-0-	-464	-0-	807	2			N	-0-					62
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					62

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 152590 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2622 - 2678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 159861 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2626

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

SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C. 770275
BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 234162 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					31
09	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					31
10	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					31
11	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					31
12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					31
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					31

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
FURRH, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 029392 COMPL. DATE 03/03/1952 TOTAL DEPTH 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 44 F RRCID -> 194011 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 5736

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
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEINER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 D RRCID -> 195552 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5358 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	708	-0-	-408	-0-	708	3			N	-0-					165
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					165
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					165
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					165
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					165
01	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	1352	3			N	-0-					165

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
TIMMINS WELL #: 4 C RRCID -> 029388 COMPL. DATE 12/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6156 - 6164

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
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2024

ELMS OIL COMPANY 250120
LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					11
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					11
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					11
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					11
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					11
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					11

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. 252992

LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS WELL #: 1 C RRCID -> 029326 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 C RRCID -> 029343 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6272 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	129	1			250
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					259
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					267
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					276
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					284
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					293
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	112	1			189
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					198
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					206
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					215
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	88	1			135
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 029345 COMPL. DATE 11/10/1956 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNS BALOUS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 029346 COMPL. DATE 08/13/1959 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6400 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERITT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029401 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BLOCKER-WARE WELL #: 4 RRCID -> 179589 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 6353 - 6695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WOODLEY WELL #: 1 C RRCID -> 029405 COMPL. DATE 08/06/1955 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6190 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER SAWMILL UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 029420 COMPL. DATE 07/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5892 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	973	-0-	-236	-0-	973	2			N	-0-					88
09	1170	N	996	-0-	-174	-0-	996	2			N	-0-					88
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1810	2	30	9	N	27					115
11	3000	N	3097	-0-	97	97	30	1	2968	2	N	90					205
							99	9									
12	3100	N	3412	-0-	312	409	424	1	2936	2	N	47	154	1			98
							52	9									
01	3013	N	2604	-0-	-409	-0-	318	1	2220	2	N	60					158
							66	9									

LISTON, W. L. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 029434 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	86	1	868	2	N	-0-					-0-
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	86	1	999	2	N	-0-					-0-
10	899	N	686	-0-	-213	-0-	79	1	607	2	N	-0-					-0-
11	900	N	659	-0-	-241	-0-	81	1	578	2	N	-0-					-0-
12	930	N	258	-0-	-672	-0-	36	1	222	2	N	-0-					-0-
01	682	N	372	-0-	-310	-0-	54	1	318	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029436 COMPL. DATE 08/21/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6024 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	195	1	1958	2	N	-0-					-0-
09	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	192	1	2216	2	N	-0-					-0-
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	170	1	1306	2	N	-0-					-0-
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	177	1	1258	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	887	-0-	-198	-0-	124	1	763	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	865	-0-	-220	-0-	126	1	739	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 C RRCID -> 029437 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3753	-0-	653	7320	339	1	3414	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4037	-0-	1037	8357	322	1	3715	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	2986	-0-	-114	8243	343	1	2643	2	N	-0-					-0-
11	11016	X	2773	-0-	-8243	-0-	342	1	2431	2	N	-0-					-0-
12	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	241	1	1480	2	N	-0-					-0-
01	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	220	1	1291	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332

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

FINALY RESOURCES LLC 268323
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 C RRCID -> 029337 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A

08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					34
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	411	3	29	9	N	26					60
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	301	3	12	9	N	11					71
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					71
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	286	3	6	9	N	5					76
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BISHOP, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029390 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

GRIFFIN, HATTIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029393 COMPL. DATE 10/04/1951 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6124 - 6129

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

YATES, BRAD WELL #: 1 C RRCID -> 029430 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6084 - 6096

08	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	6	1	4586	3	N	64					95
							70	9									
09	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	6	1	4385	3	N	63					158
							69	9									
10	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	6	1	4026	3	N	70	154	1			74
							77	9									
*11	4500	X	3580	-0-	-920	-0-	6	1	3520	3	N	49					123
							54	9									
12	4650	X	3470	-0-	-1180	-0-	5	1	3420	3	N	41	154	1			10
							45	9									
01	4650	X	4006	-0-	-644	-0-	5	1	3924	3	N	70					80
							77	9									

HICKEY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 029445 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	620	N	483	-0-	-137	-0-	462	2	21	9	N	19					49
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	681	2	15	9	N	14					63
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1020	2	9	9	N	8					71
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	805	2	11	9	N	10					81
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	857	2	7	9	N	6					87
01	930	N	739	-0-	-191	-0-	732	2	7	9	N	6					93

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH-COOPER WELL #: 1 C RRCID -> 029350 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5856 - 5860

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LONE PINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 291306 COMPL. DATE 07/18/2021 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4990 - 5917

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WERNER-MCLAUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029418 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 6015 - 6055

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLOYD-HOPE WELL #: 1D RRCID -> 293701 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6235 - 6393

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
LEWIS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029477 COMPL. DATE 12/06/1946 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5744 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	118 52	1 9	2659	2	Y	47	56	1			2
09	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	132 66	1 9	2922	2	Y	60	55	1			7
10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	144 39	1 9	3111	2	Y	35	28	1			14
11	3000	N	3147	-0-	147	147	133 61	1 9	2953	2	Y	55	57	1			12
12	2943	X	2796	-0-	-147	-0-	122 88	1 9	2586	2	Y	80	58	1			34
01	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	121 51	1 9	2569	2	Y	46	68	1			12

TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797

08	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 029470 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483

08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
ALLEN, RALPH WELL #: 1D RRCID -> 029364 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5008 - 5108

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VENTANA MIDSTREAM LLC //CONT.// 884518
WILLIAMS, JANIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6076 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKABOUT OPERATING, LLC 892006
GRIFFIN, PATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029402 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6522 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			N	-0-					39
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					39
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					39
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					39
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					39
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					39

ROSBOROUGH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 029404 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6556 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
01	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
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 029446 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5660 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1085	-0-	-2015	2318	1041	2	44	9	Y	40					64
09	3000	N	896	-0-	-2104	214	868	2	28	9	Y	25	57	1			32
10	1151	N	937	-0-	-214	-0-	937	2			Y	-0-					32
11	1050	N	713	-0-	-337	-0-	713	2			Y	-0-					32
12	930	N	570	-0-	-360	-0-	570	2			Y	-0-					32
01	930	N	517	-0-	-413	-0-	517	2			Y	-0-					32

HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-

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
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	1442	-0-	1442	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263689 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5890 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2858	-0-	-211	-0-	2810	3	48	9	N	44					217
09	2910	X	2806	-0-	-104	-0-	2806	3			N	-0-	172	1			45
10	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2969	3	40	9	N	36					81
11	2910	X	2877	-0-	-33	-0-	2779	3	98	9	N	89					170
12	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3059	3	24	9	N	22					192
01	3007	X	2451	-0-	-556	-0-	2450	3	1	9	N	1	162	1			31

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
08	3100	N	2473	-0-	-627	3492	2473	2			N	-0-					85
09	3000	N	2326	-0-	-674	2818	2326	2			N	-0-					85
10	3100	N	2151	-0-	-949	1869	2151	2			N	-0-					85
11	3000	N	2086	-0-	-914	955	2086	2			N	-0-					85
12	2806	N	1851	-0-	-955	-0-	1851	2			N	-0-					85
01	2139	N	1973	-0-	-166	-0-	1973	2			N	-0-					85

BETHANY (PETTIT 5720) //CONT.// 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ROLAND ANDERSON SWD WELL #: 2 RRCID -> 289789 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5016 - 6010

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

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CRENSHAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 294298 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5756 - 5761

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JONES, PENNY WELL #: 7 RRCID -> 272005 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 6481 - 6488

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BELL WELL #: 8H RRCID -> 255774 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6690 - 6830

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2111					N	NO RPT					6

RFE OPERATING, LLC 704776
FONVILLE WELL #: 2 RRCID -> 161852 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6040 - 6090

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LAWSON-MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 180956 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 6168

08	4526 X	3586	-0-	-940	-0-	3429	2	157	9	N	143	178	1			270
09	4380 X	2770	-0-	-1610	-0-	2646	2	124	9	N	113	170	1			213
10	4309 X	2528	-0-	-1781	-0-	2416	2	112	9	N	102	150	1			165
11	4170 X	2267	-0-	-1903	-0-	2250	2	17	9	N	15					180
12	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4037	2	74	9	N	67					247
01	3596 X	3538	-0-	-58	-0-	3363	2	175	9	N	159	176	1			230

SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C. 770275
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 163206 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

BETHANY (RODESSA) 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MARGIE SWD WELL #: 1 RRCID -> 208643 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5674

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE WELL #: 1 T RRCID -> 029319 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4817 - 4823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

PINNERGY, LTD. 665701
PANOLA SWD WELL #: 1 RRCID -> 293304 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 4928 - 5130

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
WYLIE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 200802 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 5030

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER,L.,SAW MILL,WERNER,L.-A- WELL #: 11 C RRCID -> 029322 COMPL. DATE 02/19/1954 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4790 - 4800

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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 029318 COMPL. DATE 12/02/1955 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4818 - 4836

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571
FURRH WELL #: 4A RRCID -> 296184 COMPL. DATE 11/03/2023 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5370 - 5452

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-

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
08	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2929	3	10	9	N	9					46
09	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3042	3	10	9	N	9					55
10	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2817	3	8	9	N	7					62
11	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1825	3	20	9	N	18					80
12	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2652	3	17	9	N	15					95
01	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1384	3	8	9	N	7					102

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CR2 ENERGY LLC 101608
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
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029586 COMPL. DATE 12/15/1945 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5735 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	7395	2	106	9	Y	96	78	1			50
09	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7117	2	88	9	Y	80	68	1			62
10	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7584	2	86	9	Y	78	55	1			85
11	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7429	2	76	9	Y	69	68	1			86
12	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7798	2	74	9	Y	67	67	1			86
01	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					86

CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5185	-0-	5185	5185	5160	2	25	9	Y	23	30	1			12
09	9643	X	4458	-0-	-5185	-0-	4436	2	22	9	Y	20	17	1			15
10	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6005	2	22	9	Y	20	14	1			21
11	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4392	2	20	9	Y	18	17	1			22
12	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4804	2	19	9	Y	17	17	1			22
01	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					22

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782

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

CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 2 RRCID -> 029574 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5982 - 6132

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
GREEN, FRANK, EST. WELL #: 1 RRCID -> 029505 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 6570

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
LAWLESS WELL #: 1 T RRCID -> 029488 COMPL. DATE 08/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6275 - 6283

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
J.F. ROBERTS WELL #: 1 T RRCID -> 029490 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6259 - 6267

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

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 T RRCID -> 029501 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6428 - 6434

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

WILSON, FLOYD, ET AL WELL #: 1-L RRCID -> 029516 COMPL. DATE 01/08/1960 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6586 - 6591

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	281	1	854	2	N	-0-					125
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	158	1	873	2	N	-0-					125
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	218	1	1420	2	N	-0-					125
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	249	1	1373	2	N	-0-					125
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	224	1	1118	2	N	-0-					125
01	1581	N	1399	-0-	-182	-0-	233	1	1166	2	N	-0-					125

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 T RRCID -> 029560 COMPL. DATE 08/31/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6356 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 T RRCID -> 029561 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 T RRCID -> 029582 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6617 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1134	-0-	-509	-0-	273	1	831	2	N	27					109
							30	9									
09	1560	N	1027	-0-	-533	-0-	156	1	862	2	N	8					117
							9	9									
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	274	1	1785	2	N	102					219
							112	9									
11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	326	1	1797	2	N	41					260
							45	9									
12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	361	1	1802	2	N	22	163	1			119
							24	9									
01	2108	N	1981	-0-	-127	-0-	330	1	1651	2	N	-0-					119

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 029489 COMPL. DATE 01/21/1955 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 6426

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

HOELL OPERATING, LLC 390873
BELL, MILES WELL #: 3 RRCID -> 144074 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 6000

08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					30
09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2097	2	7	9	N	6	6	8			30
10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					30
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					30
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 3 RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 6272

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2020 - WELL PLUGGED 3/25/2009

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

RFE OPERATING, LLC 704776
FORT, CARRIE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029503 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6220 - 6243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					18
09	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					18
10	1829 X	1772	-0-	-57	-0-	1772	2			N	-0-					18
11	1770 X	1747	-0-	-23	-0-	1747	2			N	-0-					18
12	2015 X	761	-0-	-1254	-0-	693	2	68	9	N	62					80
01	2015 X	1078	-0-	-937	-0-	1059	2	19	9	N	17					97

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRENSHAW, E. H. WELL #: 15 RRCID -> 029579 COMPL. DATE 11/07/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 6010

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

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
08	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2282	2	1	9	Y	1					2
09	1980 N	1751	-0-	-229	-0-	1750	2	1	9	Y	1	2	1			1
10	2046 N	1892	-0-	-154	-0-	1891	2	1	9	Y	1					2
11	1980 N	1546	-0-	-434	-0-	1543	2	3	9	Y	3					5
12	1798 N	1354	-0-	-444	-0-	1354	2			Y	-0-					5
01	1891 N	1454	-0-	-437	-0-	1452	2	2	9	Y	2	5	1			2

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188

08	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3834	2	26	9	Y	24					86
09	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3379	2	33	9	Y	30	70	1			46
10	3720	X	3340	-0-	-380	-0-	3332	2	8	9	Y	7					53
11	3600	X	3521	-0-	-79	-0-	3511	2	10	9	Y	9					62
12	3720	X	3534	-0-	-186	-0-	3511	2	23	9	Y	21					83
01	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3861	2	8	9	Y	7					90

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	6386	X	5985	-0-	-401	-0-	5979	2	6	9	Y	5					23
09	6180	X	4950	-0-	-1230	-0-	4939	2	11	9	Y	10	17	1			16
10	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6268	2	15	9	Y	14	14	1	1	8	15
11	5790	X	4597	-0-	-1193	-0-	4589	2	8	9	Y	7	13	1			9
12	5983	X	5683	-0-	-300	-0-	5673	2	10	9	Y	9	7	1			11
01	6293	X	4364	-0-	-1929	-0-	4349	2	15	9	Y	14	16	1			9

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5825 - 5833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN A UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 287334 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5992 - 6000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6251 - 6275

08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	115 24	1 9	1991	2	Y	22	19	1			7
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	102 23	1 9	1854	2	Y	21	23	1			5
10	2201	N	2064	-0-	-137	-0-	107 26	1 9	1931	2	Y	24	24	1			5
11	2070	N	2013	-0-	-57	-0-	109 24	1 9	1880	2	Y	22	20	1			7
12	2046	N	2005	-0-	-41	-0-	113 26	1 9	1866	2	Y	24	25	1			6
01	2077	N	1456	-0-	-621	-0-	107 25	1 9	1324	2	Y	23	20	1			9

ADAMS, T. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029566 COMPL. DATE 04/25/1947 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5842 - 6162

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOYD UNITS WELL #: 1 RRCID -> 029568 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5800 - 5985

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 6210

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902

08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	134	2	22	9	Y	20					20
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-					20
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	142	2	21	9	Y	19					39
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	159	2	46	9	Y	42					81

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 208379 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6292 - 6304

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2023

BOWLES ENERGY, INC. 084097
LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 123926 COMPL. DATE 12/23/1986 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6559 - 6563

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	403	N	361	-0-	-42	-0-	355	2	6	9	N	5					37
09	420	N	376	-0-	-44	-0-	364	2	12	9	N	11					48
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	378	2	21	9	N	19					67
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					67
12	403	N	346	-0-	-57	-0-	343	2	3	9	N	3					70
01	403	N	337	-0-	-66	-0-	329	2	8	9	N	7					77

MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

MHS-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183663 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6030 - 6203

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MHS-WELLS WELL #: 2 RRCID -> 190675 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 6180

08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	82	1	1813	2	N	8					134
							9	9									
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	77	1	1836	2	N	15					149
							17	9									
10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	64	1	1999	2	N	-0-					149
11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	57	1	1921	2	N	-0-					149
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	60	1	1414	2	N	-0-					149
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	86	1	1776	2	N	-0-					149

MORELOCK WELL #: 4 RRCID -> 204402 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 5974

08	837	N	751	-0-	-86	-0-	138	1	605	2	N	7					77
							8	9									
09	960	N	731	-0-	-229	-0-	180	1	544	2	N	6					83
							7	9									
10	806	N	628	-0-	-178	-0-	106	1	512	2	N	9					92
							10	9									
11	720	N	660	-0-	-60	-0-	658	2	2	9	N	2					94
12	744	N	636	-0-	-108	-0-	623	2	13	9	N	12					106
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	626	2	12	9	N	11					117

MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 124818 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6228 - 6246

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

MCCAIN WELL #: 2 RRCID -> 151049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148846 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546

08	DLQ G-10	1180	-0-	1180	1180	1176	2	4	9	Y	4	8	1			2
09	2185 N	1005	-0-	-1180	-0-	1003	2	2	9	Y	2	2	1			2
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1024	2	3	9	Y	3	2	1			3
11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1004	2	2	9	Y	2	2	1			3
12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1016	2	2	9	Y	2	2	1			3
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					3

CAVIN UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 154514 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 1 U RRCID -> 075290 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 6098 - 6160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	6634 X	3004	-0-	-3630	-0-	30	1	2974	3	Y	-0-					-0-
09	6420 X	5503	-0-	-917	-0-	53	1	5450	3	Y	-0-					-0-
10	6603 X	5831	-0-	-772	-0-	54	1	5777	3	Y	-0-					-0-
11	5460 X	4926	-0-	-534	-0-	57	1	4869	3	Y	-0-					-0-
12	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	64	1	5748	3	Y	-0-					-0-
01	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	71	1	6034	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123 X	3539	-0-	-584	-0-	3532	3	7	9	Y	6					96
09	3990 X	3722	-0-	-268	-0-	3718	3	4	9	Y	4	64	1			36
10	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4163	3	4	9	Y	4					40
11	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4141	3	10	9	Y	9					49
12	3844 X	3482	-0-	-362	-0-	3472	3	10	9	Y	9					58
01	4123 X	4085	-0-	-38	-0-	4078	3	7	9	Y	6	38	1			26

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

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

WIENER, W.B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 147768 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1220	-0-	-175	-0-	12	1	1208	3	Y	-0-					2
09	1170	N	1009	-0-	-161	-0-	10	1	996	3	Y	3					5
							3	9									
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	14	1	1500	3	Y	12					17
							13	9									
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	16	1	1343	3	Y	9					26
							10	9									
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	13	1	1207	3	Y	10	31	1			5
							11	9									
01	1395	N	1008	-0-	-387	-0-	12	1	995	3	Y	1					6
							1	9									

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 5 F RRCID -> 156013 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-F RRCID -> 156016 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3844	X	3713	-0-	-131	-0-	37	1	3676	3	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3488	-0-	-232	-0-	34	1	3454	3	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3561	-0-	-283	-0-	33	1	3528	3	Y	-0-					-0-
11	3600	X	3122	-0-	-478	-0-	36	1	3086	3	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3274	-0-	-446	-0-	36	1	3238	3	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3074	-0-	-646	-0-	36	1	3038	3	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-D RRCID -> 156017 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEINER, W.B. JR ET AL WELL #: 2-F RRCID -> 156196 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6374 - 6384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 41 F RRCID -> 159151 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 53 F RRCID -> 182323 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 6569 - 7592

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 47 F RRCID -> 183413 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6315

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 43 F RRCID -> 185215 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 9 F RRCID -> 185440 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6615 - 7584

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 50 U RRCID -> 198444 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5804 - 5888

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 40 F RRCID -> 199412 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 5782 - 5911

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 61 RRCID -> 219809 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936

08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-					-0-
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			Y	-0-					-0-
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-
12	1054	N	845	-0-	-209	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 49 RRCID -> 221331 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5793 - 5907

08	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	31	1	3045	3	N	-0-					109
09	3000	N	3328	-0-	328	328	32	1	3296	3	N	-0-					109
10	3100	N	3054	-0-	-46	282	28	1	3026	3	N	-0-					109
11	3000	N	3002	-0-	2	284	35	1	2944	3	N	21					130
							23	9									
12	3303	X	3019	-0-	-284	-0-	33	1	2938	3	N	44	152	1			22
							48	9									
01	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	36	1	3050	3	N	7					29
							8	9									

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 51 RRCID -> 235202 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974

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-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 53 RRCID -> 248611 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037

08	3224	X	2993	-0-	-231	-0-	2978	3	15	9	Y	14	54	1			5
09	3120	X	2314	-0-	-806	-0-	2301	3	13	9	Y	12					17
10	3255	X	1753	-0-	-1502	-0-	1733	3	20	9	Y	18					35
11	3150	X	1590	-0-	-1560	-0-	1586	3	4	9	Y	4					39
12	3255	X	1685	-0-	-1570	-0-	1682	3	3	9	Y	3					42
01	3007	X	1857	-0-	-1150	-0-	1853	3	4	9	Y	4	42	1			4

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6710

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664				N	NO RPT			-0-
01	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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FURRH, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 268473 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 6556

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CALLISON WELL #: 11A RRCID -> 251748 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6608 - 6620

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 289208 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6388 - 6396

08	14B DENY	11	-0-	11	11	3	1	8	3	N	-0-					30
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11					N	5					35
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11					N	11					46
11	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	9					55
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					67
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 6617

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188208 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6676 - 6694

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD WELL #: 1A RRCID -> 226750 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					22

UNDERWOOD WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLISON WELL #: 3A RRCID -> 243290 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6598 - 6603

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, SANDERS WELL #: 8A RRCID -> 252751 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REILLY-TILLER WELL #: 3 RRCID -> 197384 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6621 - 6627

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 198045 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6707 - 6712

08	0	N	519	-0-	519	-0-	519	2			N	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
*11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARKRIDER WELL #: 1 RRCID -> 199906 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6664 - 6679

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 199908 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6678 - 6686

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			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-

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

08	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					182
09	870	X	717	-0-	-153	-0-	717	2			N	-0-					182
10	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					182
*11	900	X	606	-0-	-294	-0-	606	2			N	-0-					182
12	930	X	475	-0-	-455	-0-	475	2			N	-0-					182
01	713	X	NO RPT	-0-	-713	-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
08	22847	X	14345	-0-	-8502	-0-	13624	2	721	9	N	655	680	1			75
09	19860	X	11895	-0-	-7965	-0-	11757	2	138	9	N	125					200
10	18507	X	11260	-0-	-7247	-0-	11232	2	28	9	N	25					225
11	16110	X	10179	-0-	-5931	-0-	10151	2	28	9	N	25					250
12	15283	X	7995	-0-	-7288	-0-	7967	2	28	9	N	25					275
01	14353	X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					N	NO RPT					275

NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606
TILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237278 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6010 - 6206

08	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	11	1	2323	2	N	5					187
							6	9									
09	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	98	1	3311	2	N	9	169	1			27
							10	9									
10	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3283	2	7	9	N	6					33
11	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2631	2	8	9	N	7					40
*12	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	535	1	2224	2	N	10					50
							11	9									
*01	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	1262	1	1231	2	N	7					57
							8	9									

RFE OPERATING, LLC 704776
FONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 162761 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6041 - 6294

08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					120
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					120
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					120
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					120
12	961	N	536	-0-	-425	-0-	536	2			N	-0-					120
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					120

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CALDWELL "B" WELL #: 1 U RRCID -> 168369 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6322 - 6340

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BROUGHER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 6416

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	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

08	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	2			N	-0-					136
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					136
10	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1049	2	1	9	N	1					137
11	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	1006	2			N	-0-					137
12	1054	N	957	-0-	-97	-0-	956	2	1	9	N	1					138
*01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					138

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678

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
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					154
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					154
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					154
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1337	2	3	9	N	3					157
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1287	2	8	9	N	7					164
*01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1546	2	19	9	N	17					181

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
08	899	N	778	-0-	-121	-0-	778	2			N	-0-	144	1			-0-
09	900	N	674	-0-	-226	-0-	674	2			N	-0-					-0-
10	930	N	691	-0-	-239	-0-	691	2			N	-0-					-0-
11	750	N	675	-0-	-75	-0-	675	2			N	-0-					-0-
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
*01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	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
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					86
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					86
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	822	2	13	9	N	12					98
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	591	2	6	9	N	5					103
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					103
01	651	N	377	-0-	-274	-0-	377	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
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					182
09	570	N	568	-0-	-2	-0-	562	2	6	9	N	5					187
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					187
11	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					187
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	598	2	1	9	N	1					188
*01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					188

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
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1760	2	6	9	N	5	95	1			32
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1711	2	11	9	N	10					42
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1665	2	11	9	N	10					52
11	1710	N	1565	-0-	-145	-0-	1551	2	14	9	N	13					65
12	1767	N	1766	-0-	-1	-0-	1749	2	17	9	N	15					80
01	1674	N	1623	-0-	-51	-0-	1604	2	19	9	N	17					97

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99	1			176
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
01	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
08	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2861	2	3	9	N	3					80
09	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2655	2	3	9	N	3					83
10	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2728	2	1	9	N	1					84
11	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					84
12	2294	N	2087	-0-	-207	-0-	2081	2	6	9	N	5					89
*01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2397	2	8	9	N	7					96

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	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

08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	224 3	1 9	1743	2	N	3	4	1			-0-
09	1860	N	1553	-0-	-307	-0-	237 6	1 9	1310	2	N	5	4	1			1
10	1922	N	1683	-0-	-239	-0-	378 2	1 9	1303	2	N	2	2	1			1
11	1860	N	492	-0-	-1368	-0-	221 6	1 9	265	2	N	5	5	1			1
12	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	381 8	1 9	2231	2	N	7	5	1			3
01	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	429 17	1 9	2635	2	N	15	14	1			4

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	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

08	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2517	2	7	9	Y	6	5	1			2
09	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
11	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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
08	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133

08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	9	-0-		9	9	9	2			Y	-0-					-0-
10		10	1	-0-		-9	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	3	-0-		3	3	3	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	3	-0-		3	6	3	2			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	6					Y	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177

08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473

08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182

08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	2418	X	2093	-0-		-325	-0-	2093	2			Y	-0-	4	1			3
09	3339	X	3339	-0-		-0-	-0-	3328	2	11	9	Y	10					13
10	3935	X	3935	-0-		-0-	-0-	3896	2	39	9	Y	35	10	1			38
11	2287	X	2287	-0-		-0-	-0-	2276	2	11	9	Y	10	27	1			21
12	2418	X	2391	-0-		-27	-0-	2356	2	35	9	Y	32					53
01	2418	X	2411	-0-		-7	-0-	2367	2	44	9	Y	40	52	1			41

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
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	55 1 25 9	1247	2	Y	23	26	1	1	8	1
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	57 1 31 9	1275	2	Y	28	25	1	1	8	3
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	59 1 19 9	1268	2	Y	17	13	1	1	8	6
11	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	54 1 29 9	1204	2	Y	26	26	1			6
12	1395	N	1259	-0-	-136	-0-	55 1 41 9	1163	2	Y	37	27	1			16
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	63 1 23 9	1333	2	Y	21	31	1			6

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 5968

08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	2	Y	-0-					-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	2	Y	-0-					-0-
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	12	1	262	2	Y	-0-					-0-
11	270 N	229	-0-	-41	-0-	10	1	219	2	Y	-0-					-0-
12	279 N	223	-0-	-56	-0-	10	1	213	2	Y	-0-					-0-
01	279 N	239	-0-	-40	-0-	11	1	228	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 6017

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1984 N	1762	-0-	-222	-0-	1754	2	8	9	Y	7	20	1			23
09	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1845	2	6	9	Y	5					28
10	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1905	2	20	9	Y	18	19	1			27
11	1710 N	1522	-0-	-188	-0-	1516	2	6	9	Y	5	19	1			13
12	1922 N	1366	-0-	-556	-0-	1347	2	19	9	Y	17					30
01	1922 N	1669	-0-	-253	-0-	1648	2	21	9	Y	19	29	1			20

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 283512 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6752 - 6766

08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	8401	X	5942	-0-	-2459	-0-	5868	2	74	9	N	67					135
09	8130	X	5153	-0-	-2977	-0-	5108	2	45	9	N	41	125	1			51
10	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					51
11	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-					51
12	6169	X	2	-0-	-6167	-0-	2	2			N	-0-					51
01	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-	42	1			9

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 22AL RRCID -> 285183 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6078 - 6092

08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	372	1	1242	2	N	96	98	1			136
							106	9									
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	348	1	971	2	N	32	105	1			63
							35	9									
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	346	1	1273	2	N	114	117	1			60
							125	9									
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	348	1	1523	2	N	72					132
							79	9									
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	372	1	1072	2	N	20					152
							22	9									
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	366	1	1522	2	N	64	118	1			98
							70	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JORDAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285778 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6042 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	6014	-0-	-155	-0-	5836	2	178	9	N	162	167	1	21	8	31
09	5970	X	5438	-0-	-532	-0-	5357	2	81	9	N	74	19	8			86
10	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	27	1	6200	2	N	139	160	1	21	8	44
							153	9									
11	5910	X	5394	-0-	-516	-0-	90	1	5267	2	N	34	11	8			67
							37	9									
12	6107	X	5332	-0-	-775	-0-	93	1	5147	2	N	84					151
							92	9									
01	6386	X	5259	-0-	-1127	-0-	39	1	5194	2	N	24	18	8			157
							26	9									

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 291822 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 5897 - 5903

08	4557	X	3589	-0-	-968	-0-	3565	2	24	9	N	22					116
09	4230	X	3095	-0-	-1135	-0-	3042	2	53	9	N	48	84	1			80
10	4030	X	3061	-0-	-969	-0-	2998	2	63	9	N	57	66	1	1	8	70
11	3870	X	2593	-0-	-1277	-0-	2558	2	35	9	N	32	60	1			42
12	3875	X	2819	-0-	-1056	-0-	2776	2	43	9	N	39	32	1			49
01	3596	X	2022	-0-	-1574	-0-	1954	2	68	9	N	62	72	1			39

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 292640 COMPL. DATE 05/15/2022 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 5939 - 5964

08	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5210	2	57	9	N	52	134	1			157
09	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5208	2	43	9	N	39					196
10	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5655	2	153	9	N	139	134	1			201
11	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5395	2	43	9	N	39	142	1			98
12	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5615	2	1	9	N	1					99
01	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-	94	1			5

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 295919 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 9560 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571
FURRH WELL #: 4A RRCID -> 230574 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6613 - 6554

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/03/2023

URSUS OIL AND GAS 879300
EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 6730

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					177
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					177
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					177
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					177
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					177
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					177

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
FURRH WELL #: 1 RRCID -> 175473 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6407 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	55	3	7	9	N	6					206
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					206
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					206
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					206
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	60	3	3	9	N	3					209

MANN WELL #: 1 RRCID -> 177058 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6324 - 6332

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					201
09	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	3			N	-0-					201
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					201
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					201
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					201
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					201

RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 179189 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530

08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					180
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					180
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					180
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					180
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					180
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					180

XTO ENERGY INC. 945936
FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087103 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5772 - 6026

08	3100	N	2082	-0-	-1018	2471	2082	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1246	-0-	-1754	717	1246	2			Y	-0-					-0-
10	1536	N	819	-0-	-717	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	703	-0-	-227	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	654	-0-	-307	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	604	-0-	-202	-0-	604	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 1 RRCID -> 091272 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: F 2 RRCID -> 133005 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS WELL #: 11 RRCID -> 156105 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167

08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	199	2	171	9	Y	155					155

FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7233 - 7327

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-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	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 7 RRCID -> 171746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 9 RRCID -> 174285 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545

08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 11 RRCID -> 176133 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179089 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225

08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179162 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185

08	2883	X	941	-0-	-1942	-0-	941	2			Y	-0-					12
09	2070	X	898	-0-	-1172	-0-	898	2			Y	-0-					12
10	1364	X	838	-0-	-526	-0-	838	2			Y	-0-					12
11	900	N	884	-0-	-16	-0-	884	2			Y	-0-					12
12	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	2			Y	-0-					12
01	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	2			Y	-0-					12

ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 4 RRCID -> 188644 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6080 - 6095

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 15 RRCID -> 200098 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 16 RRCID -> 200662 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489

08	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					42
09	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					42
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					42
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					42
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					42
01	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					42

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			Y	-0-					23
09	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			Y	-0-					23
10	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			Y	-0-					23
11	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			Y	-0-					23
12	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			Y	-0-					23
01	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					104
09	540	X	518	-0-	-22	-0-	518	2			N	-0-					104
10	558	N	468	-0-	-90	-0-	468	2			N	-0-					104
11	570	N	429	-0-	-141	-0-	429	2			N	-0-					104
12	527	N	397	-0-	-130	-0-	397	2			N	-0-					104
01	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					104

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL) 07527 760 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
PAYNE WELL #: 5 RRCID -> 177516 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 6106 - 6244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6100) 07527 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
DEASON WELL #: 1 RRCID -> 169297 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6007 - 6014

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187876 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 U RRCID -> 188711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10023 PERF. 6378 - 9875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARKER-LENTZ WELL #: 5H RRCID -> 255238 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

BETHANY (TRAVIS PEAK 6305) 07527 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 185336 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6495 - 6502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51

BETHANY (TRAVIS PEAK 6305) //CONT.// 07527 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

BETHANY (TRAVIS PEAK 6350) 07527 837 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
GMX PAWNEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 234132 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5416 - 6322

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6400, GAS) 07527 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 234561 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6312 - 6435

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

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
08	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					-0-
09	900	N	863	-0-	-37	-0-	863	2			N	-0-					-0-
10	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	2			N	-0-					-0-
11	900	N	831	-0-	-69	-0-	831	2			N	-0-					-0-
12	899	N	827	-0-	-72	-0-	827	2			N	-0-					-0-
01	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	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
08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2183	2	20	9	N	18					48
09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1985	2	59	9	N	54					102
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1901	2	116	9	N	105					207
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1344	2	90	9	N	82					289
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-	175	1			114
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1746	2	3	9	N	3					117

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
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					18
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					18
10	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	1286	2			N	-0-					18
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					18
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					18
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					18

BELL, MILES WELL #: 5 RRCID -> 219694 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8252 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3488	2	24	9	N	22					99
09	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3845	2	33	9	N	30					129
10	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3933	2	41	9	N	37	101	1			65
11	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3839	2	9	9	N	8					73
12	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4023	2	20	9	N	18					91
01	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4000	2	34	9	N	31					122

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
08	2959	X	2725	-0-	-234	-0-	2725	2			Y	-0-					347
09	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			Y	-0-					347
10	3348	X	2746	-0-	-602	-0-	2746	2			Y	-0-					347
11	3240	X	2665	-0-	-575	-0-	2665	2			Y	-0-					347
12	3348	X	2666	-0-	-682	-0-	2666	2			Y	-0-					347
01	2821	X	2545	-0-	-276	-0-	2545	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
08	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-					397
09	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			Y	-0-					397
10	2325	N	2072	-0-	-253	-0-	2072	2			Y	-0-					397
11	2160	N	1987	-0-	-173	-0-	1987	2			Y	-0-					397
12	2263	N	2009	-0-	-254	-0-	2009	2			Y	-0-					397
01	2077	N	1881	-0-	-196	-0-	1881	2			Y	-0-					397

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					96
09	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					96
10	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					96
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					96
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1734	2	1	9	N	1					97
01	1674	N	1148	-0-	-526	-0-	1145	2	3	9	N	3					100

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
08	3100	N	3750	-0-	650	2073	3728	2	22	9	N	20					164
09	3000	N	3905	-0-	905	2978	3846	2	59	9	N	54	172	1			46
10	6757	X	3779	-0-	-2978	-0-	3739	2	40	9	N	36					82
11	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3431	2	28	9	N	25					107
12	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3445	2	50	9	N	45					152
01	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3187	2	44	9	N	40	137	1			55

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
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					94
09	1470	N	1122	-0-	-348	-0-	1122	2			N	-0-					94
10	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	1488	2			N	-0-					94
11	1470	N	1162	-0-	-308	-0-	1162	2			N	-0-					94
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1685	2	1	9	N	1					95
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					95

CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					200
09	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					200
10	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2865	2	69	9	N	63	63	1			200
11	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					200
12	2883	N	2849	-0-	-34	-0-	2849	2			N	-0-					200
01	2883	N	2779	-0-	-104	-0-	2779	2			N	-0-					200

CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	439	1	1415	2	N	-0-					62
09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	290	1	1414	2	N	-0-					62
10	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					62
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					62
12	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	345	2	11	9	N	10					90
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					90

BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					37
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					37
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					37
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					37
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					37
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					37

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BELL, MILES WELL #: 12 RRCID -> 232439 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8354 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					231
09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					231
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					231
11	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					231
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					231
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					231

CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					57
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 5997 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3000	N	2079	-0-	-921	3649	2061	2	18	9	Y	16	26	1			8
09	3000	N	1906	-0-	-1094	2555	1892	2	14	9	Y	13	11	1			10
10	3100	N	1898	-0-	-1202	1353	1884	2	14	9	Y	13	9	1			14
11	3000	N	1794	-0-	-1206	147	1782	2	12	9	Y	11	11	1			14
12	1984	N	1718	-0-	-266	-0-	1706	2	12	9	Y	11	11	1			14
01	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					14

ROBERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098588 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SHARP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103892 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9497 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3974	-0-	3974	3974	3972	2	2	9	Y	2					171
09	7856	X	3882	-0-	-3974	-0-	3871	2	11	9	Y	10	168	1			13
10	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4009	2	25	9	Y	23					36
11	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3866	2	37	9	Y	34					70
12	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4246	2	31	9	Y	28					98
01	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					98

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136743 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2453	N	1910	-0-	-543	-0-	1908	2	2	9	Y	2					11
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1786	2	18	9	Y	16	15	1			12
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1738	2	37	9	Y	34					46
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1600	2	24	9	Y	22	46	1			22
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1583	2	33	9	Y	30					52
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					52

ROBERSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168284 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1010	-0-	1010	1010	1002	2	8	9	Y	7					64
09	T. A.		965	-0-	965	1975	947	2	18	9	Y	16	68	1			12
10	T. A.		1348	-0-	1348	3323	1311	2	37	9	Y	34					46
11	T. A.		1089	-0-	1089	4412	1065	2	24	9	Y	22	46	1			22
12	T. A.		1082	-0-	1082	5494	1049	2	33	9	Y	30					52
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	5494					Y	NO RPT					52

CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227

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

SHARP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2023

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROBERSON UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 192006 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 192544 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2297	N	2180	-0-	-117	-0-	2171	2	9	9	Y	8	20	1			4
09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1997	2	8	9	Y	7	6	1			5
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2074	2	8	9	Y	7	5	1			7
11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1951	2	7	9	Y	6	6	1			7
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2053	2	7	9	Y	6	6	1			7
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					7

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
08	3000	N	3703	-0-	703	10576	3697	2	6	9	Y	5					54
09	3000	N	3517	-0-	517	11093	3500	2	17	9	Y	15	58	1			11
10	14470	X	3377	-0-	-11093	-0-	3346	2	31	9	Y	28					39
11	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3234	2	21	9	Y	19	39	1			19
12	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3194	2	28	9	Y	25					44
01	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					44

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
08	DLQ G-10		3478	-0-	3478	3478	3453	2	25	9	Y	23	30	1			12
09	6592	X	3114	-0-	-3478	-0-	3092	2	22	9	Y	20	17	1			15
10	4247	X	3111	-0-	-1136	-0-	3089	2	22	9	Y	20	14	1			21
11	4110	X	2708	-0-	-1402	-0-	2688	2	20	9	Y	18	17	1			22
12	3844	X	2787	-0-	-1057	-0-	2768	2	19	9	Y	17	17	1			22
01	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					22

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
08	3000	N	1705	-0-	-1295	4625	1693	2	12	9	Y	11	20	1			7
09	3000	N	1654	-0-	-1346	3279	1640	2	14	9	Y	13	10	1			10
10	3100	N	1950	-0-	-1150	2129	1936	2	14	9	Y	13	9	1			14
11	3000	N	1946	-0-	-1054	1075	1934	2	12	9	Y	11	11	1			14
12	3100	N	2143	-0-	-957	118	2131	2	12	9	Y	11	11	1			14
01	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					14

CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4094	-0-	4094	4094	4077	2	17	9	Y	15	30	1			8
09	7551	X	3457	-0-	-4094	-0-	3443	2	14	9	Y	13	11	1			10
10	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3599	2	14	9	Y	13	9	1			14
11	3960	X	2996	-0-	-964	-0-	2984	2	12	9	Y	11	11	1			14
12	4092	X	3857	-0-	-235	-0-	3845	2	12	9	Y	11	11	1			14
01	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					14

CAVIN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238041 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5210 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2443	-0-	2443	2443	2425	2	18	9	Y	16	25	1			8
09	3000	N	2417	-0-	-583	1860	2403	2	14	9	Y	13	11	1			10
10	3100	N	2455	-0-	-645	1215	2441	2	14	9	Y	13	9	1			14
11	3000	N	2241	-0-	-759	456	2229	2	12	9	Y	11	11	1			14
12	2682	N	2226	-0-	-456	-0-	2214	2	12	9	Y	11	11	1			14
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					14

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
08	DLQ G-10		770	-0-	770	770	752	2	18	9	Y	16	10	1			8
09	1388	N	618	-0-	-770	-0-	604	2	14	9	Y	13	11	1			10
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	580	2	14	9	Y	13	9	1			14
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	533	2	12	9	Y	11	11	1			14
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	544	2	12	9	Y	11	11	1			14
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					14

CAVIN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 8164 - 8909

08	DLQ G-10		4224	-0-	4224	4224	4199	2	25	9	Y	23	60	1			12
09	7921	X	3697	-0-	-4224	-0-	3675	2	22	9	Y	20	17	1			15
10	4061	X	3716	-0-	-345	-0-	3694	2	22	9	Y	20	14	1			21
11	3930	X	3464	-0-	-466	-0-	3444	2	20	9	Y	18	17	1			22
12	4061	X	3549	-0-	-512	-0-	3530	2	19	9	Y	17	17	1			22
01	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					22

ROBERSON WELL #: 11 RRCID -> 245821 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8687 - 9537

08	DLQ G-10		207	-0-	207	207	206	2	1	9	Y	1					7
09	429	N	222	-0-	-207	-0-	218	2	4	9	Y	4	8	1			3
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	213	2	9	9	Y	8					11
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	209	2	7	9	Y	6	11	1			6
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	204	2	8	9	Y	7					13
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					13

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 055307 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8096 - 8640

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 8652

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C., NCT-1 WELL #: 43 D RRCID -> 142615 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8144 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	3855	X	3536	-0-	-319	-0-	36 12	1 9	3488	3	Y	11					38
09	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	33 26	1 9	3402	3	Y	24					62
10	3410	X	3326	-0-	-84	-0-	31 6	1 9	3289	3	Y	5					67
11	3300	X	2921	-0-	-379	-0-	34 7	1 9	2880	3	Y	6					73
12	3410	X	2983	-0-	-427	-0-	33 15	1 9	2935	3	Y	14	49	1			38
01	3410	X	2993	-0-	-417	-0-	35 8	1 9	2950	3	Y	7					45

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
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			Y	-0-					-0-
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-					-0-
10	1271	N	971	-0-	-300	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
11	1230	N	808	-0-	-422	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			Y	-0-					-0-
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	38 14	1 9	3748	3	Y	13					54
09	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	35 32	1 9	3653	3	Y	29					83
10	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	35 8	1 9	3810	3	Y	7					90
11	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	44 6	1 9	3737	3	Y	5					95
12	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	43 3	1 9	3936	3	Y	3	63	1			35
01	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	47 3	1 9	4001	3	Y	3					38

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
08	1302	N	1022	-0-	-280	-0-	1007	3	15	9	Y	14	54	1			5
09	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	1047	3	13	9	Y	12					17
10	1240	N	399	-0-	-841	-0-	379	3	20	9	Y	18					35
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1171	3	25	9	Y	23					58
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1157	3	26	9	Y	24					82
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	835	3	30	9	Y	27	81	1			28

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
08	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3619	3	26	9	Y	24					98
09	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3785	3	22	9	Y	20	66	1			52
10	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3935	3	19	9	Y	17					69
11	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3921	3	30	9	Y	27					96
12	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4230	3	19	9	Y	17					113
01	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4108	3	14	9	Y	13	74	1			52

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE,G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388

08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	144	3	19	9	Y	17	68	1			6
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	123	3	17	9	Y	15					21
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	106	3	25	9	Y	23					44
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	106	3	9	9	Y	8					52
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	98	3	7	9	Y	6					58
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	94	3	9	9	Y	8	58	1			8

BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346

08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1518	3	21	9	Y	19					32
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1583	3	8	9	Y	7					39
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1607	3	19	9	Y	17	43	1			13
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1534	3	9	9	Y	8					21
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1368	3	57	9	Y	52					73
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1304	3	72	9	Y	65	88	1			50

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 47 D RRCID -> 178710 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8265 - 9300

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8518 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	880	-0-	-1011	-0-	880	3			Y	-0-					114
09	1830	N	1624	-0-	-206	-0-	1624	3			Y	-0-					114
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			Y	-0-					114
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			Y	-0-					114
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1896	3	3	9	Y	3					117
01	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	1858	3	35	9	Y	32					149

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 8910

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

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 179773 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8320 - 9444

08	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	395	-0-	-85	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816

08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	14	1	1352	3	Y	13					54
							14	9									
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	13	1	1285	3	Y	27					81
							30	9									
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	13	1	1342	3	Y	6					87
							7	9									
11	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	14	1	1204	3	Y	15					102
							17	9									
12	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	13	1	1180	3	Y	40	68	1			74
							44	9									
01	1302	N	954	-0-	-348	-0-	11	1	920	3	Y	21					95
							23	9									

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384

08	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	461	-0-	-139	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	387	-0-	-233	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	403	-0-	-137	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	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

08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	644	-0-	-16	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	775	N	724	-0-	-51	-0-	702	3	22	9	Y	20					197
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	684	3	10	9	Y	9	178	1			28
10	713	N	689	-0-	-24	-0-	687	3	2	9	Y	2					30
11	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	3			Y	-0-					30
12	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	3			Y	-0-					30
01	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	3			Y	-0-					30

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1368	3	11	9	Y	10					58
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1162	3	9	9	Y	8	39	1			27
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1395	3	8	9	Y	7					34
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1322	3	22	9	Y	20					54
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1467	3	37	9	Y	34					88
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1429	3	29	9	Y	26	58	1			56

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
08	3100	N	2514	-0-	-586	230	2445	3	69	9	Y	63					104
09	2704	N	2474	-0-	-230	-0-	2450	3	24	9	Y	22					126
10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2377	3	62	9	Y	56	141	1			41
11	2370	N	2302	-0-	-68	-0-	2282	3	20	9	Y	18					59
12	2449	N	2280	-0-	-169	-0-	2252	3	28	9	Y	25					84
01	2449	N	2339	-0-	-110	-0-	2306	3	33	9	Y	30	91	1			23

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
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1197	-0-	-243	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1232	-0-	-318	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1267	-0-	-113	-0-	1267	3			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	1196	3			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

HOELL OPERATING, LLC 390873
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTINEAU PETROLEUM, INC. 531036
WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8360 - 9108

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
01	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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8446 - 9164

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TILLER WELL #: 4 RRCID -> 165066 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9586 - 9705

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

TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 057931 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8131 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	10746	2	21	9	Y	19	4	8			30
09	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	10679	2	157	9	Y	143	167	1	4	8	2
10	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11196	2	13	9	Y	12	4	8			10
11	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	10589	2	68	9	Y	62	2	8			70
12	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	10947	2	85	9	Y	77					147
01	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	10874	2	69	9	Y	63	169	1	4	8	37

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8153	X	7919	-0-	-234	-0-	7907	2	12	9	Y	11	6	8			10
09	7890	X	7836	-0-	-54	-0-	7789	2	47	9	Y	43	6	8			47
10	8153	X	8083	-0-	-70	-0-	7960	2	123	9	Y	112	5	8			154
11	7890	X	7858	-0-	-32	-0-	7791	2	67	9	Y	61	180	1	3	8	32
12	8153	X	7785	-0-	-368	-0-	7749	2	36	9	Y	33					65
01	8091	X	7622	-0-	-469	-0-	7525	2	97	9	Y	88	4	8			149

STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	330	2	3	9	Y	3					7
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	Y	1	5	1			3
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					3
11	330	N	258	-0-	-72	-0-	256	2	2	9	Y	2					5
12	186	N	137	-0-	-49	-0-	133	2	4	9	Y	4					9
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					9

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096846 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8303 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/26/2023

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
08	434	N	381	-0-	-53	-0-	375	2	6	9	Y	5	5	1			2
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	379	2	11	9	Y	10	11	1			1
10	434	N	410	-0-	-24	-0-	403	2	7	9	Y	6	5	1			2
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	381	2	7	9	Y	6	5	1			3
12	403	N	399	-0-	-4	-0-	387	2	12	9	Y	11	10	1			4
01	403	N	382	-0-	-21	-0-	374	2	8	9	Y	7	10	1			1

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
08	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2458	2	17	9	Y	15	15	1			21
09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2187	2	2	9	Y	2	16	1			7
10	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2473	2	15	9	Y	14	14	1			7
11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2159	2	9	9	Y	8					15
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2218	2	2	9	Y	2					17
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2153	2	8	9	Y	7	13	1			11

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
08	3565	X	1741	-0-	-1824	-0-	1730	2	11	9	Y	10					27
09	2820	X	2311	-0-	-509	-0-	2308	2	3	9	Y	3					30
10	2480	X	2292	-0-	-188	-0-	2292	2			Y	-0-					30
11	2400	X	1014	-0-	-1386	-0-	1014	2			Y	-0-					30
12	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			Y	-0-					30
01	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3738	2	14	9	Y	13	32	1			11

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
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	62	1	1390	2	Y	11	13	1			1
							12	9									
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	57	1	1276	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	48	1	1041	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
11	810	N	800	-0-	-10	-0-	34	1	754	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
12	3100	N	3912	-0-	812	812	176	1	3716	2	Y	18	12	1			8
							20	9									
01	3100	N	3815	-0-	715	1527	163	1	3463	2	Y	172	112	1	22	8	46
							189	9									

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
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	Y	1					5
09	150	N	112	-0-	-38	-0-	99	2	13	9	Y	12	9	1	1	8	7
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	237	2	6	9	Y	5	6	1	1	8	5
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	346	2	21	9	Y	19	8	1	1	8	15
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	295	2	13	9	Y	12	13	1			14
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	265	2	42	9	Y	38	30	1	1	8	21

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
08	4216	X	2542	-0-	-1674	-0-	2529	2	13	9	Y	12					20
09	3870	X	2614	-0-	-1256	-0-	2610	2	4	9	Y	4					24
10	3658	X	2894	-0-	-764	-0-	2894	2			Y	-0-					24
11	3540	X	1992	-0-	-1548	-0-	1983	2	9	9	Y	8					32
12	3658	X	2377	-0-	-1281	-0-	2362	2	15	9	Y	14					46
01	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4060	2	19	9	Y	17	55	1			8

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
08	1054	N	573	-0-	-481	-0-	564	2	9	9	Y	8	1	8			36
09	1020	N	788	-0-	-232	-0-	773	2	15	9	Y	14	25	1	1	8	24
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1147	2	21	9	Y	19	20	1	2	8	21
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1297	2	10	9	Y	9	17	1	1	8	12
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1213	2	12	9	Y	11	9	1			14
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1056	2	21	9	Y	19	21	1	1	8	11

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
08	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	10284	2	22	9	Y	20					34
09	4920	X	4133	-0-	-787	-0-	4126	2	7	9	Y	6					40
10	5084	X	2958	-0-	-2126	-0-	2958	2			Y	-0-					40
11	4920	X	3222	-0-	-1698	-0-	3198	2	24	9	Y	22					62
12	5084	X	3431	-0-	-1653	-0-	3389	2	42	9	Y	38					100
01	5084	X	3261	-0-	-1823	-0-	3208	2	53	9	Y	48	126	1			22

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8319 - 9066

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

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
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2092	2	56	9	Y	51					136
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2029	2	12	9	Y	11					147
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			Y	-0-					147
11	1950	N	1895	-0-	-55	-0-	1895	2			Y	-0-					147
12	2015	N	1857	-0-	-158	-0-	1857	2			Y	-0-					147
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2095	2	8	9	Y	7	148	1			6

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
08	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	98	1	2214	2	Y	9	11	1			-0-
							10	9									
09	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	102	1	2266	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
10	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	104	1	2255	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
11	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	96	1	2137	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
12	2108	N	1996	-0-	-112	-0-	89	1	1888	2	Y	17	12	1			7
							19	9									
01	2108	N	2011	-0-	-97	-0-	90	1	1912	2	Y	8	13	1			2
							9	9									

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	966	2	33	9	Y	30	30	1			42
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1004	2	4	9	Y	4	32	1			14
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1040	2	30	9	Y	27	27	1			14
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1032	2	18	9	Y	16					30
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1069	2	6	9	Y	5					35
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1083	2	14	9	Y	13	26	1			22

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2022 - WELL PLUGGED 10/19/22

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					2
09	240	X	156	-0-	-84	-0-	152	2	4	9	Y	4	3	1			3
10	186	X	60	-0-	-126	-0-	53	2	7	9	Y	6	5	1			4
11	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1826	2	31	9	Y	28	10	1			22
12	462	X	462	-0-	-0-	-0-	444	2	18	9	Y	16	12	1			26
01	279	X	173	-0-	-106	-0-	155	2	18	9	Y	16	29	1	1	8	12

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
08	3348	X	3062	-0-	-286	-0-	3039	2	23	9	Y	21	23	1			31
09	3240	X	3113	-0-	-127	-0-	3110	2	3	9	Y	3	24	1			10
10	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3552	2	24	9	Y	22	21	1			11
11	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3605	2	13	9	Y	12					23
12	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3411	2	4	9	Y	4					27
01	3565	X	3473	-0-	-92	-0-	3462	2	11	9	Y	10	20	1			17

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
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	423	2	6	9	Y	5	4	1			2
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	500	2	7	9	Y	6	8	1			-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	479	2	6	9	Y	5	4	1			1
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	580	2	6	9	Y	5	4	1			2
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	556	2	9	9	Y	8	7	1			3
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	467	2	6	9	Y	5	7	1			1

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6036 - 9486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 20AL RRCID -> 174912 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8218 - 9394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TROSPER UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 175018 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8388 - 9561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 175569 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8867 - 9280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 L RRCID -> 175654 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8178 - 9364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	X	887	-0-	-136	-0-	876	2	11	9	Y	10	10	1			4
09	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1011	2	37	9	Y	34	35	1			3
10	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1505	2	41	9	Y	37	29	1			11
11	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1747	2	42	9	Y	38	30	1			19
12	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1715	2	66	9	Y	60	57	1			22
01	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1652	2	46	9	Y	42	56	1			8

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-	7	1			6
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	154	2	2	9	Y	2					8
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	Y	1	5	1			4
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	Y	1	3	1			2
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	138	2	3	9	Y	3					5
01	186	N	134	-0-	-52	-0-	132	2	2	9	Y	2	6	1			1

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2691	-0-	-254	-0-	2659	2	32	9	Y	29	177	1			17
09	2850	X	586	-0-	-2264	-0-	586	2			Y	-0-					17
10	2945	X	1021	-0-	-1924	-0-	1021	2			Y	-0-					17
11	2850	X	1125	-0-	-1725	-0-	1125	2			Y	-0-					17
12	2945	X	957	-0-	-1988	-0-	957	2			Y	-0-					17
01	2697	X	867	-0-	-1830	-0-	867	2			Y	-0-					17

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 8609

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8254 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2889	-0-	-87	-0-	2866	2	23	9	Y	21					42
09	2850	X	2842	-0-	-8	-0-	2828	2	14	9	Y	13	38	1			17
10	2976	X	2925	-0-	-51	-0-	2900	2	25	9	Y	23					40
11	2880	X	2772	-0-	-108	-0-	2714	2	58	9	Y	53					93
12	2945	N	2925	-0-	-20	-0-	2905	2	20	9	Y	18					111
01	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	3058	2	26	9	Y	24	92	1			43

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
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1443	2	33	9	Y	30					125
09	1440	N	1427	-0-	-13	-0-	1384	2	43	9	Y	39	101	1			63
10	1550	N	1378	-0-	-172	-0-	1369	2	9	9	Y	8					71
11	1440	N	1346	-0-	-94	-0-	1333	2	13	9	Y	12					83
12	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	1317	2	29	9	Y	26					109
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1369	2	10	9	Y	9					118

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
08	744	N	714	-0-	-30	-0-	711	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	720	N	719	-0-	-1	-0-	713	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
10	744	N	732	-0-	-12	-0-	728	2	4	9	Y	4	3	1			1
11	690	N	688	-0-	-2	-0-	684	2	4	9	Y	4	3	1			2
12	744	N	682	-0-	-62	-0-	676	2	6	9	Y	5	5	1			2
01	744	N	645	-0-	-99	-0-	641	2	4	9	Y	4	5	1			1

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
08	3100	N	3196	-0-	96	332	3188	2	8	9	Y	7					14
09	3000	N	2700	-0-	-300	32	2694	2	6	9	Y	5	13	1			6
10	2996	X	2964	-0-	-32	-0-	2955	2	9	9	Y	8					14
11	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2629	2	19	9	Y	17					31
12	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2584	2	6	9	Y	5					36
01	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2353	2	9	9	Y	8	30	1			14

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	180 30	1 9	4049	2	Y	27	18	1	11	8	1
09	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	170 31	1 9	3778	2	Y	28	17	1	10	8	2
10	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	171 23	1 9	3704	2	Y	21	9	1	10	8	4
11	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	155 25	1 9	3447	2	Y	23	18	1	5	8	4
12	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	155 28	1 9	3268	2	Y	25	18	1			11
01	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	151 23	1 9	3201	2	Y	21	21	1	7	8	4

WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
11	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-
12	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			Y	-0-					-0-
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

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
08	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	125	1	2800	2	Y	45	53	1			2
							50	9									
09	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	119	1	2643	2	Y	57	52	1			7
							63	9									
10	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	125	1	2714	2	Y	32	26	1			13
							35	9									
11	2490	N	843	-0-	-1647	-0-	35	1	779	2	Y	26	39	1			-0-
							29	9									
12	2573	N	910	-0-	-1663	-0-	38	1	794	2	Y	71	42	1			29
							78	9									
01	2573	N	726	-0-	-1847	-0-	31	1	648	2	Y	43	60	1			12
							47	9									

LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	188	1	4239	2	Y	64	66	1	9	8	2
							70	9									
09	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	175	1	3887	2	Y	79	64	1	8	8	9
							87	9									
10	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	193	1	4172	2	Y	49	32	1	9	8	17
							54	9									
11	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	170	1	3771	2	Y	69	67	1	5	8	14
							76	9									
12	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	169	1	3573	2	Y	95	69	1			40
							105	9									
01	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	172	1	3638	2	Y	60	80	1	6	8	14
							66	9									

LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 8190 - 8948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	2664	-0-	-2	-0-	111	1	2488	2	Y	59	58	1	10	8	2
							65	9									
09	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	110	1	2439	2	Y	71	56	1	9	8	8
							78	9									
10	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	119	1	2582	2	Y	44	28	1	9	8	15
							48	9									
11	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	112	1	2496	2	Y	62	59	1	5	8	13
							68	9									
12	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	118	1	2492	2	Y	82	60	1			35
							90	9									
01	2666	N	2594	-0-	-72	-0-	114	1	2421	2	Y	54	70	1	6	8	13
							59	9									

LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 9352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	121	1	2720	2	Y	12	5	1	8	8	-0-
							13	9									
09	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	123	1	2727	2	Y	14	5	1	8	8	1
							15	9									
10	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	128	1	2765	2	Y	11	3	1	8	8	1
							12	9									
11	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	119	1	2640	2	Y	9	5	1	4	8	1
							10	9									
12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	124	1	2626	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
01	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	125	1	2650	2	Y	9	6	1	5	8	1
							10	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
LEWIS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230602 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8268 - 9028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	89 66	1 9	1996	2	N	60	49	1	18	8	2
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	86 76	1 9	1912	2	N	69	48	1	17	8	6
10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	92 52	1 9	1994	2	N	47	24	1	17	8	12
11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	86 58	1 9	1922	2	N	53	50	1	4	8	11
12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	94 77	1 9	1992	2	N	70	51	1			30
01	2108	N	2092	-0-	-16	-0-	92 57	1 9	1943	2	N	52	59	1	12	8	11

STEELE, CORRIE WELL #: A 15 RRCID -> 232594 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 8939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	710	2	41	9	Y	37	33	1			14
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	680	2	65	9	Y	59	70	1			3
10	744	N	722	-0-	-22	-0-	678	2	44	9	Y	40	31	1			12
11	720	N	689	-0-	-31	-0-	645	2	44	9	Y	40	32	1			20
12	744	N	713	-0-	-31	-0-	641	2	72	9	Y	65	61	1			24
01	713	N	652	-0-	-61	-0-	601	2	51	9	Y	46	61	1			9

STEELE, CORRIE WELL #: A 17 RRCID -> 232596 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9078 - 9121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	2313	-0-	-43	-0-	2301	2	12	9	Y	11	10	1			4
09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1886	2	17	9	Y	15	17	1			2
10	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2710	2	20	9	Y	18	14	1			6
11	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2515	2	20	9	Y	18	15	1			9
12	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2417	2	33	9	Y	30	28	1			11
01	2356	N	2214	-0-	-142	-0-	2191	2	23	9	Y	21	28	1			4

STEELE, CORRIE WELL #: 19 RRCID -> 238217 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8151 - 9253

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1307	-0-	-1793	4777	1293	2	14	9	Y	13	13	1			4
09	3000	N	1229	-0-	-1771	3006	1210	2	19	9	Y	17	20	1			1
10	3100	N	743	-0-	-2357	649	728	2	15	9	Y	14	12	1			3
11	1267	N	618	-0-	-649	-0-	600	2	18	9	Y	16	11	1			8
12	1271	N	517	-0-	-754	-0-	493	2	24	9	Y	22	20	1			10
01	744	N	508	-0-	-236	-0-	487	2	21	9	Y	19	25	1			4

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8317 - 9060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2738	2	19	9	Y	17	15	1			6
09	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2704	2	32	9	Y	29	33	1			2
10	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2780	2	20	9	Y	18	14	1			6
11	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2545	2	21	9	Y	19	15	1			10
12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2312	2	32	9	Y	29	28	1			11
01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2284	2	23	9	Y	21	28	1			4

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9720 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23605	X	23605	-0-	-0-	-0-	23605	2			Y	-0-					-0-
09	22350	X	20766	-0-	-1584	-0-	20766	2			Y	-0-					-0-
10	23095	X	22532	-0-	-563	-0-	22532	2			Y	-0-					-0-
11	22350	X	19639	-0-	-2711	-0-	19639	2			Y	-0-					-0-
12	23095	X	22127	-0-	-968	-0-	22127	2			Y	-0-					-0-
01	23095	X	21915	-0-	-1180	-0-	21915	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
08	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2439	2	206	9	Y	187	187	1			-0-
09	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
10	2170	N	1639	-0-	-531	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			Y	-0-					-0-
12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	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
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
11	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3854	-0-	754	754	3854	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	X	574	-0-	-728	-0-	574	2			Y	-0-					79
09	1260	X	392	-0-	-868	-0-	392	2			Y	-0-					79
10	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			Y	-0-					79
11	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					79
12	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			Y	-0-					79
01	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			Y	-0-					79

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	169	-0-	-327	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	403	-0-	-77	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1037	2	143	9	Y	130					140
09	1020	N	948	-0-	-72	-0-	948	2			Y	-0-	82	1			58
10	1054	N	374	-0-	-680	-0-	374	2			Y	-0-					58
11	1020	N	791	-0-	-229	-0-	791	2			Y	-0-					58
12	992	N	877	-0-	-115	-0-	877	2			Y	-0-					58
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					58

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	825	-0-	-74	-0-	825	2			N	-0-					30
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					30
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					30
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					30
12	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	2			N	-0-					30
01	868	N	776	-0-	-92	-0-	776	2			N	-0-					30

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			Y	-0-					111
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					111
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56					167
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	6					173
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	65	2	73	9	Y	66					239
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	174	1			65

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1190	2	72	9	Y	65					78
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-	46	1			32
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-					32
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					32
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					32
01	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	1441	2			Y	-0-					32

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
08	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	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
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	525	2	72	9	Y	65					78
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-	46	1			32
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					32
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					32
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					32
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					32

FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344

08	1209 N	717	-0-	-492	-0-	596	2	121	9	Y	110					152
09	1140 N	1055	-0-	-85	-0-	999	2	56	9	Y	51	171	1			32
10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					32
11	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					32
12	1085 N	1004	-0-	-81	-0-	1004	2			Y	-0-					32
01	1209 N	1103	-0-	-106	-0-	1103	2			Y	-0-					32

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194

08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1008	2	44	9	Y	40	44	1			16
09	840 N	827	-0-	-13	-0-	827	2			Y	-0-					16
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					16
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					16
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					16
01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					16

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168

08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					28
09	390 N	343	-0-	-47	-0-	343	2			N	-0-					28
10	403 N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					28
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					28
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					28
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					28

FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154

08	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					30
09	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					30
10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					30
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					30
12	1054 N	969	-0-	-85	-0-	969	2			Y	-0-					30
01	1054 N	694	-0-	-360	-0-	694	2			Y	-0-					30

FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291

08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 9344

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			3

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 179160 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8093 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179588 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	290	-0-	-82	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 182725 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8136 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					12
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					12
10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					12
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					12
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					12
01	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	1161	2			Y	-0-					12

FLOYD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182875 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8074 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					30
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					30
10	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			Y	-0-					30
11	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	2			Y	-0-					30
12	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	2			Y	-0-					30
01	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	2			Y	-0-					30

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 19 RRCID -> 183414 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					27
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					27
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					27
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					27
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					27
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					27

FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					115
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					115
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					115
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					115
12	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	2			Y	-0-					115
01	744	N	644	-0-	-100	-0-	644	2			Y	-0-					115

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LAWLESS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184200 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8412 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	174	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 21 RRCID -> 184482 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8156 - 8890

08	3100	N	2712	-0-	-388	9111	2668	2	44	9	Y	40	44	1			16
09	3000	N	2047	-0-	-953	8158	2047	2			Y	-0-					16
10	3100	N	2407	-0-	-693	7465	2407	2			Y	-0-					16
11	3000	N	2551	-0-	-449	7016	2551	2			Y	-0-					16
12	3100	N	2457	-0-	-643	6373	2457	2			Y	-0-					16
01	3100	N	2127	-0-	-973	5400	2127	2			Y	-0-					16

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184905 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8240 - 9354

08	899	N	865	-0-	-34	-0-	865	2			N	-0-					102
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	844	2	182	9	N	165	187	1			80
10	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	2			N	-0-					80
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					80
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	913	2	101	9	N	92					172
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					172

HIGHTOWER, IRMA UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 9444

08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					87
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	961	2	132	9	Y	120	177	1			30
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					30
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					30
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					30
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					30

LAWLESS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 185399 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8235 - 9340

08	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	1101	2			Y	-0-					105
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					105
10	1147	N	870	-0-	-277	-0-	870	2			Y	-0-					105
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					105
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					105
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1126	2	70	9	Y	64					169

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 186544 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8228 - 9336

08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	699	2	89	9	Y	81					128
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	678	2	55	9	Y	50	114	1			64
10	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	2			Y	-0-					64
11	750	N	632	-0-	-118	-0-	632	2			Y	-0-					64
12	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	2			Y	-0-					64
01	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			Y	-0-					64

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187630 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8290 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187678 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8412 - 9242

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 187881 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8290 - 9386

08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	921	2	83	9	Y	75	175	1			15
09	1050	N	563	-0-	-487	-0-	563	2			Y	-0-					15
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	548	2	66	9	Y	60					75
11	960	N	479	-0-	-481	-0-	479	2			Y	-0-					75
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	733	2	64	9	Y	58					133
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	792	2	138	9	Y	125					258

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188373 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8400 - 9554

08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-					54
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					54
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					54
11	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	1253	2			Y	-0-					54
12	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	1238	2			Y	-0-					54
01	1302	N	1026	-0-	-276	-0-	1026	2			Y	-0-					54

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 22 RRCID -> 189434 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8136 - 9240

08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1484	2	90	9	Y	82	88	1			33
09	1440	N	1293	-0-	-147	-0-	1293	2			Y	-0-					33
10	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	1386	2			Y	-0-					33
11	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	1417	2			Y	-0-					33
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					33
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					33

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23 RRCID -> 199764 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 8550 - 9160

08	5797	X	4545	-0-	-1252	-0-	4545	2			Y	-0-					80
09	5610	X	3823	-0-	-1787	-0-	3823	2			Y	-0-					80
10	5797	X	4430	-0-	-1367	-0-	4430	2			Y	-0-					80
11	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			Y	-0-					80
12	4557	X	4394	-0-	-163	-0-	4394	2			Y	-0-					80
01	4557	X	3381	-0-	-1176	-0-	3381	2			Y	-0-					80

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270

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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179

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

GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454

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

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412

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

LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			Y	-0-					104
09	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4620	2	125	9	Y	114	164	1			54
10	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			Y	-0-					54
11	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			Y	-0-					54
12	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4675	2	138	9	Y	125					179
01	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	6319	2	44	9	Y	40	154	1			65

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4730	X	3829	-0-	-901	-0-	3829	2			Y	-0-					-0-
09	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			Y	-0-					-0-
10	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			Y	-0-					-0-
11	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			Y	-0-					-0-
12	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	3088	-0-	-12	-0-	3088	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222

08	930	N	738	-0-	-192	-0-	738	2			Y	-0-					187
09	840	N	696	-0-	-144	-0-	696	2			Y	-0-					187
10	775	N	656	-0-	-119	-0-	656	2			Y	-0-					187
11	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	2			Y	-0-					187
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					187
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					187

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 8548

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHEL (PETTIT) 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
TRINITY GAS STORAGE, LLC 101477
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AL RRCID -> 082008 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8592 - 8598

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-

BETHEL (PETTIT) //CONT.// 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
TRINITY GAS STORAGE, LLC //CONT.// 101477
CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724

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

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 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8022 - 8598

08	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	182	1	6122	2	Y	-0-					10
09	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					10
10	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	124	1	6529	2	Y	13					23
						14	9									
11	2010 X	940	-0-	-1070	-0-	20	1	920	2	Y	-0-					23
12	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	154	1	8003	2	Y	-0-					23
01	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	70	1	3387	2	Y	-0-					23

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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 015786 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9727 - 9826

08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	19	1	631	2	N	-0-	81	1			-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	6	1	488	2	N	-0-					-0-
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	13	1	685	2	N	-0-					-0-
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	16	1	788	2	N	-0-					-0-
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	9	1	553	2	N	-0-					-0-

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) //CONT.// 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
TRINITY GAS STORAGE, LLC //CONT.// 101477
CONE, ADAM GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					1
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	8	1			-0-

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2					2
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	Y	1					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	24	1			-0-

BETTIE (COTTON VALLEY LIME) 07574 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 L RRCID -> 224392 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11830 - 11972

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	462	2	50	9	N	45					135
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	510	2	61	9	N	55					190
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	446	2	55	9	N	50	182	1			58
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	405	2	55	9	N	50					108
*12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	428	2	66	9	N	60					168
01	341	N	217	-0-	-124	-0-	192	2	25	9	N	23	164	1			27

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ATOKA OPERATING, INC. 036606
SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 218734 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11578 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	965	2	14	9	N	13	188	1			30
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	124	2	11	9	N	10					40
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	631	2	6	9	N	5					45
11	900	N	262	-0-	-638	-0-	256	2	6	9	N	5					50
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	693	2	6	9	N	5					55
01	651	N	141	-0-	-510	-0-	141	2			N	-0-					55

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
08	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	137 103	1 9	4408	2	N	94	189	1			219
09	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	138 118	1 9	4458	2	N	107					326
10	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	142 108	1 9	4575	2	N	98	192	1			232
11	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	149 123	1 9	4791	2	N	112	195	1			149
12	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	212 171	1 9	6848	2	N	155					304
01	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	205 143	1 9	6602	2	N	130	195	1			239

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
08	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		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-

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
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2005

BILL MARTIN (GLEN ROSE) 08142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GOLDSMITH OPERATING, LLC 313705
SPEARS WELL #: 1 RRCID -> 128420 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3469 - 3472

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

BIRCH (SMACKOVER) 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
FLETCHER, MAX J. WELL #: 1 RRCID -> 141382 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12982 - 13346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS-FAULKNER (RODESSA) 08490 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251728 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9808 - 11116

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15955 03/01/2023

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72

BARRET, L.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180623 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GEORGE CASON WELL #: 3 RRCID -> 287098 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7472 - 7476

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 285752 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 8210 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	6816	-0-	-810	-0-	558	1	6142	2	Y	105	76	1			75
							116	9									
09	8010	X	6336	-0-	-1674	-0-	602	1	5666	2	Y	62	77	1			60
							68	9									
10	8277	X	6603	-0-	-1674	-0-	616	1	5987	2	Y	-0-					60
11	8010	X	6274	-0-	-1736	-0-	603	1	5671	2	Y	-0-					60
12	7099	X	6105	-0-	-994	-0-	627	1	5478	2	Y	-0-					60
01	6820	X	5712	-0-	-1108	-0-	452	1	5260	2	Y	-0-					60

SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 291110 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 12057 PERF. 8309 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4381	-0-	-517	-0-	365	1	4016	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	3942	-0-	-858	-0-	379	1	3563	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4081	-0-	-879	-0-	381	1	3700	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	4105	-0-	-695	-0-	395	1	3710	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	3688	-0-	-1117	-0-	379	1	3309	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	3271	-0-	-1100	-0-	259	1	3012	2	N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 291334 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 8568 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			2
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					2
10	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	232	1	2256	2	Y	-0-					2
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	144	1	1323	2	Y	-0-					2
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	84	1	732	2	Y	-0-					2
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	297	1	1836	2	Y	-0-					2

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 291673 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 12057 PERF. 8530 - 8538

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

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 293235 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 11944 PERF. 8523 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265222 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

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

08	3131 X	3122	-0-	-9	-0-	3122	2			Y	-0-					42
09	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			Y	-0-					42
10	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3445	2	15	9	Y	14	45	1			11
11	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3333	2	10	9	Y	9	9	8			11
12	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3594	2	43	9	Y	39					50
01	3131 X	3017	-0-	-114	-0-	3017	2			Y	-0-					50

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

08	589 N	436	-0-	-153	-0-	50	1	386	2	Y	-0-					4
09	570 N	365	-0-	-205	-0-	42	1	323	2	Y	-0-					4
10	527 N	306	-0-	-221	-0-	39	1	267	2	Y	-0-					4
11	420 N	345	-0-	-75	-0-	40	1	305	2	Y	-0-					4
12	372 N	315	-0-	-57	-0-	38	1	277	2	Y	-0-					4
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	76	1	615	2	Y	-0-					4

TEAM OPERATING, L.L.C. 840878
JOHNSON-RIPPY WELL #: 1H RRCID -> 180339 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8831 - 13981

08	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	452	1	3054	2	N	-0-					15
09	3450 X	3344	-0-	-106	-0-	478	1	2866	2	N	-0-					15
10	3627 X	3222	-0-	-405	-0-	417	1	2805	2	N	-0-					15
11	3510 X	2963	-0-	-547	-0-	383	1	2580	2	N	-0-					15
12	3627 X	2614	-0-	-1013	-0-	366	1	2248	2	N	-0-					15
01	3503 X	3217	-0-	-286	-0-	393	1	2824	2	N	-0-					15

SWANTON WELL #: 1H RRCID -> 184423 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8720 - 13912

08	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	236	1	1539	2	N	-0-					6
09	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	250	1	1477	2	N	-0-					6
10	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	246	1	1682	2	N	-0-					6
11	1710 N	1564	-0-	-146	-0-	206	1	1358	2	N	-0-					6
12	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	323	1	1896	2	N	-0-					6
01	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	242	1	1625	2	N	-0-					6

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263794 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 8870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	132	1	1023	2	N	-0-					70
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	114	1	866	2	N	-0-					70
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	122	1	831	2	N	-0-					70
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	105	1	806	2	N	-0-					70
12	899	N	877	-0-	-22	-0-	107	1	770	2	N	-0-					70
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	103	1	827	2	N	-0-					70

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

CASON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 234483 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 222284 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11669 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					171
09	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5340	2	13	9	N	12	165	1			18
10	5301	X	5141	-0-	-160	-0-	5091	2	50	9	N	45					63
11	5610	X	5137	-0-	-473	-0-	4983	2	154	9	N	140	181	1			22
12	5797	X	5197	-0-	-600	-0-	5089	2	108	9	N	98					120
01	5797	X	3340	-0-	-2457	-0-	3279	2	61	9	N	55					175

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 118349 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10401 - 10564

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

08	3100	N	2436	-0-	-664	6576	278	1	2158	2	Y	-0-					34
09	3000	N	2141	-0-	-859	5717	249	1	1892	2	Y	-0-					34
10	3100	N	1883	-0-	-1217	4500	241	1	1642	2	Y	-0-					34
11	3000	N	2258	-0-	-742	3758	260	1	1998	2	Y	-0-					34
12	3100	N	2107	-0-	-993	2765	257	1	1850	2	Y	-0-					34
01	3100	N	2163	-0-	-937	1828	239	1	1924	2	Y	-0-					34

ISAAC WELL #: 2 RRCID -> 222166 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10778 - 11682

08	775	N	628	-0-	-147	-0-	72	1	556	2	Y	-0-					-0-
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	105	1	798	2	Y	-0-					-0-
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	129	1	878	2	Y	-0-					-0-
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	131	1	1007	2	Y	-0-					-0-
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	138	1	995	2	Y	-0-					-0-
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	122	1	981	2	Y	-0-					-0-

BLOUNT, L.F. WELL #: 2 RRCID -> 223182 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10684 - 11386

08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	39	1	305	2	Y	-0-					4
09	330	N	275	-0-	-55	-0-	32	1	243	2	Y	-0-					4
10	341	N	271	-0-	-70	-0-	35	1	236	2	Y	-0-					4
11	330	N	301	-0-	-29	-0-	35	1	266	2	Y	-0-					4
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	38	1	273	2	Y	-0-					4
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	32	1	260	2	Y	-0-					4

REAVLEY WELL #: 3 RRCID -> 223601 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11647 PERF.10546 - 11234

08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					25
09	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			Y	-0-					25
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					25
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					25
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					25
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					25

ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 224326 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10504 - 11512

08	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	118	1	916	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	853	-0-	-107	-0-	99	1	754	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	785	-0-	-269	-0-	101	1	684	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	864	-0-	-126	-0-	100	1	764	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	799	-0-	-69	-0-	97	1	702	2	Y	-0-					-0-
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	86	1	695	2	Y	-0-					-0-

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 225354 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11034 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2623	-0-	-384	-0-	299	1	2324	2	N	-0-					124
09	2910	X	2690	-0-	-220	-0-	288	1	2191	2	N	192	178	1			138
							211	9									
10	3007	X	2272	-0-	-735	-0-	291	1	1981	2	N	-0-					138
11	2640	X	2446	-0-	-194	-0-	282	1	2164	2	N	-0-					138
12	2790	X	2582	-0-	-208	-0-	314	1	2268	2	N	-0-					138
01	2790	X	2528	-0-	-262	-0-	280	1	2248	2	N	-0-					138

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
08	124	N	62	-0-	-62	-0-	7	1	55	2	Y	-0-					21
09	120	N	57	-0-	-63	-0-	7	1	50	2	Y	-0-					21
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	7	1	49	2	Y	-0-					21
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					21
12	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					21
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					21

REAVLEY WELL #: 4 RRCID -> 229327 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10900 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267276 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	507	-0-	-2593	7798	58	1	449	2	N	-0-					35
09	3000	N	496	-0-	-2504	5294	58	1	438	2	N	-0-					35
10	3100	N	450	-0-	-2650	2644	58	1	392	2	N	-0-					35
11	3000	N	518	-0-	-2482	162	60	1	458	2	N	-0-					35
12	646	N	484	-0-	-162	-0-	59	1	425	2	N	-0-					35
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	52	1	422	2	N	-0-					35

BLACK FORK CREEK (RODESSA) 08526 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BREEDLOVE-ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 188132 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

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

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150098 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					Y	15					65
09	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-	65	1			-0-
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	152	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

BLOCKER (COTTON VALLEY) 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY 085408
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 1 RRCID -> 082658 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8999 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	97 23	1 9	1651	3	Y	21	21	1			-0-
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	67 12	1 9	1048	3	Y	11	11	1			-0-
10	992	N	950	-0-	-42	-0-	48 12	1 9	890	3	Y	11	11	1			-0-
11	960	N	873	-0-	-87	-0-	42 11	1 9	820	3	Y	10	10	1			-0-
*12	992	N	835	-0-	-157	-0-	42 8	1 9	785	3	Y	7	7	1			-0-
01	961	N	881	-0-	-80	-0-	46 8	1 9	827	3	Y	7	7	1			-0-

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
08	868	N	443	-0-	-425	-0-	25	1	418	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	651	-0-	-279	-0-	38	1	613	3	Y	-0-					-0-
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	62	1	1191	3	Y	-0-					-0-
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	83	1	1602	3	Y	-0-					-0-
*12	682	N	530	-0-	-152	-0-	25	1	505	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	374	-0-	-587	-0-	20	1	354	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105

08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	57	1	958	3	Y	-0-					-0-
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	62	1	973	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	51	1	955	3	Y	-0-					-0-
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	51	1	987	3	Y	-0-					-0-
*12	1085	N	930	-0-	-155	-0-	47	1	883	3	Y	-0-					-0-
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	56	1	995	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	113	1	1910	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	104	1	1626	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	1519	X	1492	-0-	-27	-0-	75	1	1400	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
11	2550	X	1557	-0-	-993	-0-	76	1	1466	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*12	2604	X	1561	-0-	-1043	-0-	72	1	1478	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	2046	X	1416	-0-	-630	-0-	74	1	1331	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10088 - 10245

08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	389	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	28	1	506	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	25	1	459	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	24	1	475	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*12	558	N	311	-0-	-247	-0-	16	1	292	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	372	N	308	-0-	-64	-0-	16	1	289	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	32	1	530	3	Y	-0-					-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	32	1	505	3	Y	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	25	1	467	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	511	-0-	-29	-0-	25	1	486	3	Y	-0-					-0-
*12	558	N	476	-0-	-82	-0-	25	1	451	3	Y	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	27	1	490	3	Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	-0-	-0-	-341	-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-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089090 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8692 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	1663	-0-	-724	-0-	88	1	1553	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	112	1	1857	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	102	1	1919	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	102	1	1961	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*12	2077	N	1702	-0-	-375	-0-	86	1	1604	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	2077	N	1876	-0-	-201	-0-	98	1	1765	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	62	1	1020	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	111	1	1886	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	109	1	2049	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	79	1	1529	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	89	1	1611	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	118	1	2099	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	17	1	280	3	Y	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	19	1	300	3	Y	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	480	3	Y	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	30	1	572	3	Y	-0-					-0-
*12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	29	1	522	3	Y	-0-					-0-
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	40	1	714	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	987	N	987	-0-		-0-	-0-	55	1	928	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
09	1155	N	1155	-0-		-0-	-0-	64	1	1085	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
10	948	N	948	-0-		-0-	-0-	48	1	894	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
11	900	N	811	-0-		-89	-0-	40	1	767	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
*12	930	N	715	-0-		-215	-0-	36	1	676	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
01	930	N	807	-0-		-123	-0-	42	1	762	3	Y	3	3	1			-0-
								3	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	384	N	384	-0-		-0-	-0-	23	1	359	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
09	1257	N	1257	-0-		-0-	-0-	65	1	1175	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
10	1243	N	1243	-0-		-0-	-0-	63	1	1178	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
11	1405	N	1405	-0-		-0-	-0-	68	1	1317	3	Y	18	18	1			-0-
								20	9									
*12	1402	N	1402	-0-		-0-	-0-	64	1	1325	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
01	1406	N	1406	-0-		-0-	-0-	73	1	1319	3	Y	13	13	1			-0-
								14	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 092389 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9869 - 10118

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
08	1502	N	1502	-0-		-0-	-0-	82	1	1392	3	Y	25	25	1			-0-
								28	9									
09	1907	N	1907	-0-		-0-	-0-	111	1	1776	3	Y	18	18	1			-0-
								20	9									
10	1813	N	1813	-0-		-0-	-0-	91	1	1699	3	Y	21	21	1			-0-
								23	9									
11	1770	N	1770	-0-		-0-	-0-	86	1	1663	3	Y	19	19	1			-0-
								21	9									
*12	2015	N	1423	-0-		-592	-0-	74	1	1337	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
01	1829	N	1535	-0-		-294	-0-	80	1	1441	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	12	1 9	199	3	Y	1	1	1			-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1 9	201	3	Y	1	1	1			-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1 9	135	3	Y	1	1	1			-0-
11	210	N	92	-0-	-118	-0-	4	1 9	87	3	Y	1	1	1			-0-
*12	217	N	58	-0-	-159	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	7	1 9	116	3	Y	1	1	1			-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
08	496	N	470	-0-	-26	-0-	25	1 4 9	441	3	Y	4	4	1			-0-
09	480	N	184	-0-	-296	-0-	11	1 2 9	171	3	Y	2	2	1			-0-
10	496	N	446	-0-	-50	-0-	22	1 6 9	418	3	Y	5	5	1			-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	24	1 6 9	463	3	Y	5	5	1			-0-
*12	186	N	150	-0-	-36	-0-	7	1 1 9	142	3	Y	1	1	1			-0-
01	465	N	390	-0-	-75	-0-	20	1 3 9	367	3	Y	3	3	1			-0-

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 10272

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	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
08	1364	N	755	-0-	-609	-0-	42	1 3 9	710	3	Y	3	3	1			-0-
09	1560	N	569	-0-	-991	-0-	33	1 3 9	533	3	Y	3	3	1			-0-
10	868	N	671	-0-	-197	-0-	33	1 4 9	634	3	Y	4	4	1			-0-
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	45	1 6 9	887	3	Y	5	5	1			-0-
*12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	40	1 3 9	793	3	Y	3	3	1			-0-
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	48	1 4 9	843	3	Y	4	4	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094960 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	125	-0-	-495	-0-	7	1	115	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	270	N	128	-0-	-142	-0-	8	1	117	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	217	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	249	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	21	1	372	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	24	1	423	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	25	1	429	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	28	1	443	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	23	1	429	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	23	1	437	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	439	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	25	1	456	3	Y	9	9	1			-0-
							10	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	596	-0-	-24	-0-	33	1	560	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	35	1	561	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	29	1	547	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	570	N	550	-0-	-20	-0-	27	1	520	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*12	620	N	513	-0-	-107	-0-	25	1	486	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	589	N	528	-0-	-61	-0-	28	1	497	3	Y	3	3	1			-0-
							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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	135	1	2246	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
09	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	143	1	2222	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
10	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	112	1	2103	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
11	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	132	1	2539	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
*12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	104	1	2071	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
01	1147	N	921	-0-	-226	-0-	47	1	864	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WYATT, C. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099792 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9858 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 099999 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9860 - 10130

08	1085	N	715	-0-	-370	-0-	40	1	669	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	44	1	693	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	36	1	672	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	35	1	684	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*12	775	N	705	-0-	-70	-0-	35	1	666	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	40	1	719	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 100029 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10235

08	527	N	517	-0-	-10	-0-	29	1	488	3	Y	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	36	1	598	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	446	-0-	-81	-0-	22	1	424	3	Y	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	25	1	486	3	Y	-0-					-0-
*12	527	N	436	-0-	-91	-0-	24	1	412	3	Y	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	25	1	454	3	Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138530 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111

08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	108	1	1817	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
09	1290	N	763	-0-	-527	-0-	45	1	712	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	65	1	1234	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	1290	N	1244	-0-	-46	-0-	61	1	1173	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	42	1	872	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	1054	N	860	-0-	-194	-0-	46	1	808	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138732 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8861 - 9146

08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	86	1	1470	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	46	1	732	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	1271	N	374	-0-	-897	-0-	19	1	352	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1440	N	851	-0-	-589	-0-	42	1	801	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	58	1	1093	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	69	1	1233	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-C RRCID -> 138806 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 138810 COMPL. DATE 05/25/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9040 - 10261

08	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	56	1	945	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	62	1	978	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	1054	N	851	-0-	-203	-0-	43	1	800	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	990	N	841	-0-	-149	-0-	41	1	793	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	101	1	1913	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	61	1	1102	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 138813 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 10225

08	620	N	597	-0-	-23	-0-	34	1	560	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	43	1	693	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	34	1	641	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	67	1	1327	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*12	775	N	613	-0-	-162	-0-	32	1	578	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	39	1	691	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118

08	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	245	1	4181	3	Y	-0-					-0-
09	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	86	1	1348	3	Y	-0-					-0-
10	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	93	1	1754	3	Y	-0-					-0-
11	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	100	1	1929	3	Y	-0-					-0-
*12	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	91	1	1760	3	Y	-0-					-0-
01	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	135	1	2451	3	Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138815 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139288 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139908 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9800 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	881	N	881	-0-	-0-	-0-	50	1	831	3	Y	-0-			-0-
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	59	1	931	3	Y	-0-			-0-
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	48	1	906	3	Y	-0-			-0-
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	49	1	955	3	Y	-0-			-0-
*12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	52	1	997	3	Y	-0-			-0-
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	61	1	1086	3	Y	-0-			-0-

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 139914 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	179	1	2986	3	Y	-0-			-0-
09	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	63	1	993	3	Y	-0-			-0-
10	945	X	945	-0-	-0-	-0-	48	1	897	3	Y	-0-			-0-
11	780	X	663	-0-	-117	-0-	33	1	630	3	Y	-0-			-0-
12	806	X	398	-0-	-408	-0-	15	1	383	3	Y	-0-			-0-
01	806	X	681	-0-	-125	-0-	37	1	644	3	Y	-0-			-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	34	1	575	3	Y	-0-			-0-
09	540	N	182	-0-	-358	-0-	11	1	171	3	Y	-0-			-0-
10	558	N	17	-0-	-541	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
11	540	N	20	-0-	-520	-0-	1	1	19	3	Y	-0-			-0-
*12	186	N	59	-0-	-127	-0-	3	1	56	3	Y	-0-			-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	25	1	440	3	Y	-0-			-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	66	1	1127	3	Y	-0-			-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	21	1	333	3	Y	-0-			-0-
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	15	1	274	3	Y	-0-			-0-
11	480	N	321	-0-	-159	-0-	16	1	305	3	Y	-0-			-0-
*12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	23	1	451	3	Y	-0-			-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	28	1	506	3	Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		615	-0-		615	615	36	1 2 9	577	3	Y	2	2	1			-0-
09	14B2 EXT		1740	-0-		1740	2355	101	1 10 9	1629	3	Y	9	9	1			-0-
10	T. A.		776	-0-		776	3131	40	1 6 9	730	3	Y	5	5	1			-0-
11	T. A.		463	-0-		463	3594	22	1 3 9	438	3	Y	3	3	1			-0-
*12	4246	X	652	-0-		-3594	-0-	32	1 3 9	617	3	Y	3	3	1			-0-
01	806	N	434	-0-		-372	-0-	23	1 2 9	409	3	Y	2	2	1			-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140519 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182

08	775	N	600	-0-		-175	-0-	33	1	567	3	Y	-0-					-0-
09	913	N	913	-0-		-0-	-0-	53	1 1 9	859	3	Y	1	1	1			-0-
10	1155	N	1155	-0-		-0-	-0-	59	1 1 9	1095	3	Y	1	1	1			-0-
11	1492	N	1492	-0-		-0-	-0-	73	1 2 9	1417	3	Y	2	2	1			-0-
*12	1507	N	1507	-0-		-0-	-0-	76	1 1 9	1430	3	Y	1	1	1			-0-
01	1798	N	1798	-0-		-0-	-0-	95	1 1 9	1702	3	Y	1	1	1			-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138

08	784	N	784	-0-		-0-	-0-	42	1 2 9	740	3	Y	2	2	1			-0-
09	824	N	824	-0-		-0-	-0-	53	1 1 9	770	3	Y	1	1	1			-0-
10	696	N	696	-0-		-0-	-0-	36	1 1 9	659	3	Y	1	1	1			-0-
11	947	N	947	-0-		-0-	-0-	46	1 1 9	900	3	Y	1	1	1			-0-
*12	868	N	634	-0-		-234	-0-	32	1 1 9	601	3	Y	1	1	1			-0-
01	713	N	649	-0-		-64	-0-	34	1 1 9	614	3	Y	1	1	1			-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224

08	620	N	388	-0-		-232	-0-	21	1 2 9	365	3	Y	2	2	1			-0-
09	630	N	393	-0-		-237	-0-	23	1 2 9	368	3	Y	2	2	1			-0-
10	403	N	356	-0-		-47	-0-	18	1 2 9	336	3	Y	2	2	1			-0-
11	390	N	352	-0-		-38	-0-	17	1 2 9	333	3	Y	2	2	1			-0-
*12	403	N	346	-0-		-57	-0-	18	1 1 9	327	3	Y	1	1	1			-0-
01	373	N	373	-0-		-0-	-0-	20	1 1 9	352	3	Y	1	1	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	60	1	992	3	Y	-0-					-0-
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	65	1	1032	3	Y	-0-					-0-
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	59	1	1116	3	Y	-0-					-0-
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	51	1	1041	3	Y	-0-					-0-
*12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	54	1	1026	3	Y	-0-					-0-
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	63	1	1124	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	87	1	1428	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	124	1	1983	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	122	1	2267	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
11	810	N	637	-0-	-173	-0-	31	1	602	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*12	837	N	450	-0-	-387	-0-	24	1	424	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	837	N	458	-0-	-379	-0-	24	1	432	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	77	1	1292	3	Y	-0-					-0-
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	84	1	1323	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	68	1	1266	3	Y	-0-					-0-
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	68	1	1302	3	Y	-0-					-0-
*12	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	70	1	1260	3	Y	-0-					-0-
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	76	1	1355	3	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
08	1364	N	1205	-0-	-159	-0-	67	1	1129	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	65	1	1019	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	1643	N	1120	-0-	-523	-0-	56	1	1052	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
11	1170	N	1001	-0-	-169	-0-	49	1	942	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*12	1147	N	932	-0-	-215	-0-	45	1	880	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	58	1	1029	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. GAS	(I) 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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158

08	890	N	890	-0-		-0-		-0-	50	1	837	3	Y	3	3	1		-0-
									3	9								
09	900	N	527	-0-		-373		-0-	32	1	493	3	Y	2	2	1		-0-
									2	9								
10	930	N	704	-0-		-226		-0-	35	1	666	3	Y	3	3	1		-0-
									3	9								
11	870	N	723	-0-		-147		-0-	35	1	685	3	Y	3	3	1		-0-
									3	9								
*12	690	N	690	-0-		-0-		-0-	35	1	653	3	Y	2	2	1		-0-
									2	9								
01	713	N	576	-0-		-137		-0-	31	1	543	3	Y	2	2	1		-0-
									2	9								

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141431 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224

08	1468	N	1468	-0-		-0-		-0-	84	1	1381	3	Y	3	3	1		-0-
									3	9								
09	1336	N	1336	-0-		-0-		-0-	78	1	1256	3	Y	2	2	1		-0-
									2	9								
10	1333	N	1199	-0-		-134		-0-	60	1	1137	3	Y	2	2	1		-0-
									2	9								
11	1410	N	1288	-0-		-122		-0-	61	1	1225	3	Y	2	2	1		-0-
									2	9								
*12	1395	N	1246	-0-		-149		-0-	62	1	1183	3	Y	1	1	1		-0-
									1	9								
01	1241	N	1241	-0-		-0-		-0-	65	1	1174	3	Y	2	2	1		-0-
									2	9								

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208

08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141478 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9854 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141496 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8656 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	536	-0-	536	648	31 1		505	3	Y	-0-					-0-
09	1922	X	1274	-0-	-648	-0-	74 1		1199	3	Y	1	1	1			-0-
							1 9										
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	69 1		1295	3	Y	1	1	1			-0-
							1 9										
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	68 1		1319	3	Y	1	1	1			-0-
							1 9										
*12	992	N	918	-0-	-74	-0-	47 1		870	3	Y	1	1	1			-0-
							1 9										
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	79 1		1405	3	Y	1	1	1			-0-
							1 9										

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
08	1116	X	645	-0-	-471	-0-	40 1		605	3	Y	-0-					-0-
09	1080	X	880	-0-	-200	-0-	53 1		827	3	Y	-0-					-0-
10	1116	X	634	-0-	-482	-0-	32 1		602	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	595	-0-	-35	-0-	29 1		566	3	Y	-0-					-0-
*12	930	N	565	-0-	-365	-0-	28 1		537	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	588	-0-	-63	-0-	31 1		557	3	Y	-0-					-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141576 COMPL. DATE 06/06/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2024

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3				Y	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	23 1		431	3	Y	3	3	1			-0-
							3 9										
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	31 1		591	3	Y	4	4	1			-0-
							4 9										
*12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	29 1		535	3	Y	2	2	1			-0-
							2 9										
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	33 1		592	3	Y	3	3	1			-0-
							3 9										

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
08	3100	N	3346	-0-	246	246	178	1 2 9	3166	3	Y	2	2	1			-0-
09	1256	N	1010	-0-	-246	-0-	59	1 1 9	950	3	Y	1	1	1			-0-
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	42	1 1 9	788	3	Y	1	1	1			-0-
11	1050	X	805	-0-	-245	-0-	40	1 1 9	764	3	Y	1	1	1			-0-
*12	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	63	1 1 9	1176	3	Y	1	1	1			-0-
01	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	81	1 1 9	1452	3	Y	1	1	1			-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160

08	992	N	555	-0-	-437	-0-	31	1	524	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	549	-0-	-351	-0-	33	1	516	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	474	-0-	-208	-0-	24	1	450	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	439	-0-	-101	-0-	22	1	417	3	Y	-0-					-0-
*12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	32	1	602	3	Y	-0-					-0-
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	36	1	644	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108

08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	45	1	775	3	Y	-0-					-0-
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	48	1	873	3	Y	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	38	1	695	3	Y	-0-					-0-
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	27	1	523	3	Y	-0-					-0-
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	28	1	502	3	Y	-0-					-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	31	1	561	3	Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	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

08	961	N	951	-0-	-10	-0-	54	1	897	3	Y	-0-					-0-
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	57	1	908	3	Y	-0-					-0-
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	51	1	945	3	Y	-0-					-0-
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	51	1	981	3	Y	-0-					-0-
*12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	54	1	958	3	Y	-0-					-0-
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	58	1	1044	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142100 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3188	-0-	88	88	177	1	2991	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
09	2034	N	1946	-0-	-88	-0-	116	1	1816	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	80	1	1490	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
11	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	88	1	1707	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*12	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	90	1	1718	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	99	1	1768	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142159 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 10289

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	203	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	301	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	310	N	134	-0-	-176	-0-	7	1	126	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142301 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084

08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	82	1	1377	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	159	1	2708	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	156	1	2925	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
11	3000	N	3686	-0-	686	686	181	1	3490	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*12	2390	N	1704	-0-	-686	-0-	90	1	1608	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	1767	X	1722	-0-	-45	-0-	91	1	1625	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142397 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9820 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142633 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	386	-0-	-48	-0-	22	1	364	3	Y	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	24	1	376	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	208	-0-	-195	-0-	11	1	197	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	212	-0-	-148	-0-	10	1	202	3	Y	-0-					-0-
*12	434	N	214	-0-	-220	-0-	10	1	204	3	Y	-0-					-0-
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	70	1	1289	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254

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

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142861 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10042 - 10154

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

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143627 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 10114

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
AMIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143822 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9996 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144003 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	498	-0-	-91	-0-	27	1	471	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	438	-0-	-102	-0-	26	1	412	3	Y	-0-					-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	22	1	410	3	Y	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	25	1	474	3	Y	-0-					-0-
*12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	24	1	471	3	Y	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	30	1	531	3	Y	-0-					-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144318 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	504	-0-	-85	-0-	28	1	475	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	2418	N	1225	-0-	-1193	-0-	75	1	1146	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	157	1	2413	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	105	1	1989	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	107	1	2057	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*12	2728	N	1882	-0-	-846	-0-	96	1	1780	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	2139	N	2055	-0-	-84	-0-	108	1	1940	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 5 RRCID -> 152346 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 152669 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153341 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9773 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		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

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-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154199 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9792 - 10091

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8754 - 10101

08	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	165	1	2909	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	125	1	1957	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	92	1	1711	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	93	1	1800	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	93	1	1638	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	104	1	1854	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140

08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	71	1	1290	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	750	N	159	-0-	-591	-0-	10	1	148	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	77	1	1472	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	1320	N	928	-0-	-392	-0-	46	1	876	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	41	1	757	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	1426	N	337	-0-	-1089	-0-	18	1	318	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167202 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167894 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 10192

08	434	N	221	-0-	-213	-0-	12 4	1 9	205	3	Y	4	4	1			-0-
09	510	N	217	-0-	-293	-0-	13 4	1 9	200	3	Y	4	4	1			-0-
10	341	N	210	-0-	-131	-0-	10 6	1 9	194	3	Y	5	5	1			-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10 6	1 9	200	3	Y	5	5	1			-0-
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11 4	1 9	213	3	Y	4	4	1			-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	209	3	Y	4	4	1			-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 10168

08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	N	57	-0-	-183	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	59	1	1110	3	Y	-0-					-0-
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	77	1	1505	3	Y	-0-					-0-
*12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	57	1	1054	3	Y	-0-					-0-
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	70	1	1254	3	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	102 10	1 9	1677	3	Y	9	9	1			-0-
09	1680	N	1610	-0-	-70	-0-	97 9	1 9	1504	3	Y	8	8	1			-0-
10	1736	N	523	-0-	-1213	-0-	27 3	1 9	493	3	Y	3	3	1			-0-
11	1680	N	256	-0-	-1424	-0-	13 1	1 9	242	3	Y	1	1	1			-0-
*12	1705	N	209	-0-	-1496	-0-	11 1	1 9	197	3	Y	1	1	1			-0-
01	527	N	59	-0-	-468	-0-	3 3	1 9	53	3	Y	3	3	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	113	1	1917	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	108	1	1677	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	68	1	1284	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	1380	N	1271	-0-	-109	-0-	62	1	1203	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*12	1426	N	1110	-0-	-316	-0-	56	1	1051	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	1364	N	1160	-0-	-204	-0-	60	1	1097	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 178955 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	257	-0-	-177	-0-	14	1	239	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	420	N	265	-0-	-155	-0-	15	1	244	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*12	279	N	264	-0-	-15	-0-	14	1	246	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	13	1	230	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179093 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8849 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	81	-0-	-849	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	61	-0-	-1049	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	32	-0-	-898	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	24	-0-	-66	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179118 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8878 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 6 RRCID -> 180599 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8832 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181457 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 8876 - 10238

08	713	N	401	-0-	-312	-0-	21	1	349	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
09	510	N	368	-0-	-142	-0-	19	1	316	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	317	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
11	390	N	361	-0-	-29	-0-	16	1	310	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*12	372	N	349	-0-	-23	-0-	16	1	308	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	412	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	527	N	414	-0-	-113	-0-	23	1	388	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	35	1	557	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	65	1	1232	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	63	1	1206	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*12	620	N	557	-0-	-63	-0-	27	1	526	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	1333	N	318	-0-	-1015	-0-	17	1	299	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153

08	3100	N	2969	-0-	-131	343	165	1	2784	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
09	3000	N	2901	-0-	-99	244	172	1	2708	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
10	3773	X	3529	-0-	-244	-0-	177	1	3321	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
11	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	208	1	4022	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*12	3007	X	2344	-0-	-663	-0-	117	1	2213	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
01	3007	X	2410	-0-	-597	-0-	126	1	2270	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
08	868	N	792	-0-	-76	-0-	44	1	745	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	48	1	758	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	47	1	875	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	49	1	959	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	99	1	1810	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	162	1	2909	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211142 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147

08	1674	N	277	-0-	-1397	-0-	15	1	261	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	21	1	383	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	33	1	619	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	28	1	540	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	29	1	540	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	651	N	558	-0-	-93	-0-	29	1	527	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	365	-0-		-38	-0-		20	1	334	3	Y	10	10	1			-0-
									11	9									
09	390	N	379	-0-		-11	-0-		22	1	345	3	Y	11	11	1			-0-
									12	9									
10	1652	N	1652	-0-		-0-	-0-		82	1	1506	3	Y	58	58	1			-0-
									64	9									
11	2490	N	2490	-0-		-0-	-0-		103	1	2282	3	Y	95	95	1			-0-
									105	9									
*12	1223	N	1223	-0-		-0-	-0-		55	1	1128	3	Y	36	36	1			-0-
									40	9									
01	899	N	722	-0-		-177	-0-		37	1	664	3	Y	19	19	1			-0-
									21	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	76	-0-		-17	-0-		4	1	71	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
09	90	N	80	-0-		-10	-0-		5	1	74	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
10	93	N	82	-0-		-11	-0-		4	1	77	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
11	84	N	84	-0-		-0-	-0-		4	1	79	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
*12	93	N	85	-0-		-8	-0-		4	1	80	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
01	93	N	89	-0-		-4	-0-		5	1	83	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 212403 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9941 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	1318	N	1318	-0-		-0-	-0-		74	1	1237	3	Y	6	6	1			-0-
									7	9									
09	900	N	702	-0-		-198	-0-		44	1	655	3	Y	3	3	1			-0-
									3	9									
10	1054	N	473	-0-		-581	-0-		24	1	446	3	Y	3	3	1			-0-
									3	9									
11	1170	N	574	-0-		-596	-0-		28	1	543	3	Y	3	3	1			-0-
									3	9									
*12	1642	N	1642	-0-		-0-	-0-		86	1	1549	3	Y	6	6	1			-0-
									7	9									
01	939	N	939	-0-		-0-	-0-		50	1	885	3	Y	4	4	1			-0-
									4	9									

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213520 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8784 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	X	663	-0-		-608	-0-		37	1	620	3	Y	5	5	1			-0-
									6	9									
09	784	X	784	-0-		-0-	-0-		45	1	731	3	Y	7	7	1			-0-
									8	9									
10	1595	N	1595	-0-		-0-	-0-		80	1	1496	3	Y	17	17	1			-0-
									19	9									
11	1491	N	1491	-0-		-0-	-0-		73	1	1401	3	Y	15	15	1			-0-
									17	9									
*12	1194	N	1194	-0-		-0-	-0-		60	1	1124	3	Y	9	9	1			-0-
									10	9									
01	1321	N	1321	-0-		-0-	-0-		69	1	1241	3	Y	10	10	1			-0-
									11	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
08	1550	N	1362	-0-	-188	-0-	77	1	1281	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	77	1	1202	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	82	1	1431	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1364	N	1168	-0-	-196	-0-	58	1	1107	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	1550	N	1329	-0-	-221	-0-	69	1	1256	3	Y	4	4	1			-0-
							4	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
08	682	N	448	-0-	-234	-0-	25	1	421	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	459	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	558	N	465	-0-	-93	-0-	23	1	440	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	417	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	527	N	460	-0-	-67	-0-	24	1	435	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	25	1	450	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	900	N	104	-0-	-796	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	148	-0-	-182	-0-	9	1	139	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	80	-0-	-168	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	55	-0-	-100	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	428	X	201	-0-	-227	-0-	11	1	190	3	Y	-0-					-0-
09	209	X	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	Y	-0-					-0-
10	675	X	675	-0-	-0-	-0-	34	1	641	3	Y	-0-					-0-
11	691	X	691	-0-	-0-	-0-	34	1	657	3	Y	-0-					-0-
*12	695	X	695	-0-	-0-	-0-	32	1	663	3	Y	-0-					-0-
01	730	X	730	-0-	-0-	-0-	39	1	691	3	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
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	26	1	385	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	10	1	195	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	219	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	290	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	115	1	1902	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	168	1	2506	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	1085	N	770	-0-	-315	-0-	39	1	730	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1260	N	651	-0-	-609	-0-	32	1	618	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1302	N	692	-0-	-610	-0-	36	1	655	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	48	1	865	3	Y	1	1	1			-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
08	1736	X	430	-0-	-1306	-0-	24	1	404	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	840	X	392	-0-	-448	-0-	23	1	367	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	868	X	599	-0-	-269	-0-	31	1	564	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	24	1	471	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	22	1	431	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	620	N	515	-0-	-105	-0-	28	1	485	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 218523 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9652 - 10034

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	100	1	1681	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	107	1	1691	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	79	1	1481	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	88	1	1694	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*12	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	121	1	2257	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	150	1	2696	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

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

BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

08	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	56	1	944	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	1020	N	669	-0-	-351	-0-	41	1	622	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	1054	N	445	-0-	-609	-0-	23	1	418	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	960	N	410	-0-	-550	-0-	20	1	387	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*12	713	N	393	-0-	-320	-0-	20	1	371	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	45	1	779	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222203 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		3548	-0-	3548	3548	149	1	3126	3	Y	248	248	1			-0-
							273	9									
*12	14B2 EXT		5172	-0-	5172	8720	246	1	4630	3	Y	269	269	1			-0-
							296	9									
*01	15752	X	7032	-0-	-8720	-0-	351	1	6272	3	Y	372	372	1			-0-
							409	9									

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 222299 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8615 - 8748

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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 4 RRCID -> 223141 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8958 - 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
08	1891	N	170	-0-	-1721	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
10	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 223148 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	29	1	494	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	34	1	536	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	28	1	514	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	38	1	719	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	29	1	526	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	39	1	691	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	72	1	1295	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	84	1	1386	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	73	1	1372	3	Y	-0-					-0-
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	72	1	1378	3	Y	-0-					-0-
*12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	110	1	1991	3	Y	-0-					-0-
01	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	144	1	2581	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	109	-0-	-77	-0-	6	1	100	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	8	1	123	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	310	N	122	-0-	-188	-0-	6	1	110	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*12	155	N	143	-0-	-12	-0-	7	1	132	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	895	-0-		-1244		-0-	50	1	842	3	Y	3	3	1			-0-
									3	9									
09	1320	N	592	-0-		-728		-0-	35	1	555	3	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
10	1550	N	655	-0-		-895		-0-	34	1	618	3	Y	3	3	1			-0-
									3	9									
11	1056	N	1056	-0-		-0-		-0-	52	1	1000	3	Y	4	4	1			-0-
									4	9									
*12	1581	N	1581	-0-		-0-		-0-	80	1	1497	3	Y	4	4	1			-0-
									4	9									
01	2192	N	2192	-0-		-0-		-0-	115	1	2069	3	Y	7	7	1			-0-
									8	9									

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	292	-0-		-18		-0-	16	1	275	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
09	306	N	306	-0-		-0-		-0-	18	1	287	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
10	293	N	293	-0-		-0-		-0-	15	1	277	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
11	270	N	269	-0-		-1		-0-	13	1	255	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
*12	310	N	195	-0-		-115		-0-	10	1	184	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
01	310	N	169	-0-		-141		-0-	9	1	159	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	903	-0-		-554		-0-	50	1	847	3	Y	5	5	1			-0-
									6	9									
09	1560	N	640	-0-		-920		-0-	38	1	596	3	Y	5	5	1			-0-
									6	9									
10	620	N	563	-0-		-57		-0-	28	1	529	3	Y	5	5	1			-0-
									6	9									
11	870	N	377	-0-		-493		-0-	19	1	355	3	Y	3	3	1			-0-
									3	9									
*12	682	N	354	-0-		-328		-0-	19	1	333	3	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
01	620	N	461	-0-		-159		-0-	24	1	434	3	Y	3	3	1			-0-
									3	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227895 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8764 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2254	-0-		-598		-0-	126	1	2121	3	Y	6	6	1			-0-
									7	9									
09	2520	X	1982	-0-		-538		-0-	118	1	1858	3	Y	5	5	1			-0-
									6	9									
10	2573	X	2047	-0-		-526		-0-	103	1	1936	3	Y	7	7	1			-0-
									8	9									
11	2430	X	1837	-0-		-593		-0-	90	1	1740	3	Y	6	6	1			-0-
									7	9									
*12	2511	X	2174	-0-		-337		-0-	111	1	2057	3	Y	5	5	1			-0-
									6	9									
01	2263	X	1981	-0-		-282		-0-	104	1	1871	3	Y	5	5	1			-0-
									6	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 227898 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9068 - 10233

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 229403 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9840 - 10088

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1731	-0-		-253		-0-	97	1	1625	3	Y	8	8	1			-0-
									9	9									
09	1912	N	1912	-0-		-0-		-0-	113	1	1789	3	Y	9	9	1			-0-
									10	9									
10	1860	N	1814	-0-		-46		-0-	91	1	1711	3	Y	11	11	1			-0-
									12	9									
11	1793	N	1793	-0-		-0-		-0-	88	1	1694	3	Y	10	10	1			-0-
									11	9									
*12	2015	N	1586	-0-		-429		-0-	81	1	1498	3	Y	6	6	1			-0-
									7	9									
01	1829	N	1225	-0-		-604		-0-	64	1	1155	3	Y	5	5	1			-0-
									6	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1304	N	1304	-0-		-0-		-0-	70	1	1217	3	Y	15	15	1			-0-
									17	9									
09	1155	N	1155	-0-		-0-		-0-	68	1	1080	3	Y	6	6	1			-0-
									7	9									
10	1351	N	1351	-0-		-0-		-0-	68	1	1274	3	Y	8	8	1			-0-
									9	9									
11	1330	N	1330	-0-		-0-		-0-	65	1	1256	3	Y	8	8	1			-0-
									9	9									
*12	1459	N	1459	-0-		-0-		-0-	78	1	1374	3	Y	6	6	1			-0-
									7	9									
01	2067	N	2067	-0-		-0-		-0-	109	1	1948	3	Y	9	9	1			-0-
									10	9									

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230270 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2704	-0-		-148		-0-	152	1	2538	3	Y	13	13	1			-0-
									14	9									
09	2760	X	2745	-0-		-15		-0-	163	1	2567	3	Y	14	14	1			-0-
									15	9									
10	2852	X	2214	-0-		-638		-0-	112	1	2087	3	Y	14	14	1			-0-
									15	9									
11	2760	X	2451	-0-		-309		-0-	120	1	2316	3	Y	14	14	1			-0-
									15	9									
*12	2852	X	2648	-0-		-204		-0-	139	1	2497	3	Y	11	11	1			-0-
									12	9									
01	3196	X	3196	-0-		-0-		-0-	169	1	3012	3	Y	14	14	1			-0-
									15	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230595 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1398	N	1398	-0-		-0-	-0-	79	1	1312	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
09	1110	N	1045	-0-		-65	-0-	62	1	977	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
10	1054	N	953	-0-		-101	-0-	48	1	897	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
11	1170	N	975	-0-		-195	-0-	48	1	920	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
*12	1085	N	977	-0-		-108	-0-	45	1	928	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
01	1054	N	1026	-0-		-28	-0-	54	1	968	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1493	N	1493	-0-		-0-	-0-	83	1	1397	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
09	1484	N	1484	-0-		-0-	-0-	88	1	1383	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
10	1567	N	1567	-0-		-0-	-0-	79	1	1470	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
11	1440	N	1329	-0-		-111	-0-	63	1	1252	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
*12	1550	N	1272	-0-		-278	-0-	66	1	1196	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
01	1581	N	1556	-0-		-25	-0-	82	1	1462	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3100	N	3977	-0-		877	877	236	1	3711	3	Y	27	27	1			-0-
								30	9									
09	3000	N	3314	-0-		314	1191	209	1	3087	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
10	3100	N	2903	-0-		-197	994	146	1	2738	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									
11	3893	X	2899	-0-		-994	-0-	142	1	2739	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
*12	2612	X	2612	-0-		-0-	-0-	138	1	2463	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
01	2542	X	2447	-0-		-95	-0-	130	1	2306	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	953	-0-		-8	-0-	53	1	896	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
09	1018	N	1018	-0-		-0-	-0-	60	1	952	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
10	1002	N	1002	-0-		-0-	-0-	51	1	945	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
11	930	N	439	-0-		-491	-0-	22	1	415	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
*12	1316	N	1316	-0-		-0-	-0-	39	1	1271	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
01	961	N	712	-0-		-249	-0-	37	1	672	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1415	-0-		-321	-0-	80	1	1324	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
09	1170	N	1124	-0-		-46	-0-	67	1	1049	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
10	1209	N	962	-0-		-247	-0-	48	1	905	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
11	1380	N	887	-0-		-493	-0-	43	1	836	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
*12	1188	N	1188	-0-		-0-	-0-	58	1	1123	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
01	992	N	623	-0-		-369	-0-	33	1	586	3	Y	4	4	1			-0-
								4	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. GAS	(I) 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	1064	N	1064	-0-		-0-	-0-	59	1	999	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
09	1071	N	1071	-0-		-0-	-0-	64	1	1001	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
10	1116	N	991	-0-		-125	-0-	49	1	935	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
11	1034	N	1034	-0-		-0-	-0-	51	1	976	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
*12	1116	N	1005	-0-		-111	-0-	50	1	951	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
01	1095	N	1095	-0-		-0-	-0-	58	1	1031	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233705 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3330	X	3330	-0-		-0-	-0-	186	1	3126	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
09	3460	X	3460	-0-		-0-	-0-	205	1	3235	3	Y	18	18	1			-0-
								20	9									
10	3268	X	3268	-0-		-0-	-0-	165	1	3080	3	Y	21	21	1			-0-
								23	9									
11	3150	X	3150	-0-		-0-	-0-	154	1	2975	3	Y	19	19	1			-0-
								21	9									
*12	2883	X	2762	-0-		-121	-0-	143	1	2606	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
01	2883	X	2815	-0-		-68	-0-	148	1	2653	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233858 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	467	-0-		-432	-0-	26	1	437	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
09	540	N	452	-0-		-88	-0-	27	1	421	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
10	3100	N	3444	-0-		344	344	164	1	3235	3	Y	41	41	1			-0-
								45	9									
11	2814	N	2470	-0-		-344	-0-	120	1	2324	3	Y	24	24	1			-0-
								26	9									
*12	1591	N	1591	-0-		-0-	-0-	82	1	1497	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
01	2635	X	1014	-0-		-1621	-0-	53	1	953	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234149 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
08	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	155	1	2812	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	1800	N	1587	-0-	-213	-0-	94	1	1484	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	2139	N	1499	-0-	-640	-0-	76	1	1412	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	2070	N	1391	-0-	-679	-0-	65	1	1316	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*12	1674	N	1172	-0-	-502	-0-	59	1	1107	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	101	1	1810	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234518 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
08	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	243	1	3917	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
09	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	222	1	3430	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
10	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	141	1	2625	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
11	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	97	1	1870	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*12	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	115	1	2130	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
01	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	133	1	2384	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234523 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8882 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	1674	X	1504	-0-	-170	-0-	84	1	1410	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	1620	X	1571	-0-	-49	-0-	92	1	1468	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	85	1	1588	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
11	1620	X	1551	-0-	-69	-0-	76	1	1463	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*12	1674	X	1354	-0-	-320	-0-	69	1	1277	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	100	1	1782	3	Y	10	10	1			-0-
							11	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 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
08	93	N	25	-0-	-68	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
10	93	N	25	-0-	-68	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2225	-0-		-968	-0-		124	1	2089	3	Y	11	11	1			-0-
									12	9									
09	2460	X	2004	-0-		-456	-0-		119	1	1874	3	Y	10	10	1			-0-
									11	9									
10	2325	X	1868	-0-		-457	-0-		94	1	1762	3	Y	11	11	1			-0-
									12	9									
11	2190	X	1913	-0-		-277	-0-		94	1	1807	3	Y	11	11	1			-0-
									12	9									
*12	2232	X	1919	-0-		-313	-0-		88	1	1822	3	Y	8	8	1			-0-
									9	9									
01	2232	X	-0-	-0-		-2232	-0-						Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236684 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10092 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
08	1519	N	1325	-0-		-194	-0-		74	1	1245	3	Y	5	5	1			-0-
									6	9									
09	1380	N	1073	-0-		-307	-0-		61	1	1008	3	Y	4	4	1			-0-
									4	9									
10	1570	N	1570	-0-		-0-	-0-		79	1	1483	3	Y	7	7	1			-0-
									8	9									
11	1387	N	1387	-0-		-0-	-0-		68	1	1312	3	Y	6	6	1			-0-
									7	9									
*12	1573	N	1573	-0-		-0-	-0-		81	1	1486	3	Y	5	5	1			-0-
									6	9									
01	1612	N	1477	-0-		-135	-0-		78	1	1393	3	Y	5	5	1			-0-
									6	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. 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
08	2736	X	2736	-0-		-0-	-0-		154	1	2581	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
09	2843	X	2843	-0-		-0-	-0-		169	1	2673	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
10	2914	X	2756	-0-		-158	-0-		140	1	2615	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
11	2790	X	2361	-0-		-429	-0-		110	1	2250	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
*12	2976	X	2673	-0-		-303	-0-		137	1	2535	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
01	2976	X	2958	-0-		-18	-0-		156	1	2801	3	Y	1	1	1			-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. 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
08	2701	N	2701	-0-		-0-	-0-		156	1	2535	3	N	9	9	1			-0-
									10	9									
09	3000	N	3184	-0-		184	184		189	1	2983	3	N	11	11	1			-0-
									12	9									
10	2772	N	2588	-0-		-184	-0-		132	1	2444	3	N	11	11	1			-0-
									12	9									
11	2223	N	2223	-0-		-0-	-0-		109	1	2104	3	N	9	9	1			-0-
									10	9									
*12	2587	X	2587	-0-		-0-	-0-		128	1	2450	3	N	8	8	1			-0-
									9	9									
01	1903	X	1903	-0-		-0-	-0-		100	1	1796	3	N	6	6	1			-0-
									7	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7378	X	7076	-0-	-302	-0-	389	1	6675	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	7170	X	5558	-0-	-1612	-0-	330	1	5217	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	5952	X	5034	-0-	-918	-0-	254	1	4768	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
11	6840	X	5583	-0-	-1257	-0-	274	1	5297	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*12	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	362	1	7323	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	7068	X	5472	-0-	-1596	-0-	289	1	5174	3	Y	8	8	1			-0-
							9	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	285	1	4797	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
09	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	298	1	4762	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
10	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	310	1	5792	3	Y	98	98	1			-0-
							108	9									
11	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	313	1	6042	3	Y	95	95	1			-0-
							105	9									
*12	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	295	1	5443	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
01	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	352	1	6316	3	Y	74	74	1			-0-
							81	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10168	X	5080	-0-	-5088	-0-	285	1	4791	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	9840	X	4359	-0-	-5481	-0-	263	1	4093	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	10168	X	1645	-0-	-8523	-0-	86	1	1557	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	5790	X	4949	-0-	-841	-0-	235	1	4710	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*12	5921	X	4107	-0-	-1814	-0-	207	1	3897	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	5084	X	3614	-0-	-1470	-0-	185	1	3427	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251891 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10372 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	2995	-0-	-477	-0-	168	1	2824	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	3360	X	2935	-0-	-425	-0-	175	1	2757	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	3348	X	3039	-0-	-309	-0-	154	1	2881	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	3030	X	3000	-0-	-30	-0-	148	1	2848	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*12	3100	X	2795	-0-	-305	-0-	141	1	2651	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	170	1	3044	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 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
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	271	1	1602	2	N	-0-					92
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	293	1	1718	2	N	-0-					92
10	2201	N	1669	-0-	-532	-0-	230	1	1439	2	N	-0-					92
11	1800	N	1060	-0-	-740	-0-	239	1	821	2	N	-0-					92
12	2077	N	1589	-0-	-488	-0-	311	1	1278	2	N	-0-					92
01	1674	N	1428	-0-	-246	-0-	275	1	1153	2	N	-0-					92

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
08	9932	X	4105	-0-	-5827	-0-	222	1	3883	2	N	-0-					55
09	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	370	1	3524	2	N	-0-					55
10	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	370	1	2499	2	N	-0-					55
11	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	370	1	1761	2	N	-0-					55
12	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	382	1	1937	2	N	-0-					55
01	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	382	1	2528	2	N	-0-					55

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
08	1023	N	955	-0-	-68	-0-	139	1	816	2	N	-0-					95
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	164	1	956	2	N	3	3	8			95
							3	9									
10	1395	N	731	-0-	-664	-0-	100	1	629	2	N	2	2	8			95
							2	9									
11	930	N	363	-0-	-567	-0-	82	1	281	2	N	-0-					95
12	1147	N	370	-0-	-777	-0-	72	1	298	2	N	-0-					95
01	744	N	119	-0-	-625	-0-	23	1	96	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	249	1	1471	2	N	-0-					160
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	171	1	996	2	N	1	1	8			160
							1	9									
10	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	298	1	1863	2	N	3	3	8			160
							3	9									
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	265	1	909	2	N	-0-					160
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	257	1	1059	2	N	-0-					160
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	311	1	1301	2	N	-0-					160

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
08	2692	N	2049	-0-	-643	-0-	111	1	1938	2	N	-0-					172
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	185	1	1759	2	N	-0-					172
10	1922	N	1432	-0-	-490	-0-	185	1	1247	2	N	-0-					172
11	1860	N	1064	-0-	-796	-0-	185	1	879	2	N	-0-					172
12	1922	N	1158	-0-	-764	-0-	191	1	967	2	N	-0-					172
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	191	1	1567	2	N	-0-					172

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
WOODS "B" WELL #: 1 RRCID -> 093285 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9833 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	4	1			26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					29

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104968 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9819 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	570	3	1	9	N	1	4	1			40
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	416	3	1	9	N	1					41
10	527	N	330	-0-	-197	-0-	329	3	1	9	N	1					42
11	540	N	386	-0-	-154	-0-	386	3			N	-0-					42
12	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					42
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	425	3	2	9	N	2					44

WOODS "B" WELL #: 2 RRCID -> 134439 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9855 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	701	3	1	9	N	1	4	1			32
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					32
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	656	3	2	9	N	2					34
11	690	N	649	-0-	-41	-0-	649	3			N	-0-					34
12	682	N	572	-0-	-110	-0-	572	3			N	-0-					34
01	651	N	570	-0-	-81	-0-	568	3	2	9	N	2					36

WOODS "B" WELL #: 3 RRCID -> 139335 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	124	-0-	-155	-0-	123	3	1	9	N	1	4	1			78
09	210	N	55	-0-	-155	-0-	54	3	1	9	N	1					79
10	279	N	51	-0-	-228	-0-	50	3	1	9	N	1					80
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-	1	1			79
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	19	3	1	9	N	1					80
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	N	1					81

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
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	359	3	2	9	N	2	4	1			69
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					69
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	326	3	1	9	N	1					70
11	360	N	178	-0-	-182	-0-	178	3			N	-0-					70
12	310	N	166	-0-	-144	-0-	166	3			N	-0-					70
01	341	N	40	-0-	-301	-0-	38	3	2	9	N	2					72

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
08	1147	N	457	-0-	-690	-0-	455	3	2	9	N	2	5	1			104
09	690	N	414	-0-	-276	-0-	413	3	1	9	N	1					105
10	806	N	203	-0-	-603	-0-	202	3	1	9	N	1					106
11	450	N	177	-0-	-273	-0-	177	3			N	-0-	1	1			105
12	434	N	181	-0-	-253	-0-	180	3	1	9	N	1					106
01	217	N	146	-0-	-71	-0-	145	3	1	9	N	1					107

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
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	549	3	3	9	N	3	4	1			53
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	469	3	15	9	N	14					67
10	403	N	141	-0-	-262	-0-	140	3	1	9	N	1					68
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	914	3	3	9	N	3					71
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					71
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	391	3	2	9	N	2					73

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
08	2108	X	1397	-0-	-711	-0-	1395	3	2	9	N	2	6	1			22
09	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2432	3	97	9	N	88					110
10	2108	X	1908	-0-	-200	-0-	1906	3	2	9	N	2					112
11	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2108	3	2	9	N	2					114
12	2108	X	1887	-0-	-221	-0-	1886	3	1	9	N	1					115
01	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	1890	3	3	9	N	3					118

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
08	186	N	93	-0-	-93	-0-	92	3	1	9	N	1	4	1			43
09	300	N	187	-0-	-113	-0-	186	3	1	9	N	1					44
10	62	N	16	-0-	-46	-0-	15	3	1	9	N	1					45
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	1	1			44
12	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-					44
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					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
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	343	3	2	9	N	2	4	1			24
09	390	N	278	-0-	-112	-0-	278	3			N	-0-					24
10	248	N	115	-0-	-133	-0-	113	3	2	9	N	2					26
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-	1	1			25
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					25
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	307	3	1	9	N	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
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1298	3	6	9	N	5	4	1			61
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					61
10	775	N	620	-0-	-155	-0-	609	3	11	9	N	10					71
11	1260	N	984	-0-	-276	-0-	984	3			N	-0-					71
12	1023	N	727	-0-	-296	-0-	727	3			N	-0-					71
01	620	N	186	-0-	-434	-0-	184	3	2	9	N	2					73

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
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	750	3	2	9	N	2	4	1			37
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					37
10	775	N	428	-0-	-347	-0-	426	3	2	9	N	2					39
11	720	N	504	-0-	-216	-0-	504	3			N	-0-					39
12	651	N	541	-0-	-110	-0-	541	3			N	-0-					39
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	547	3	1	9	N	1					40

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
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1275	3	2	9	N	2	5	1			23
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					23
10	1116	N	944	-0-	-172	-0-	942	3	2	9	N	2					25
11	1230	N	1094	-0-	-136	-0-	1093	3	1	9	N	1					26
12	1023	N	488	-0-	-535	-0-	488	3			N	-0-					26
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1866	3	2	9	N	2					28

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
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	116	3	2	9	N	2	4	1			25
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					25
10	186	N	50	-0-	-136	-0-	48	3	2	9	N	2					27
11	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	3			N	-0-	1	1			26
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					26
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	3	1	9	N	1					27

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
08	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2601	3	2	9	N	2	4	1			53
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					53
10	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2070	3	2	9	N	2					55
11	2190	N	901	-0-	-1289	-0-	898	3	3	9	N	3					58
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					58
01	2077	N	539	-0-	-1538	-0-	536	3	3	9	N	3					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
08	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2807	3	2	9	N	2	6	1			5
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1846	3	1	9	N	1					6
10	2573	N	1706	-0-	-867	-0-	1704	3	2	9	N	2					8
11	2490	N	1768	-0-	-722	-0-	1766	3	2	9	N	2					10
12	1922	N	1422	-0-	-500	-0-	1422	3			N	-0-					10
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1719	3	3	9	N	3					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
08	7006	X	6627	-0-	-379	-0-	6586	3	41	9	N	37	108	1			76
09	6540	X	5745	-0-	-795	-0-	5705	3	40	9	N	36					112
10	6820	X	6063	-0-	-757	-0-	6027	3	36	9	N	33					145
11	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6902	3	25	9	N	23					168
12	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7196	3	55	9	N	50					218
01	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6780	3	7	9	N	6	160	1			64

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
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	3	1	113	2	Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
01	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 4 RRCID -> 206254 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					248

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 10 RRCID -> 211745 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 6 RRCID -> 213032 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10004 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 5 RRCID -> 213726 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 15H RRCID -> 264376 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9052	X	7128	-0-	-1924	-0-	7128	2			Y	-0-					222
09	9510	X	2853	-0-	-6657	-0-	2853	2			Y	-0-					222
10	9982	X	2604	-0-	-7378	-0-	2604	2			Y	-0-					222
11	12933	X	12933	-0-	-0-	-0-	12886	2	47	9	Y	43					265
12	12110	X	12110	-0-	-0-	-0-	12088	2	22	9	Y	20					285
01	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					285

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
08	5673	X	3337	-0-	-2336	-0-	166	1	3171	2	Y	-0-			175
09	5130	X	2777	-0-	-2353	-0-	124	1	2653	2	Y	-0-			175
10	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-			175
11	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	233	1	8354	2	Y	-0-			175
12	6293	X	5527	-0-	-766	-0-	263	1	5264	2	Y	-0-			175
01	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT			175

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SHAW GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215269 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094

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

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215332 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8684 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-			-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FURRH GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 101570 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			-0-
01	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
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					125
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					125
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					125
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					125
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					125
01	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
*03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					20
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1782	2	18	9	Y	16					16
05	1922	N	1516	-0-	-406	-0-	1513	2	3	9	Y	3					19
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1377	2	1	9	Y	1					20
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1196	2	2	9	Y	2					22
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1333	2	68	9	Y	62					84
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1201	2	11	9	Y	10					94
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1254	2	44	9	Y	40					134
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					134
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					134
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

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
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					62
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					62
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	738	2	8	9	N	7					69
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					69
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					69
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

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
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					17
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	276	2	2	9	N	2					19
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					19
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					19
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					19
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					28
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	898	2	2	9	N	2					30
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					30
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					30
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					130
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	265	2	17	9	N	15					145
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	N	1					146
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-	120	1			26
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					26
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1207	2	37	9	N	34					74
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1027	2	1	9	N	1					75
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					75
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					75
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					75
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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
08	3410	X	2996	-0-	-414	-0-	2979	2	17	9	N	15					91
09	3390	X	2892	-0-	-498	-0-	2871	2	21	9	N	19					110
10	3503	X	2682	-0-	-821	-0-	2661	2	21	9	N	19					129
11	3090	X	2389	-0-	-701	-0-	2389	2			N	-0-					129
12	3007	X	1711	-0-	-1296	-0-	1711	2			N	-0-					129
01	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					129

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
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	856	2	2	9	Y	2					21
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	966	2	6	9	Y	5					26
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					26
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					26
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 240417 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9968 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	N	2					20
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					20
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					20
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					20
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1227	2	2	9	Y	2					29
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					29
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1250	2	40	9	Y	36					65
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					65
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					65
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 205229 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9796 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2105	-0-	-995	881	2105	3			N	-0-					120
09	2727	N	1846	-0-	-881	-0-	1758	3	88	9	N	80	61	1			139
10	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					139
11	2040	N	1993	-0-	-47	-0-	1993	3			N	-0-					139
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					139
01	2294	N	1177	-0-	-1117	-0-	1177	3			N	-0-					139

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 243455 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9798 - 10082

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
01	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

08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					175
09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1797	3	6	9	N	5	110	1			70
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					70
11	1770	N	1769	-0-	-1	-0-	1769	3			N	-0-					70
12	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1804	3	17	9	N	15					85
01	1860	N	870	-0-	-990	-0-	861	3	9	9	N	8					93

NORTH TEXAS OIL & GAS, LLC 614212
BELL, C. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 096271 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10025 - 10284

08	1261	N	1135	-0-	-126	-0-	56	1	1079	2	N	-0-					17
09	720	N	446	-0-	-274	-0-	24	1	422	2	N	-0-					17
10	1798	X	741	-0-	-1057	-0-	36	1	705	2	N	-0-					17
11	1740	X	377	-0-	-1363	-0-	377	2			N	-0-					17
12	1798	X	322	-0-	-1476	-0-	322	2			N	-0-					17
01	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					17

MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982

08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
*11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
*12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261

08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	32	1	614	2	Y	-0-					-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	46	1	798	2	Y	-0-					-0-
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	49	1	973	2	Y	-0-					-0-
*11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
*12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NORTH TEXAS OIL & GAS, LLC //CONT.// 614212

MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOHON GU WELL #: 3 RRCID -> 203631 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
*11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
*12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOHON GU WELL #: 6 RRCID -> 206499 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOHON GU WELL #: 7 RRCID -> 208979 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			Y	-0-					91
09	3000	N	3482	-0-	482	482	3340	2	142	9	Y	129	166	1			54
10	2776	N	2294	-0-	-482	-0-	2294	2			Y	-0-					54
11	2190	X	1851	-0-	-339	-0-	1851	2			Y	-0-					54
12	2263	X	1170	-0-	-1093	-0-	1170	2			Y	-0-					54
01	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					54

MOHON GU WELL #: 4 RRCID -> 213452 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3203	-0-	103	103	3201	2	2	9	Y	2	2	8			6
09	2328	N	2225	-0-	-103	-0-	2225	2			Y	-0-	6	1			-0-
10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
11	1710	X	1351	-0-	-359	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
12	1767	X	1569	-0-	-198	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
01	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NORTH TEXAS OIL & GAS, LLC //CONT.// 614212
MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242

08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1327	2	3	9	N	3	3	0			-0-
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1434	2	3	9	N	3	3	0			-0-
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1407	2	4	9	N	4	4	0			-0-
*11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1647	2	4	9	N	4					4
*12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1789	2	3	9	N	3					7
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					7

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202

08	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
*11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223439 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244

08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	730	2	1	9	N	1					1
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					1

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223440 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 10302

08	1519	N	1400	-0-	-119	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
*11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
*12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227983 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238

08	806	N	748	-0-	-58	-0-	748	2			N	-0-					-0-
09	750	N	629	-0-	-121	-0-	629	2			N	-0-					-0-
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
11	720	N	709	-0-	-11	-0-	709	2			N	-0-					-0-
*12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288

08	1705	N	1562	-0-	-143	-0-	1559	2	3	9	N	3	3	0			-0-
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1642	2	3	9	N	3	3	0			-0-
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1623	2	4	9	N	4	4	0			-0-
*11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1695	2	3	9	N	3					3
12	1705	N	1277	-0-	-428	-0-	1275	2	2	9	N	2					5
01	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					5

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NORTH TEXAS OIL & GAS, LLC //CONT.// 614212
JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOHON GU WELL #: 19H RRCID -> 273551 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10524 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16089	X	15362	-0-	-727	-0-	15354	2	8	9	N	7	7	8			25
09	15990	X	13931	-0-	-2059	-0-	13922	2	9	9	N	8	8	8			25
10	16523	X	13658	-0-	-2865	-0-	13657	2	1	9	N	1	1	8			25
11	15990	X	13737	-0-	-2253	-0-	13737	2			N	-0-					25
12	15717	X	13278	-0-	-2439	-0-	13278	2			N	-0-					25
01	15376	X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					N	NO RPT					25

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218576 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	549	-0-	-164	-0-	540	2	9	9	N	8					118
09	690	N	452	-0-	-238	-0-	450	2	2	9	N	2					120
10	527	N	301	-0-	-226	-0-	301	2			N	-0-					120
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	698	2	3	9	N	3					123
12	465	N	325	-0-	-140	-0-	325	2			N	-0-					123
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					123

RFE OPERATING, LLC 704776
GROSS WELL #: 1 RRCID -> 212493 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	125	-0-	-123	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	212	2	1	9	Y	1					1

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
PARISH, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 219180 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9691 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					75
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					75
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					75
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					75
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					75
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	914	2	7	9	Y	6					81

GROSS WELL #: 2 RRCID -> 224700 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9849 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			Y	-0-					28
09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			Y	-0-					28
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1799	2	21	9	Y	19	38	1			9
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-					9
12	2015	N	868	-0-	-1147	-0-	868	2			Y	-0-					9
01	1829	N	1476	-0-	-353	-0-	1472	2	4	9	Y	4					13

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
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					55
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					55
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1128	2	55	9	Y	50	75	1			30
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					30
12	1302	N	517	-0-	-785	-0-	517	2			Y	-0-					30
01	1178	N	892	-0-	-286	-0-	890	2	2	9	Y	2					32

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
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					93
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					93
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					93
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					93
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					93
01	310	N	251	-0-	-59	-0-	248	2	3	9	Y	3					96

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
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					28
09	750	N	350	-0-	-400	-0-	350	2			Y	-0-					28
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	544	2	21	9	Y	19	38	1			9
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					9
12	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	2			Y	-0-					9
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					9

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 095670 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9979 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	71	1	853	2	N	-0-					20
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	72	1	247	2	N	-0-					20
10	372	N	297	-0-	-75	-0-	66	1	231	2	N	-0-					20
11	480	N	287	-0-	-193	-0-	67	1	220	2	N	-0-					20
12	341	N	290	-0-	-51	-0-	69	1	221	2	N	-0-					20
01	310	N	277	-0-	-33	-0-	64	1	213	2	N	-0-					20

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216094 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8975 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B	DENY	-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
08	3100	N	3279	-0-	179	179	251	1	3008	2	Y	18					44
							20	9									
09	1333	N	1154	-0-	-179	-0-	261	1	893	2	Y	-0-					44
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	255	1	877	2	Y	-0-					44
11	1350	X	1087	-0-	-263	-0-	251	1	834	2	Y	2					46
							2	9									
12	1395	X	1130	-0-	-265	-0-	269	1	861	2	Y	-0-					46
01	1395	X	1082	-0-	-313	-0-	250	1	822	2	Y	9	38	1			17
							10	9									

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	775	1	1434	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	650	1	999	2	Y	2	2	8			13
							2	9									
10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	275	1	1623	2	Y	3	3	8			13
							3	9									
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	700	1	1412	2	Y	7	7	8			13
							8	9									
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	775	1	1200	2	Y	10	10	8			13
							11	9									
*01	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	727	1	1703	2	Y	109	99	1	10	8	13
							120	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 217844 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	558	1	1900	2	N	-0-					10
09	2280	N	2077	-0-	-203	-0-	390	1	1686	2	N	1	1	8			10
							1	9									
10	2418	N	2006	-0-	-412	-0-	365	1	1640	2	N	1	1	8			10
							1	9									
11	2370	N	1917	-0-	-453	-0-	356	1	1560	2	N	1	1	8			10
							1	9									
12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	365	1	1730	2	N	121					131
							133	9									
01	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	357	1	1858	2	N	3	121	1			13
							3	9									

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390

08	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	282	1	3466	2	Y	-0-					17
09	2460	X	1071	-0-	-1389	-0-	242	1	829	2	Y	-0-					17
10	2542	X	1385	-0-	-1157	-0-	296	1	1089	2	Y	-0-					17
11	2460	X	1153	-0-	-1307	-0-	253	1	900	2	Y	-0-					17
12	2542	X	1150	-0-	-1392	-0-	271	1	879	2	Y	-0-					17
01	2542	X	1108	-0-	-1434	-0-	254	1	854	2	Y	-0-					17

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269

08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	123	1	1473	2	Y	23	3	8			51
							25	9									
09	540	N	527	-0-	-13	-0-	118	1	405	2	Y	4	4	8			51
							4	9									
10	651	N	516	-0-	-135	-0-	115	1	394	2	Y	6	6	8			51
							7	9									
11	900	N	521	-0-	-379	-0-	117	1	386	2	Y	16	13	8			54
							18	9									
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	142	1	453	2	Y	-0-					54
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	131	1	434	2	Y	12	45	1			21
							13	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	3100	N	4653	-0-	1553	1553	357	1	4296	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1576	-0-	-1424	129	356	1	1220	2	Y	-0-					-0-
10	1693	N	1564	-0-	-129	-0-	352	1	1212	2	Y	-0-					-0-
11	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	363	1	1121	2	Y	-0-					-0-
12	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	334	1	1071	2	Y	-0-					-0-
01	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	298	1	981	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
08	961	N	824	-0-	-137	-0-	186	1	638	2	Y	-0-					25
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	183	1	738	2	Y	-0-					25
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	162	1	732	2	Y	-0-					25
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	154	1	674	2	Y	-0-					25
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	162	1	767	2	Y	49					74
							54	9									
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	161	1	834	2	Y	1	50	1			25
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	48	1	933	2	N	-0-			-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	30	1	518	2	N	-0-			-0-
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	66	1	1313	2	N	-0-			-0-
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	67	1	1173	2	N	-0-			-0-
12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	69	1	1680	2	N	-0-			-0-
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	61	1	1218	2	N	-0-			-0-

DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 192545 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10120 - 10230

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

WHITTAKER WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234

08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			32
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			32
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			32
11	120	N	34	-0-	-86	-0-	34	2			N	-0-			32
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			32
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			32

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 197645 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202278 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286

08	527	N	470	-0-	-57	-0-	28	1	442	2	N	-0-			27
09	540	N	533	-0-	-7	-0-	32	1	501	2	N	-0-			27
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	34	1	538	2	N	-0-			27
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	35	1	627	2	N	-0-			27
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	41	1	645	2	N	-0-			27
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	35	1	585	2	N	-0-			27

DINKLE WELL #: 1 RRCID -> 203783 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 10262

08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-			97
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-			97
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-			97
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-			97
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-			97
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-			97

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

DINKLE WELL #: 2 RRCID -> 203949 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210

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

DINKLE WELL #: 3 RRCID -> 206253 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLALOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 207070 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230

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

BLALOCK "A" WELL #: 2 RRCID -> 207702 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	75	1	563	2	N	-0-					25
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	70	1	502	2	N	-0-					25
10	465	N	434	-0-	-31	-0-	54	1	380	2	N	-0-					25
11	540	N	405	-0-	-135	-0-	48	1	357	2	N	-0-					25
12	558	N	423	-0-	-135	-0-	50	1	373	2	N	-0-					25
01	434	N	349	-0-	-85	-0-	44	1	305	2	N	-0-					25

BLALOCK "A" WELL #: 3 RRCID -> 211913 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	280	-0-	-61	-0-	33	1	247	2	N	-0-					26
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	36	1	258	2	N	-0-					26
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	58	1	405	2	N	-0-					26
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	57	1	416	2	N	-0-					26
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	72	1	539	2	N	-0-					26
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	56	1	390	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
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	132	1	998	2	N	-0-					104
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	150	1	1082	2	N	-0-					104
10	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	122	1	857	2	N	70	147	1			27
							77	9									
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	158	1	1167	2	N	-0-					27
12	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	141	1	1057	2	N	-0-					27
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	145	1	1006	2	N	-0-					27

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	23	1	173	2	Y	-0-					10
09	270	N	42	-0-	-228	-0-	5	1	37	2	Y	-0-					10
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	49	2	Y	83	19	1			74
							91	9									
11	180	N	60	-0-	-120	-0-	7	1	53	2	Y	-0-					74
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	25	1	185	2	Y	-0-					74
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	23	1	158	2	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1798	N	1553	-0-	-245	-0-	94	1	1458	2	N	1	1	8			28
							1	9									
09	1590	N	1444	-0-	-146	-0-	86	1	1358	2	N	-0-					28
10	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	82	1	1298	2	N	-0-					28
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	80	1	1419	2	N	1	1	8			28
							1	9									
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	99	1	1557	2	N	-0-					28
01	1395	N	1179	-0-	-216	-0-	67	1	1111	2	N	1	1	8			28
							1	9									

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
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-					25
09	120	N	47	-0-	-73	-0-	3	1	44	2	N	-0-					25
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-					25
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					25
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	N	-0-					25
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					25

DINKLE WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	11	1	173	2	N	-0-					27
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	313	2	N	-0-					27
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	62					89
							68	9									
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	2	N	-0-					89
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	2	N	-0-					89
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	10	1	171	2	N	1	1	8			89
							1	9									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 7 RRCID -> 223587 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1163	-0-	-325	-0-	70	1	1093	2	N	-0-					27
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	82	1	1291	2	N	-0-					27
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	84	1	1321	2	N	-0-					27
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	75	1	1330	2	N	-0-					27
12	1426	N	1241	-0-	-185	-0-	74	1	1167	2	N	-0-					27
01	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	69	1	1144	2	N	-0-					27

ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 224720 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8921 - 10288

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2023

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
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	88	1	1375	2	N	-0-					25
09	1410	N	1369	-0-	-41	-0-	82	1	1287	2	N	-0-					25
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	101	1	1585	2	N	-0-					25
11	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	72	1	1284	2	N	-0-					25
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	87	1	1367	2	N	-0-					25
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	122	1	2022	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
08	1736	N	1337	-0-	-399	-0-	1337	2			N	-0-					140
09	1860	N	1321	-0-	-539	-0-	1321	2			N	-0-					140
10	1581	N	1038	-0-	-543	-0-	975	2	63	9	N	57					197
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1544	2	1	9	N	1	171	1			27
12	1364	N	1003	-0-	-361	-0-	1003	2			N	-0-					27
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					27

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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 226254 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	473	-0-	-85	-0-	29	1	444	2	N	-0-					57
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	37	1	586	2	N	-0-					57
10	775	N	414	-0-	-361	-0-	25	1	389	2	N	-0-					57
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	33	1	580	2	N	-0-					57
12	651	N	507	-0-	-144	-0-	30	1	477	2	N	-0-					57
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	26	1	430	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DICKARD WELL #: 4 RRCID -> 226948 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					40
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					40
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					40
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					40
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					40
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	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
08	1488	N	1348	-0-	-140	-0-	81 1	1 9	1266	2	N	1	1	8			42
09	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	73	1	1150	2	N	-0-					42
10	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	76	1	1202	2	N	-0-					42
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	86 1	1 9	1533	2	N	1	1	8			42
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	84	1	1325	2	N	-0-					42
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	83 1	1 9	1374	2	N	1	1	8			42

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
08	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	3030	2	3	9	N	3					115
09	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					115
10	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					115
11	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					115
12	3100	N	3198	-0-	98	98	3196	2	2	9	N	2					117
01	3090	N	2992	-0-	-98	-0-	2990	2	2	9	N	2					119

BLALOCK "A" WELL #: 8 RRCID -> 234310 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9948 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	3	1	49	2	N	-0-					27
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-					27
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	N	-0-					27
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	N	-0-					27
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	N	-0-					27
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	-0-					27

BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 242952 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITTAKER WELL #: 5H RRCID -> 260257 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF.10320 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7967	X	7679	-0-	-288	-0-	558	1	7059	2	N	56	3	8			90
							62	9									
09	7710	X	7300	-0-	-410	-0-	540	1	6760	2	N	-0-					90
10	7967	X	7529	-0-	-438	-0-	558	1	6914	2	N	52					142
							57	9									
11	7710	X	6583	-0-	-1127	-0-	540	1	5998	2	N	41	158	1	2	8	23
							45	9									
12	7967	X	6340	-0-	-1627	-0-	504	1	5773	2	N	57					80
							63	9									
01	7688	X	7556	-0-	-132	-0-	521	1	7028	2	N	6	6	8			80
							7	9									

BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11563	X	11090	-0-	-473	-0-	1289	1	9743	2	Y	53	3	8			140
							58	9									
09	10710	X	10467	-0-	-243	-0-	1272	1	9195	2	Y	-0-					140
10	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	1355	1	9553	2	Y	57	169	1			28
							63	9									
11	10740	X	10445	-0-	-295	-0-	1248	1	9195	2	Y	2	2	8			28
							2	9									
12	11098	X	10521	-0-	-577	-0-	1234	1	9287	2	Y	-0-					28
01	11098	X	10362	-0-	-736	-0-	1302	1	9059	2	Y	1	1	8			28
							1	9									

DINKLE WELL #: 12H RRCID -> 264377 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11501	X	11193	-0-	-308	-0-	676	1	10515	2	Y	2	2	8			25
							2	9									
09	10830	X	10557	-0-	-273	-0-	630	1	9927	2	Y	-0-					25
10	11222	X	10591	-0-	-631	-0-	633	1	9958	2	Y	-0-					25
11	10860	X	10643	-0-	-217	-0-	567	1	10074	2	Y	2	2	8			25
							2	9									
12	11222	X	10840	-0-	-382	-0-	645	1	10195	2	Y	-0-					25
01	11191	X	10492	-0-	-699	-0-	595	1	9827	2	Y	64	2	8			87
							70	9									

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35

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
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	N	1					57
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					57
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					57
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

SPONTE OPERATING, INC. 810277
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230091 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 10124

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233710 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916

08	2232	X	996	-0-	-1236	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
09	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-
10	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
11	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
12	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090395 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10016 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228

08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	182	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	4	1	145	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	169	-0-	-48	-0-	4	1	165	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	55	-0-	-125	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	88	-0-	-67	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 154068 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10056 - 10352

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-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8730 - 8968

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176572 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 9996

08	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	60	1	2924	2	Y	1					16
							1	9									
09	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	48	1	2410	2	Y	2					18
							2	9									
10	2418	X	1805	-0-	-613	-0-	36	1	1768	2	Y	1	12	1			7
							1	9									
11	2340	X	1829	-0-	-511	-0-	36	1	1792	2	Y	1					8
							1	9									
12	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	66	1	3319	2	Y	6					14
							7	9									
01	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	52	1	2630	2	Y	5					19
							6	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180626 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 10110

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187263 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8802 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2074	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1170	N	214	-0-	-956	-0-	213	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1958	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1998	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1179	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	1953	N	1361	-0-	-592	-0-	1357	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188198 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	688	-0-	-459	-0-	679	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	645	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	862	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	893	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1005	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1105	2	8	9	Y	7	7	1			-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 188352 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1860	-0-	-248	-0-	1856	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1689	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	2077	N	1576	-0-	-501	-0-	1568	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
11	1800	N	1669	-0-	-131	-0-	1661	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
12	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	1722	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1865	2	9	9	Y	8	8	1			-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197157 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	527	-0-	-217	-0-	521	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	780	N	593	-0-	-187	-0-	589	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	808	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1076	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	889	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	942	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10316 PERF. 1003 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202063 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1390	-0-	-191	-0-	1384	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	1500	N	1334	-0-	-166	-0-	1328	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1520	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1625	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1527	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
01	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	1475	2	8	9	Y	7	7	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235167 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF. 8734 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	2637	-0-	-1672	-0-	53	1	2583	2	Y	1					12
							1	9									
09	4170	X	3031	-0-	-1139	-0-	59	1	2970	2	Y	2					14
							2	9									
10	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	84	1	4159	2	Y	2	9	1			7
							2	9									
11	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	68	1	3418	2	Y	1					8
							1	9									
12	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	73	1	3643	2	Y	6					14
							7	9									
01	4247	X	3722	-0-	-525	-0-	72	1	3642	2	Y	7					21
							8	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243391 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 8715 - 11859

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-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250704 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 10070

08	2170	N	1474	-0-	-696	-0-	26	1	1437	2	Y	10					87
							11	9									
09	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	39	1	2122	2	Y	18	81	1			24
							20	9									
10	1922	N	1564	-0-	-358	-0-	27	1	1537	2	Y	-0-					24
11	1440	N	1313	-0-	-127	-0-	18	1	1295	2	Y	-0-					24
12	2170	N	1009	-0-	-1161	-0-	10	1	941	2	Y	53					77
							58	9									
01	1550	N	994	-0-	-556	-0-	12	1	954	2	Y	25					102
							28	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250852 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 10090

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251227 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 10086

08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	37	1	2051	2	Y	17					67
							19	9									
09	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	50	1	2659	2	Y	28	62	1			33
							31	9									
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	17	1	982	2	Y	-0-					33
11	600	N	51	-0-	-549	-0-	1	1	43	2	Y	6	6	8			33
							7	9									
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	16	1	1454	2	Y	23	1	8			55
							25	9									
01	3100	N	3228	-0-	128	128	40	1	3157	2	Y	28	6	8			77
							31	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254648 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086

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

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 263333 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

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

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263591 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

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

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263592 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 276958 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10308 - 14599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17391	X	15380	-0-	-2011	-0-	15273	2	107	9	N	97	97	1			-0-
09	18635	X	18635	-0-	-0-	-0-	18504	2	131	9	N	119	119	1			-0-
10	28875	X	28875	-0-	-0-	-0-	28795	2	80	9	N	73	73	1			-0-
11	24553	X	24553	-0-	-0-	-0-	24346	2	207	9	N	188	188	1			-0-
12	20732	X	20732	-0-	-0-	-0-	20596	2	136	9	N	124	124	1			-0-
01	23047	X	23047	-0-	-0-	-0-	22890	2	157	9	N	143	143	1			-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 282977 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10132 PERF.10509 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19995	X	19665	-0-	-330	-0-	398	1	19264	2	Y	3					45
							3	9									
09	19350	X	19010	-0-	-340	-0-	371	1	18632	2	Y	6					51
							7	9									
10	19933	X	18966	-0-	-967	-0-	376	1	18583	2	Y	6	33	1			24
							7	9									
11	19290	X	18497	-0-	-793	-0-	361	1	18132	2	Y	4					28
							4	9									
12	19933	X	19440	-0-	-493	-0-	381	1	19044	2	Y	14					42
							15	9									
01	19654	X	19228	-0-	-426	-0-	371	1	18833	2	Y	22	7	8			57
							24	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282978 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10372 - 12634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6386	X	6264	-0-		-122	-0-	127	1	6135	2	Y	2					29
								2	9									
09	6180	X	6094	-0-		-86	-0-	119	1	5971	2	Y	4					33
								4	9									
10	6386	X	6128	-0-		-258	-0-	121	1	6003	2	Y	4	21	1			16
								4	9									
11	6180	X	5983	-0-		-197	-0-	117	1	5864	2	Y	2					18
								2	9									
12	6386	X	6169	-0-		-217	-0-	121	1	6038	2	Y	9					27
								10	9									
01	6293	X	6093	-0-		-200	-0-	117	1	5966	2	Y	9					36
								10	9									

THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285469 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10415 - 15745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	23405	X	23161	-0-		-244	-0-	469	1	22684	2	Y	7					143
								8	9									
09	22650	X	21658	-0-		-992	-0-	422	1	21216	2	Y	18					161
								20	9									
10	23870	X	21539	-0-		-2331	-0-	426	1	21093	2	Y	18	102	1			77
								20	9									
11	23100	X	20910	-0-		-2190	-0-	408	1	20491	2	Y	10					87
								11	9									
12	23870	X	21540	-0-		-2330	-0-	422	1	21075	2	Y	39					126
								43	9									
01	23157	X	21264	-0-		-1893	-0-	410	1	20806	2	Y	44					170
								48	9									

WALKABOUT OPERATING, LLC 892006
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1139	N	1139	-0-		-0-	-0-	1137	2	2	9	Y	2	36	1			36
09	1218	N	1218	-0-		-0-	-0-	1215	2	3	9	Y	3					39
10	1113	N	1113	-0-		-0-	-0-	1110	2	3	9	Y	3					42
11	1110	N	NO RPT	-0-		-1110	-0-					Y	NO RPT					42
12	1271	N	NO RPT	-0-		-1271	-0-					Y	NO RPT					42
01	1116	N	NO RPT	-0-		-1116	-0-					Y	NO RPT					42

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WALKABOUT OPERATING, LLC //CONT.// 892006
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
08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2029	2	3	9	Y	3	46	1			13
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1838	2	7	9	Y	6					19
10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2324	2	4	9	Y	4					23
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					23
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					23
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					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
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1092	2	2	9	Y	2	32	1			42
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1256	2	3	9	Y	3					45
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1175	2	2	9	Y	2					47
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					47
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					47
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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
08	3507	X	3491	-0-	-16	-0-	3491	2			N	-0-					90
09	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					90
10	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3641	2	6	9	N	5					95
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					95
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					95
01	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					95

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
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					50
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	655	2	28	9	N	25					75
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1053	2	61	9	N	55					130
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1050	2	55	9	N	50					180
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					180
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

BPX OPERATING COMPANY 085408
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191807 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 6458 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193862 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 232441 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6557 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	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

08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MEEK-HAYNES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 10154

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					25
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 286072 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 6400 - 6405

08	1085	N	931	-0-	-154	-0-	220 18	1 9	693	2	Y	16	40	1			8
09	1050	N	928	-0-	-122	-0-	290	1	638	2	Y	-0-					8
10	1085	N	728	-0-	-357	-0-	186 10	1 9	532	2	Y	9					17
11	900	N	120	-0-	-780	-0-	13 8	1 9	99	2	Y	7					24
12	930	N	138	-0-	-792	-0-	1 7	1 9	130	2	Y	6	22	1			8
01	713	N	176	-0-	-537	-0-	35	1	141	2	Y	-0-					8

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 C RRCID -> 221574 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6468 - 6475

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	58	1	2289	2	N	15					58
							17	9									
09	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	53	1	2047	2	N	25					83
							28	9									
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	100	1	1278	2	N	56	135	1			4
							62	9									
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	19	1	732	2	N	12					16
							13	9									
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	45	1	1759	2	N	34					50
							37	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250705 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 6550

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265446 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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
JAMES HARRIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 282357 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 6548 - 6554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCKER (RODESSA) 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY 085408
BRUNE - BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278053 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5616 - 5763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
DAVIS SWD WELL #: 2RR RRCID -> 224708 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5612 - 5864

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 284771 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 6134 - 6138

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

BLOCKER (RODESSA) //CONT.// 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 286163 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6187 - 6833

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

BLOCKER (TRAVIS PEAK) 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY 085408
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-T RRCID -> 138807 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6672 - 6686

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DORSETT, W. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282403 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6798 - 6808

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 232046 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
STURGES GU WELL #: 1 C RRCID -> 213849 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 6658

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	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
08	T. A.		41	-0-	41	41	41	2			N	-0-					22
09	T. A.		702	-0-	702	743	695	2	7	9	N	6					28
10	743	X	-0-	-0-	-743	-0-					N	-0-					28
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			22
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

DOYLE HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280151 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6768 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2821	N	2086	-0-	-735	-0-	2086	2			N	-0-					37
09	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					37
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					37
11	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					37
12	2573	N	2105	-0-	-468	-0-	2093	2	12	9	N	11	37	1			11
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					11

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
JUSTICE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 136971 COMPL. DATE 08/05/1990 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 6532 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1337	2	47	9	Y	43					186
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1353	2	41	9	Y	37	168	1			55
10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	1986	2	66	9	Y	60					115
11	1350	N	1185	-0-	-165	-0-	1132	2	53	9	Y	48					163
*12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1649	2	53	9	Y	48	180	1			31
01	1488	N	1195	-0-	-293	-0-	1127	2	68	9	Y	62					93

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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
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

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
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					7
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					7
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					7
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					7
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					7
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1	9	N	1					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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227835 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BOGGY CREEK (CV SHALE) 10156 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
XTO ENERGY INC. 945936
LONGHORNS DU WELL #: 3 RRCID -> 265225 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 12646 PERF.12527 - 12572

08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	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

08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					65
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					65
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					65
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					65
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	270	2	1	9	N	1					66
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
PINEHILL RANCH WELL #: RRCID -> 172092 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6135 - 6139

08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WEDGEWORTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9444 - 9517

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668

08	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	297	1	1004	3	Y	10					111
							11	9									
09	1320	N	1181	-0-	-139	-0-	349	1	825	3	Y	6	78	1			39
							7	9									
10	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	789	1	1757	3	Y	25					64
							28	9									
11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	604	1	1357	3	Y	-0-					64
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	531	1	1368	3	Y	-0-					64
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	554	1	1496	3	Y	1					65
							1	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710

08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	328	1	1110	3	Y	1					103
							1	9									
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	411	1	972	3	Y	2					105
							2	9									
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	398	1	887	3	Y	3					108
							3	9									
11	1320	N	1193	-0-	-127	-0-	366	1	823	3	Y	4					112
							4	9									
12	1364	N	1217	-0-	-147	-0-	340	1	876	3	Y	1					113
							1	9									
01	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	336	1	909	3	Y	-0-					113

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1272	-0-	-154	-0-	290	1	982	3	Y	-0-					219
09	1380	N	1197	-0-	-183	-0-	356	1	841	3	Y	-0-	167	1			52
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	334	1	744	3	Y	29					81
							32	9									
11	1230	N	917	-0-	-313	-0-	280	1	630	3	Y	6					87
							7	9									
12	1240	N	804	-0-	-436	-0-	223	1	575	3	Y	5					92
							6	9									
01	1116	N	819	-0-	-297	-0-	196	1	531	3	Y	84					176
							92	9									

BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 221139 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9706

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/30/2023

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	120	N	50	-0-	-70	-0-	15	1	35	3	Y	-0-					13
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A

08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	256	1	866	3	Y	-0-	15	1			61
09	990	N	914	-0-	-76	-0-	271	1	641	3	Y	2	28	1			35
							2	9									
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	350	1	779	3	Y	1					36
							1	9									
11	990	N	613	-0-	-377	-0-	189	1	424	3	Y	-0-					36
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	354	1	910	3	Y	-0-					36
*01	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	297	1	803	3	Y	-0-	9	1			27

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467

08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	5	1	678	3	Y	3					126
							3	9									
09	990	N	769	-0-	-221	-0-	143	1	615	3	Y	10					136
							11	9									
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	8					144
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					144
12	3100	N	3184	-0-	84	84	3172	1	12	9	Y	11					155
*01	1455	N	1371	-0-	-84	-0-	1371	1			Y	-0-					155

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9580 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	280	1	947	3	Y	-0-					38
09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	536	1	1267	3	Y	-0-	27	1			11
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	659	1	1468	3	Y	-0-					11
11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	675	1	1516	3	Y	-0-					11
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	509	1	1310	3	Y	-0-					11
01	1829	N	1121	-0-	-708	-0-	303	1	818	3	Y	-0-					11

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		103	-0-	103	103	31	1	72	3	Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/28/2023

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					69
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					71

POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	534	1	1804	3	Y	32	55	1			138
							35	9									
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	411	1	971	3	Y	47	63	1			122
							52	9									
10	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	366	1	814	3	Y	104	109	1			117
							114	9									
11	1260	N	1174	-0-	-86	-0-	360	1	808	3	Y	5					122
							6	9									
12	1302	N	1139	-0-	-163	-0-	316	1	813	3	Y	9	59	1			72
							10	9									
01	1302	N	1106	-0-	-196	-0-	267	1	723	3	Y	105					177
							116	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 #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	0	N	-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

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					24
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					26

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
08	T. A.		91	-0-	91	91	21	1	70	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	91					Y	-0-					-0-
10	228	X	137	-0-	-91	-0-	42	1	95	3	Y	-0-					-0-
11	27	X	27	-0-	-0-	-0-	8	1	19	3	Y	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	5	1	13	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	23	-0-	-70	-0-	6	1	17	3	Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9441 - 10653

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
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	172	1	405	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9480 - 10716

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 10315

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	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

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
08	372	N	334	-0-	-38	-0-	68	1	229	3	Y	34					51
							37	9									
09	330	N	277	-0-	-53	-0-	82	1	194	3	Y	1	48	1			4
							1	9									
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	102	1	226	3	Y	-0-					4
11	330	N	279	-0-	-51	-0-	83	1	186	3	Y	9					13
							10	9									
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	86	1	222	3	Y	14					27
							15	9									
01	310	N	251	-0-	-59	-0-	68	1	183	3	Y	-0-					27

GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749

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
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	59	1	198	3	Y	-0-					55
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	44	1	104	3	Y	-0-					55
10	248	N	170	-0-	-78	-0-	53	1	117	3	Y	-0-					55
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	135	1	302	3	Y	-0-					55
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	366	1	944	3	Y	-0-					55
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	208	1	561	3	Y	-0-					55

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235337 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9565 - 10775

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
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	292	1	986	3	N	-0-					82
09	1140	N	955	-0-	-185	-0-	278	1	655	3	N	20					102
							22	9									
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	620	1	1379	3	N	5					107
							6	9									
11	1140	N	986	-0-	-154	-0-	301	1	676	3	N	8					115
							9	9									
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	356	1	917	3	N	-0-	33	1			82
01	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	280	1	756	3	N	-0-					82

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	59	1	200	3	Y	23	45	1			26
							25	9									
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	58	1	137	3	Y	10					36
							11	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					47
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	11					58
*12	217	N	214	-0-	-3	-0-	60	1	154	3	Y	-0-					58
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	247	1	833	3	Y	40					100
							44	9									
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	351	1	829	3	Y	5					105
							6	9									
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	347	1	771	3	Y	27					132
							30	9									
11	1080	N	899	-0-	-181	-0-	273	1	612	3	Y	13					145
							14	9									
12	1147	N	801	-0-	-346	-0-	224	1	577	3	Y	-0-	31	1			114
01	1147	N	899	-0-	-248	-0-	240	1	648	3	Y	10					124
							11	9									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	11470	X	6930	-0-	-4540	-0-	1589	1	5341	3	Y	-0-					79
09	11100	X	4865	-0-	-6235	-0-	886	1	3979	3	Y	-0-	14	1			65
10	9300	X	3626	-0-	-5674	-0-	801	1	2825	3	Y	-0-					65
11	9000	X	4027	-0-	-4973	-0-	941	1	3086	3	Y	-0-					65
12	7037	X	4340	-0-	-2697	-0-	869	1	3471	3	Y	-0-					65
01	6944	X	3323	-0-	-3621	-0-	619	1	2704	3	Y	-0-					65

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	114	1	386	3	Y	49					87
							54	9									
09	540	N	528	-0-	-12	-0-	125	1	294	3	Y	99	81	1			105
							109	9									
10	558	N	498	-0-	-60	-0-	130	1	290	3	Y	71	81	1			95
							78	9									
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	135	1	302	3	Y	94	77	1			112
							103	9									
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	136	1	351	3	Y	60	88	1			84
							66	9									
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	129	1	348	3	Y	64	80	1			68
							70	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					31
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					33

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 10701

08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	9	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	10	1	21	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	9	1	21	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	9	1	22	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	3	Y	-0-					-0-

POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761

08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	491	1	1659	3	Y	18					150
							20	9									
09	1680	N	870	-0-	-810	-0-	257	1	607	3	Y	5					155
							6	9									
10	1736	N	1208	-0-	-528	-0-	373	1	829	3	Y	5					160
							6	9									
11	1680	N	1663	-0-	-17	-0-	510	1	1147	3	Y	5					165
							6	9									
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	582	1	1499	3	Y	12					177
							13	9									
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	424	1	1147	3	Y	2					179
							2	9									

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9756 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1408	-0-	-204	-0-	322	1	1086	3	N	-0-					32
09	1740	N	1218	-0-	-522	-0-	362	1	856	3	N	-0-					32
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	570	1	1267	3	N	-0-					32
11	1350	N	702	-0-	-648	-0-	216	1	486	3	N	-0-					32
12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	509	1	1309	3	N	-0-					32
01	1798	N	984	-0-	-814	-0-	264	1	713	3	N	6					38
							7	9									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	119	1	400	3	Y	8					160
							9	9									
09	300	N	265	-0-	-35	-0-	79	1	186	3	Y	-0-					160
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	97	1	215	3	Y	-0-					160
11	420	N	370	-0-	-50	-0-	114	1	256	3	Y	-0-					160
12	279	N	145	-0-	-134	-0-	41	1	104	3	Y	-0-					160
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					160

FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	123	1	416	3	Y	-0-	2	1			12
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	8	1	18	3	Y	1	5	1			8
							1	9									
10	93	N	3	-0-	-90	-0-	1	1	1	3	Y	1					9
							1	9									
11	90	N	10	-0-	-80	-0-	3	1	7	3	Y	-0-					9
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					9
*01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					9

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	252	1	852	3	Y	32	44	1			117
							35	9									
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	336	1	793	3	Y	46	53	1			110
							51	9									
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	581	1	1294	3	Y	105	99	1			116
							116	9									
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	519	1	1168	3	Y	-0-					116
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	448	1	1152	3	Y	9	56	1			69
							10	9									
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	437	1	1183	3	Y	105					174
							116	9									

BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	454	1	1534	3	Y	-0-					85
09	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	867	1	2048	3	Y	-0-					85
10	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	921	1	2049	3	Y	-0-					85
11	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	844	1	1898	3	Y	-0-					85
12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	489	1	1258	3	Y	-0-					85
01	2945	N	1260	-0-	-1685	-0-	340	1	920	3	Y	-0-					85

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	160	1	539	3	Y	23					25
							25	9									
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	55	1	129	3	Y	-0-	23	1			2
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	51	1	112	3	Y	-0-					2
11	690	N	174	-0-	-516	-0-	53	1	120	3	Y	1					3
							1	9									
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	59	1	151	3	Y	4					7
							4	9									
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	49	1	134	3	Y	-0-					7

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726

M O																	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2081	-0-	-957	-0-	471	1	1592	3	Y	16					164
							18	9									
09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	895	1	2113	3	Y	15	132	1			47
							17	9									
10	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	936	1	2082	3	Y	18					65
							20	9									
11	2940	X	2717	-0-	-223	-0-	824	1	1853	3	Y	36					101
							40	9									
12	3038	X	2823	-0-	-215	-0-	782	1	2012	3	Y	26					127
							29	9									
01	3038	X	2051	-0-	-987	-0-	547	1	1478	3	Y	24					151
							26	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 246843 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9487 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	999	-0-	-210	-0-	225	1	759	3	N	14					82
							15	9									
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	416	1	984	3	N	20					102
							22	9									
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	394	1	876	3	N	7					109
							8	9									
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	383	1	860	3	N	-0-					109
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	340	1	876	3	N	3					112
							3	9									
01	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	295	1	796	3	N	-0-					112

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246991 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9738 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1990	-0-	-1110	384	454	1	1536	3	Y	-0-					44
09	2519	N	2135	-0-	-384	-0-	635	1	1500	3	Y	-0-	35	1			9
10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	667	1	1485	3	Y	-0-					9
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	597	1	1343	3	Y	-0-					9
12	2077	N	1921	-0-	-156	-0-	537	1	1384	3	Y	-0-					9
01	2139	N	1888	-0-	-251	-0-	510	1	1378	3	Y	-0-					9

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

POLVE WELL #: 4 RRCID -> 246993 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9940 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	62	1	146	3	Y	-0-					10
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	68	1	150	3	Y	-0-					10
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	28	1	63	3	Y	-0-					10
12	217	N	173	-0-	-44	-0-	48	1	122	3	Y	3					13
							3	9									
01	217	N	172	-0-	-45	-0-	46	1	126	3	Y	-0-					13

POLVE WELL #: 3 RRCID -> 247673 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9934 - 10672

08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	163	1	549	3	Y	-0-					23
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	368	1	869	3	Y	-0-					23
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	378	1	842	3	Y	-0-					23
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	376	1	846	3	Y	-0-					23
12	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	326	1	841	3	Y	-0-					23
01	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	307	1	830	3	Y	-0-					23

JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 10724

08	217	N	214	-0-	-3	-0-	49	1	164	3	Y	1					7
							1	9									
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	293	1	692	3	Y	6					13
							7	9									
10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	701	1	1561	3	Y	-0-	1	1			12
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	67	1	149	3	Y	1					13
							1	9									
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	144	1	371	3	Y	-0-					13
01	992	N	402	-0-	-590	-0-	109	1	293	3	Y	-0-					13

FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 10616

08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	450	1	1523	3	Y	-0-	9	1			38
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	327	1	773	3	Y	1	17	1			22
							1	9									
10	434	N	393	-0-	-41	-0-	122	1	270	3	Y	1					23
							1	9									
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	145	1	325	3	Y	-0-					23
12	434	N	433	-0-	-1	-0-	121	1	312	3	Y	-0-					23
*01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	136	1	369	3	Y	-0-					23

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					7
09	120	N	13	-0-	-107	-0-	4	1	8	3	Y	1					8
							1	9									
10	93	N	27	-0-	-66	-0-	8	1	19	3	Y	-0-					8
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	Y	1					9
							1	9									
12	13	N	12	-0-	-1	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					9
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					9

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1446	-0-	-166	-0-	330	1	1114	3	Y	2					86
							2	9									
09	1560	N	1358	-0-	-202	-0-	398	1	941	3	Y	17					103
							19	9									
10	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	436	1	971	3	Y	-0-	2	1			101
11	1410	N	1370	-0-	-40	-0-	419	1	941	3	Y	9					110
							10	9									
12	1395	N	1243	-0-	-152	-0-	348	1	895	3	Y	-0-	2	1			108
01	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	348	1	942	3	Y	2					110
							2	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 256662 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	184	1	620	3	N	2					197
							2	9									
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	231	1	547	3	N	-0-					197
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	211	1	471	3	N	-0-					197
11	780	N	709	-0-	-71	-0-	218	1	489	3	N	2					199
							2	9									
12	806	N	694	-0-	-112	-0-	194	1	500	3	N	-0-	19	1			180
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	188	1	510	3	N	20					200
							22	9									

F.J. JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 258356 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9552 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1619	-0-	-1481	2838	370	1	1249	3	N	-0-					23
09	3000	N	2018	-0-	-982	1856	600	1	1418	3	N	-0-					23
10	3100	N	1912	-0-	-1188	668	593	1	1319	3	N	-0-					23
11	2475	N	1807	-0-	-668	-0-	556	1	1251	3	N	-0-					23
12	2077	N	1898	-0-	-179	-0-	531	1	1367	3	N	-0-					23
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	548	1	1482	3	N	-0-					23

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
08	3255	X	3161	-0-	-94	-0-	713	1	2409	3	Y	35					111
							39	9									
09	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	1134	1	2680	3	Y	1	104	1			8
							1	9									
10	3162	X	2863	-0-	-299	-0-	888	1	1975	3	Y	-0-					8
11	3060	X	2859	-0-	-201	-0-	877	1	1971	3	Y	10					18
							11	9									
12	3255	X	3021	-0-	-234	-0-	840	1	2162	3	Y	17					35
							19	9									
01	3875	X	2539	-0-	-1336	-0-	685	1	1853	3	Y	1					36
							1	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					24
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1583	-0-	-29	-0-	361	1	1220	3	Y	2					13
							2	9									
09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	617	1	1457	3	Y	15					28
							17	9									
10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	489	1	1089	3	Y	-0-	1	1			27
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	474	1	1064	3	Y	10					37
							11	9									
12	1643	N	1428	-0-	-215	-0-	399	1	1029	3	Y	-0-	1	1			36
*01	1581	N	1454	-0-	-127	-0-	392	1	1061	3	Y	1					37
							1	9									

BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10563 PERF.10992 - 14276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	1853	1	4193	3	Y	15					54
							17	9									
09	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	2242	1	3497	3	Y	5					59
							6	9									
10	5890	X	4772	-0-	-1118	-0-	1478	1	3288	3	Y	5					64
							6	9									
11	5700	X	3630	-0-	-2070	-0-	1117	1	2509	3	Y	4					68
							4	9									
12	5890	X	3730	-0-	-2160	-0-	1041	1	2681	3	Y	7					75
							8	9									
01	6076	X	4609	-0-	-1467	-0-	1241	1	3354	3	Y	13					88
							14	9									

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
08	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	1909	1	6451	3	N	-0-					42
09	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	2396	1	5661	3	N	-0-					42
10	7316	X	7189	-0-	-127	-0-	2229	1	4960	3	N	-0-	10	1			32
11	7560	X	6928	-0-	-632	-0-	2133	1	4795	3	N	-0-					32
12	7812	X	6885	-0-	-927	-0-	1926	1	4959	3	N	-0-					32
01	7812	X	6694	-0-	-1118	-0-	1807	1	4887	3	N	-0-					32

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BRITTON, LINDY WELL #: 5H RRCID -> 275425 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9981 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8463	X	8291	-0-	-172	-0-	1901	1	6390	3	Y	-0-					168
09	8190	X	7957	-0-	-233	-0-	1445	1	6490	3	Y	20					188
							22	9									
10	8401	X	7678	-0-	-723	-0-	1696	1	5982	3	Y	-0-					188
11	8130	X	7979	-0-	-151	-0-	1852	1	6071	3	Y	51					239
							56	9									
12	8277	X	7891	-0-	-386	-0-	1579	1	6309	3	Y	3					242
							3	9									
01	8277	X	6888	-0-	-1389	-0-	1272	1	5558	3	Y	53					295
							58	9									

BLACKSTONE/HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 276825 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10552 PERF.11160 - 13204

08	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	1230	1	4157	3	N	-0-					47
09	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	1626	1	3841	3	N	10					57
							11	9									
10	5053	X	4477	-0-	-576	-0-	1388	1	3089	3	N	-0-					57
11	4890	X	4621	-0-	-269	-0-	1423	1	3198	3	N	-0-					57
12	5053	X	4955	-0-	-98	-0-	1386	1	3569	3	N	-0-					57
01	5053	X	4836	-0-	-217	-0-	1306	1	3530	3	N	-0-					57

POOVEY/MARKS-POOVEY WELL #: 1H RRCID -> 276992 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10960 - 16386

08	12121	X	11152	-0-	-969	-0-	2547	1	8605	3	N	-0-					20
09	14389	X	14389	-0-	-0-	-0-	4280	1	10109	3	N	-0-					20
10	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	3892	1	8660	3	N	-0-					20
11	11520	X	10908	-0-	-612	-0-	3359	1	7549	3	N	-0-					20
12	12121	X	11190	-0-	-931	-0-	3130	1	8060	3	N	-0-					20
01	12121	X	10363	-0-	-1758	-0-	2798	1	7565	3	N	-0-					20

BRITTON, LINDY WELL #: 6H RRCID -> 280088 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10136 - 14614

08	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	3723	1	12513	3	Y	10					152
							11	9									
09	15600	X	15230	-0-	-370	-0-	2773	1	12457	3	Y	-0-	30	1			122
10	16244	X	15068	-0-	-1176	-0-	3297	1	11631	3	Y	127					249
							140	9									
11	15720	X	15687	-0-	-33	-0-	3659	1	11993	3	Y	32					281
							35	9									
12	16244	X	15733	-0-	-511	-0-	3131	1	12507	3	Y	86	195	1			172
							95	9									
01	16244	X	11071	-0-	-5173	-0-	2055	1	8977	3	Y	35					207
							39	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 282107 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11810 - 16513

08	12865	X	12832	-0-	-33	-0-	2931	1	9901	3	N	-0-					30
09	13068	X	13068	-0-	-0-	-0-	3887	1	9181	3	N	-0-					30
10	12741	X	12330	-0-	-411	-0-	3823	1	8507	3	N	-0-					30
11	12420	X	11481	-0-	-939	-0-	3535	1	7946	3	N	-0-					30
12	13516	X	11924	-0-	-1592	-0-	3335	1	8589	3	N	-0-	7	1			23
01	13516	X	11974	-0-	-1542	-0-	3233	1	8741	3	N	-0-					23

POOVEY-KANGERGA GU 1 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282339 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10918 - 15453

08	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	2968	1	10028	3	N	-0-	5	1			62
09	11940	X	11553	-0-	-387	-0-	3436	1	8117	3	N	-0-					62
10	12338	X	11508	-0-	-830	-0-	3568	1	7940	3	N	-0-					62
11	11940	X	11112	-0-	-828	-0-	3422	1	7690	3	N	-0-					62
12	12338	X	11736	-0-	-602	-0-	3283	1	8453	3	N	-0-					62
01	12338	X	11962	-0-	-376	-0-	3230	1	8732	3	N	-0-					62

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
08	20603	X	20603	-0-	-0-	-0-	4698	1	15874	3	N	28					93
							31	9									
09	21175	X	21175	-0-	-0-	-0-	6296	1	14873	3	N	5					98
							6	9									
10	19447	X	19447	-0-	-0-	-0-	6016	1	13388	3	N	39					137
							43	9									
11	19950	X	18364	-0-	-1586	-0-	5655	1	12709	3	N	-0-					137
12	20863	X	18682	-0-	-2181	-0-	5226	1	13456	3	N	-0-	2	1			135
01	20863	X	18656	-0-	-2207	-0-	5014	1	13558	3	N	76	174	1			37
							84	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
08	17701	X	15427	-0-	-2274	-0-	4713	1	10692	3	N	20					229
							22	9									
09	17130	X	16813	-0-	-317	-0-	5761	1	10966	3	N	78	183	1			124
							86	9									
10	17381	X	17381	-0-	-0-	-0-	6157	1	11177	3	N	43					167
							47	9									
11	18038	X	18038	-0-	-0-	-0-	6317	1	11668	3	N	48					215
							53	9									
12	17360	X	7813	-0-	-9547	-0-	2513	1	5300	3	N	-0-	207	1			8
01	17391	X	162	-0-	-17229	-0-	44	1	118	3	N	-0-					8

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
08	16608	X	16608	-0-	-0-	-0-	3785	1	12787	3	N	33					185
							36	9									
09	15577	X	15577	-0-	-0-	-0-	4629	1	10935	3	N	12					197
							13	9									
10	15795	X	15795	-0-	-0-	-0-	4896	1	10896	3	N	3					200
							3	9									
11	15570	X	15194	-0-	-376	-0-	4679	1	10515	3	N	-0-					200
12	16089	X	15525	-0-	-564	-0-	4331	1	11153	3	N	37					237
							41	9									
01	16089	X	15245	-0-	-844	-0-	4112	1	11116	3	N	15					252
							17	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
08	26411	X	26411	-0-	-0-	-0-	6026	1	20361	3	N	22					122
							24	9									
09	17850	X	16852	-0-	-998	-0-	5004	1	11820	3	N	25					147
							28	9									
10	18445	X	16737	-0-	-1708	-0-	5184	1	11535	3	N	16					163
							18	9									
11	17850	X	16651	-0-	-1199	-0-	5127	1	11524	3	N	-0-					163
12	18445	X	16855	-0-	-1590	-0-	4705	1	12115	3	N	32					195
							35	9									
01	18445	X	16680	-0-	-1765	-0-	4493	1	12146	3	N	37					232
							41	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
08	27032	X	17339	-0-	-9693	-0-	3960	1	13379	3	N	-0-					117
09	26160	X	25166	-0-	-994	-0-	7485	1	17681	3	N	-0-					117
10	25438	X	25438	-0-	-0-	-0-	7887	1	17551	3	N	-0-					117
11	23924	X	23924	-0-	-0-	-0-	7367	1	16557	3	N	-0-					117
12	26009	X	23780	-0-	-2229	-0-	6651	1	17126	3	N	3					120
							3	9									
01	26009	X	19348	-0-	-6661	-0-	5220	1	14113	3	N	14					134
							15	9									

CHADWICK-BRANNON WELL #: 1H RRCID -> 292626 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 9702 PERF.10899 - 17802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	107415	X	89210	-0-	-18205	-0-	10786	1	77445	3	N	890	907	1			122
							979	9									
09	103950	X	84349	-0-	-19601	-0-	9785	1	73207	3	N	1234	1157	1			199
							1357	9									
10	105648	X	72446	-0-	-33202	-0-	8687	1	62760	3	N	908	963	1			144
							999	9									
11	97020	X	79928	-0-	-17092	-0-	10099	1	68663	3	N	1060	1144	1			60
							1166	9									
12	92070	X	78007	-0-	-14063	-0-	9529	1	67255	3	N	1112	930	1			242
							1223	9									
01	89218	X	77852	-0-	-11366	-0-	10768	1	66072	3	N	920	1107	1			55
							1012	9									

TURNER-MOSS WELL #: 1H RRCID -> 292808 COMPL. DATE 03/25/2022 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9908 - 17266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38130	X	31303	-0-	-6827	-0-	2785	1	27844	3	N	613	562	1			165
							674	9									
09	34530	X	33652	-0-	-878	-0-	32999	3	653	9	N	594	554	1			205
10	35433	X	28559	-0-	-6874	-0-	2711	1	25371	3	N	434	577	1			62
							477	9									
11	32580	X	26959	-0-	-5621	-0-	534	1	25823	3	N	547	571	1			38
							602	9									
12	34782	X	29727	-0-	-5055	-0-	1507	1	27370	3	N	773	525	1			286
							850	9									
01	34782	X	30103	-0-	-4679	-0-	2744	1	26789	3	N	518	547	1			257
							570	9									

TATUM B-BRIAR WELL #: 1H RRCID -> 294341 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 9855 PERF. N/A

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

WILLIAMS A-TATUM A WELL #: 3H RRCID -> 294452 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 9943 PERF.10507 - 16065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124465	X	43456	-0-	-81009	-0-	42958	3	498	9	N	453	508	1			65
09	86910	X	43172	-0-	-43738	-0-	42725	3	447	9	N	406	319	1			152
10	73470	X	34738	-0-	-38732	-0-	3817	1	30290	3	N	574	546	1			180
							631	9									
11	58290	X	24248	-0-	-34042	-0-	901	1	23028	3	N	290	368	1			102
							319	9									
12	52731	X	26419	-0-	-26312	-0-	1669	1	24440	3	N	282	192	1			192
							310	9									
01	44609	X	29241	-0-	-15368	-0-	3894	1	24975	3	N	338	367	1			163
							372	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILLIAMS A-TATUM A WELL #: 2H RRCID -> 294457 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10454 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18973	X	18973	-0-	-0-	-0-	18645	3	328	9	N	298	168	1			182
09	17435	X	17435	-0-	-0-	-0-	17180	3	255	9	N	232	324	1			90
10	17985	X	17985	-0-	-0-	-0-	1967	1	15611	3	N	370	360	1			100
							407	9									
11	17917	X	17917	-0-	-0-	-0-	672	1	17165	3	N	73					173
							80	9									
12	17493	X	17493	-0-	-0-	-0-	1103	1	16149	3	N	219	325	1			67
							241	9									
01	15770	X	15770	-0-	-0-	-0-	2113	1	13552	3	N	95					162
							105	9									

LILY-BIRCH WELL #: 1H RRCID -> 294462 COMPL. DATE 03/12/2023 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10308 - 16730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	W	126413	-0-	126413	827674	1501	1	124491	3	N	383	555	1			93
							421	9									
*09	0	W	118267	-0-	118267	945941	117829	3	438	9	N	398	361	1			130
*10	0	W	101133	-0-	101133	1047074	15345	1	85292	3	N	451	378	1			203
							496	9									
*11	0	W	90222	-0-	90222	1137296	7485	1	82335	3	N	365	353	1			215
							402	9									
*12	0	W	83585	-0-	83585	1220881	8760	1	74390	3	N	395	548	1			62
							435	9									
01	0	W	71838	-0-	71838	1292719	11710	1	59822	3	N	278	168	1			172
							306	9									

TATUM B-HOLLY WELL #: 2H RRCID -> 294520 COMPL. DATE 04/09/2023 TOTAL DEPTH 9813 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
08	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MOSS WELL #: 1H RRCID -> 295400 COMPL. DATE 05/29/2023 TOTAL DEPTH 9754 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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	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

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					2
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					2
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					2
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					2
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					2
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					9
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					9
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					9
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					9
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					9
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					9

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					35
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					35
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					35
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					35
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					35
01	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					35

BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					2
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					2
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			Y	-0-					2
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					2
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					2
01	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	2			Y	-0-					2

KJ ENERGY, LLC 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10520 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					46
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			Y	-0-					46
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					46
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	51	1	98	2	Y	-0-					46
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	172	2	1	9	Y	1	16	1			31
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					31

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	26	26	1			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3	3	1			-0-
01	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

08	434	N	80	-0-	-354	-0-	80	2			Y	-0-	11	1			6
09	210	N	43	-0-	-167	-0-	43	2			Y	-0-					6
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					6
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	13	1	47	2	Y	-0-					6
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-	5	1			1
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					1

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667

08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	562	2	14	9	Y	13	14	1			-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	220	-0-	-350	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	489	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	565	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585

08	T. A.		750	-0-	750	750	90	1	577	2	Y	75	78	1			-0-
							83	9									
09	T. A.		1149	-0-	1149	1899	44	1	1105	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		771	-0-	771	2670	4	1	765	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	3169	X	499	-0-	-2670	-0-	154	1	345	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	10	1	787	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	5	1	6	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672

08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					74
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					74
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	2	N	-0-					74
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					74
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					74
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					74

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
01	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

08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	722	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
09	120	N	42	-0-	-78	-0-	12	1	30	2	Y	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	78	1	150	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	402	-0-	-318	-0-	172	1	230	2	Y	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	70	1	229	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	158	1	42	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		126	-0-	126	126	11	1	93	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
10	T. A.		20	-0-	20	146	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		42	-0-	42	188	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
12	342	X	154	-0-	-188	-0-	153	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 10590

08	682	X	114	-0-	-568	-0-	19	1	89	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
09	326	X	326	-0-	-0-	-0-	2	1	324	2	Y	-0-					-0-
10	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
11	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
12	341	X	150	-0-	-191	-0-	148	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	524	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	600	N	371	-0-	-229	-0-	365	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	634	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	703	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	746	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	T. A.		108	-0-	108	108	108	2			Y	-0-	10	1			19
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-					19

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
08	T. A.		178	-0-	178	178	32	1	146	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	T. A.		58	-0-	58	236	58	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		88	-0-	88	324	28	1	60	2	Y	-0-					-0-
11	504	X	180	-0-	-324	-0-	55	1	125	2	Y	-0-					-0-
12	283	X	283	-0-	-0-	-0-	82	1	199	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	186	X	13	-0-	-173	-0-	7	1	6	2	Y	-0-					-0-

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
08	372	X	241	-0-	-131	-0-	53	1	187	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
10	403	X	201	-0-	-202	-0-	70	1	131	2	Y	-0-					-0-
11	390	X	276	-0-	-114	-0-	88	1	188	2	Y	-0-					-0-
12	403	X	256	-0-	-147	-0-	128	1	127	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	341	X	5	-0-	-336	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					-0-

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
08	T. A.		52	-0-	52	52	48	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
11	52	X	-0-	-0-	-52	-0-					Y	-0-					-0-
12	54	X	54	-0-	-0-	-0-	52	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	T. A.		664	-0-	664	664	662	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	T. A.		608	-0-	608	1272	566	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
10	T. A.		803	-0-	803	2075	801	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	3056	X	981	-0-	-2075	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
12	1426	X	879	-0-	-547	-0-	875	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	978	X	978	-0-	-0-	-0-	975	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550

08	1085	N	268	-0-	-817	-0-	268	2			Y	-0-	13	1			7
09	1080	N	162	-0-	-918	-0-	162	2			Y	-0-					7
10	1240	N	237	-0-	-1003	-0-	237	2			Y	-0-					7
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	91	1	737	2	Y	-0-					7
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	208	2	37	9	Y	34	41	1			-0-
01	248	N	40	-0-	-208	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 10846

08	1178	N	1030	-0-	-148	-0-	134	1	896	2	N	-0-					81
09	930	N	920	-0-	-10	-0-	160	1	760	2	N	-0-					81
10	1178	N	776	-0-	-402	-0-	192	1	584	2	N	-0-	1	1			80
11	990	N	625	-0-	-365	-0-	111	1	514	2	N	-0-	3	1			77
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	303	1	985	2	N	-0-	2	1			75
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	199	1	779	2	N	-0-	2	1			73

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537

08	T. A.		81	-0-	81	81	81	2			Y	-0-					34
09	T. A.		11	-0-	11	92	1	1	10	2	Y	-0-					34
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-					34
11	92	X	-0-	-0-	-92	-0-					Y	-0-					34
12	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-	11	1			23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430

08	186	N	52	-0-	-134	-0-	8	2	44	9	Y	40	56	1			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-	4	1			-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	74	1	231	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	1254	1	963	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9276 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	26	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					31
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					31
10	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			Y	-0-					31
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					31
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	Y	1	11	1			21
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	14	1	99	2	Y	-0-					21

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	174	-0-	-36	-0-	7	1	167	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	159	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					-0-

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
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	866	2	2	9	Y	2	2	1			52
09	600	N	333	-0-	-267	-0-	333	2			Y	-0-					52
10	620	N	488	-0-	-132	-0-	487	2	1	9	Y	1	1	1			52
11	600	N	235	-0-	-365	-0-	235	2			Y	-0-					52
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	686	2	3	9	Y	3	3	1			52
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	Y	1	1	1			52

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
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	303	2	24	9	Y	22	38	1			-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	220	-0-	-110	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	354	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
01	310	N	118	-0-	-192	-0-	118	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	837	N	531	-0-	-306	-0-	508	2	23	9	N	21	63	1			-0-
09	870	N	546	-0-	-324	-0-	546	2			N	-0-					-0-
10	682	N	548	-0-	-134	-0-	547	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	18	1	625	2	N	-0-					-0-
12	558	N	373	-0-	-185	-0-	371	2	2	9	N	2	2	1			-0-
01	558	N	324	-0-	-234	-0-	323	2	1	9	N	1	1	1			-0-

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
08	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	333	1	681	2	Y	111	116	1			-0-
							122	9									
09	990	N	291	-0-	-699	-0-	121	1	170	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	502	-0-	-676	-0-	201	1	300	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1110	N	380	-0-	-730	-0-	187	1	193	2	Y	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	566	1	154	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	190	1	921	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
08	3100	N	24	-0-	-3076	118093	9	1	15	2	N	-0-					62
09	3000	N	23	-0-	-2977	115116	12	1	11	2	N	-0-					62
10	3100	N	23	-0-	-3077	112039	8	1	15	2	N	-0-					62
11	3000	N	23	-0-	-2977	109062	5	1	18	2	N	-0-					62
12	3100	N	23	-0-	-3077	105985	2	1	21	2	N	-0-					62
01	3100	N	22	-0-	-3078	102907	5	1	17	2	N	-0-					62

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	20	1			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	33	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808

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

WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		2224	-0-	2224	2224	1791 72	1 9	361	2	Y	65	68	1			-0-
09	T. A.		2120	-0-	2120	4344	1802	1	318	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1464	-0-	1464	5808	1215 2	1 9	247	2	Y	2	2	1			-0-
11	5808	X	-0-	-0-	-5808	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055

08	93	N	23	-0-	-70	-0-	8	1	15	2	Y	-0-					48
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	15	1	8	2	Y	-0-					48
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					48
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					48
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	14	1	9	2	Y	-0-					48
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	5	1	17	2	Y	-0-					48

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O																	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		891	-0-	891	891	53	1	792	2	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	891					Y	-0-					-0-
12	T. A.		286	-0-	286	1177	17	1	254	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1177					Y	-0-					-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472

M O																	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	20	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	1	1	58	2	Y	-0-					-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	449	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	2			Y	-0-					-0-

DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1152	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	980	-0-	-105	-0-	978	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	1110	N	840	-0-	-270	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	890	-0-	-288	-0-	886	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	992	N	853	-0-	-139	-0-	851	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690

M O																	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1123					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	X	32	-0-	-1084	-0-	32	2			Y	-0-	36	1			21
09	420	X	30	-0-	-390	-0-	30	2			Y	-0-					21
10	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-	1	1			20
11	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					20
12	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-	19	1			1
01	62	X	18	-0-	-44	-0-	18	2			Y	-0-					1

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		358	-0-	358	358	25	1	331	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	T. A.		182	-0-	182	540	16	1	165	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	T. A.		482	-0-	482	1022	29	1	442	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	1022	X	-0-	-0-	-1022	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	125	-0-	-278	-0-	4	1	120	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	180	N	73	-0-	-107	-0-	3	1	69	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	184	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	Y	-0-					-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		355	-0-	355	355	12	1	342	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	355					Y	20	20	1			-0-
10	T. A.		258	-0-	258	613	257	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	613	X	-0-	-0-	-613	-0-					Y	-0-					-0-
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	1054	-0-	1054	1054	38	1	961	2	Y	50	10	1			40
							55	9									
11		14B2 EXT	432	-0-	432	1486	23	1	406	2	Y	3	3	1			40
							3	9									
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1486					Y	-0-					40
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1486					Y	-0-					40

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
08	403	N	276	-0-	-127	-0-	13	1	261	2	Y	2	2	1			13
							2	9									
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	9	1	215	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
10	465	N	176	-0-	-289	-0-	6	1	168	2	Y	2	2	1			13
							2	9									
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	13	1	236	2	Y	2	2	1			13
							2	9									
12	248	N	200	-0-	-48	-0-	7	1	192	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	6	1	193	2	Y	-0-					13

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	86	1	1213	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	47	1	844	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	463	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	438	2	1	9	Y	1	1	1			40
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					40
10	558	N	30	-0-	-528	-0-	30	2			Y	-0-					40
11	420	N	49	-0-	-371	-0-	7	1	42	2	Y	-0-					40
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					40
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					40

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2583	-0-	-703	-0-	2517	2	66	9	Y	60	60	1			-0-
09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	2358	-0-	-804	-0-	70	1	2282	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	3060	X	2552	-0-	-508	-0-	2530	2	22	9	Y	20					20
12	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3587	2	108	9	Y	98	118	1			-0-
01	3441	X	2650	-0-	-791	-0-	2642	2	8	9	Y	7	7	1			-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					49
09	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					49
10	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	397	1	1990	2	Y	-0-	1	1			48
11	3000	N	4465	-0-	1465	1465	698	1	3767	2	Y	-0-	2	1			46
12	3100	N	2531	-0-	-569	896	212	1	2319	2	Y	-0-	26	1			20
01	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					20

WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234223 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 9274 - 10414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4522	X	2626	-0-	-1896	-0-	2593	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
09	2250	X	1282	-0-	-968	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
10	2325	X	1102	-0-	-1223	-0-	1100	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	2550	X	846	-0-	-1704	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
12	2635	X	965	-0-	-1670	-0-	961	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	2635	X	1167	-0-	-1468	-0-	1164	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9486 - 10360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
08	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3739	2	52	9	Y	47	47	1			-0-
09	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			Y	-0-					-0-
10	2976	X	2696	-0-	-280	-0-	2690	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	2880	X	2204	-0-	-676	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2200	-0-	-776	-0-	2189	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
01	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4292	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 9566																	
08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	149	1	2073	2	Y	76	16	1			60
							84	9									
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	107	1	1866	2	Y	30	90	1			-0-
							33	9									
10	1364	N	308	-0-	-1056	-0-	15	1	253	2	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	90	1	1479	2	Y	16	11	1			5
							18	9									
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	85	1	1220	2	Y	56	61	1			-0-
							62	9									
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	93	1	1124	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 10614																	
08	3007	X	2177	-0-	-830	-0-	2063	2	114	9	Y	104	116	1			-0-
09	2820	X	2014	-0-	-806	-0-	2014	2			Y	-0-					-0-
10	2449	X	353	-0-	-2096	-0-	352	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2370	X	726	-0-	-1644	-0-	43	1	683	2	Y	-0-					-0-
12	2170	X	418	-0-	-1752	-0-	415	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788																	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	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-
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680																	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479																	
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	9	1	15	2	N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	13	1	11	2	N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	8	1	16	2	N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	9	1	15	2	N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	6	1	18	2	N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER GAS UNIT WELL #: 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266

08	527	N	420	-0-	-107	-0-	30	1	387	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	25	1	446	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	465	N	389	-0-	-76	-0-	23	1	362	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	32	1	503	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	496	N	418	-0-	-78	-0-	28	1	367	2	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
01	403	N	291	-0-	-112	-0-	23	1	267	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 10742

08	682	N	605	-0-	-77	-0-	605	2			N	-0-					-0-
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	281	1	805	2	N	11	10	1			1
							12	9									
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	98	1	613	2	N	3	1	1			3
							3	9									
11	600	N	390	-0-	-210	-0-	373	2	17	9	N	15	11	1			7
12	682	N	656	-0-	-26	-0-	72	1	583	2	N	1	1	1			7
							1	9									
01	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	2			N	-0-	1	1			6

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 10828

08	496	N	199	-0-	-297	-0-	11	1	188	2	Y	-0-					47
09	180	N	124	-0-	-56	-0-	5	1	119	2	Y	-0-					47
10	186	N	74	-0-	-112	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					47
11	180	N	99	-0-	-81	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					47
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					47
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					47

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236219 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9549 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236655 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10036 - 10704

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

TXU GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236750 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10014 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	322	1	1108	2	N	-0-					9
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	218	1	756	2	N	1	1	8			9
							1	9									
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					9
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					9

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237109 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9939 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	734	-0-	-444	-0-	728	2	6	9	N	5	5	1			11
09	1320	N	842	-0-	-478	-0-	58	1	777	2	N	6	5	1			12
							7	9									
10	961	N	451	-0-	-510	-0-	447	2	4	9	N	4	5	1			11
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	13	1	716	2	N	28	30	1			9
							31	9									
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	4	1	1045	2	N	7	7	1			9
							8	9									
01	465	N	329	-0-	-136	-0-	328	2	1	9	N	1	1	1			9

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237110 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10102 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	14	-0-	-234	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	1380	2			Y	-0-					1
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-					1
10	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2198	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1884	2	4	9	Y	4	3	1			2
12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2111	2	1	9	Y	1	1	1			2
01	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	1503	2	2	9	Y	2	2	1			2

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	147	1	153	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 237623 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10184 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	19	1	85	2	N	-0-					-0-
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	977	2	2	9	N	2					2

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

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
08	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					3
09	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3207	2	50	9	N	45	43	1			5
10	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3373	2	8	9	N	7	3	1			9
11	2850	X	2832	-0-	-18	-0-	2780	2	52	9	N	47	34	1			22
12	2945	X	2654	-0-	-291	-0-	2654	2			N	-0-	1	1			21
01	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-	3	1			18

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	3937	X	2414	-0-	-1523	-0-	2414	2			N	-0-					2
09	3810	X	1886	-0-	-1924	-0-	1850	2	36	9	N	33	31	1			4
10	3937	X	1819	-0-	-2118	-0-	1815	2	4	9	N	4	2	1			6
11	2520	X	1284	-0-	-1236	-0-	1259	2	25	9	N	23	18	1			11
12	2604	X	902	-0-	-1702	-0-	902	2			N	-0-	1	1			10
01	2418	X	1472	-0-	-946	-0-	1470	2	2	9	N	2	2	1			10

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237780 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10156 - 10696

08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	21	1	53	2	N	-0-					-0-
01	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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	T. A.		43	-0-	43	43	43	2			Y	-0-					56
11	T. A.		25	-0-	25	68	25	2			Y	-0-					56
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					56
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					56

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682

08	3534	X	3379	-0-	-155	-0-	208	1	3171	2	Y	-0-					4
09	3420	X	3187	-0-	-233	-0-	232	1	2955	2	Y	-0-					4
10	3503	X	3302	-0-	-201	-0-	337	1	2961	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
11	3390	X	3222	-0-	-168	-0-	355	1	2856	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
12	3410	X	3338	-0-	-72	-0-	358	1	2976	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
01	3379	X	3224	-0-	-155	-0-	517	1	2703	2	Y	4	4	1			4
							4	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	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-

WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	18	1			6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	129	1	552	2	N	5	4	1			9
							6	9									
09	480	N	448	-0-	-32	-0-	110	1	335	2	N	3	3	1			9
							3	9									
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	163	1	492	2	N	7	5	1			11
							8	9									
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	300	1	391	2	N	28	30	1			9
							31	9									
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	232	1	970	2	N	8	7	1			10
							9	9									
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	226	1	482	2	N	1	1	1			10
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11929 - 14384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	2	2	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11336 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
09	690	X	475	-0-	-215	-0-	25	1	450	2	N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

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
08	14B2 EXT		775	-0-	775	775	775	2			Y	-0-					2
09	14B2 EXT		860	-0-	860	1635	159	1	701	2	Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1635					Y	-0-					2
11	1635	X	-0-	-0-	-1635	-0-					Y	-0-					2
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					2
01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					2

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					496
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					496
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			491
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			477
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	96	1			381
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			380

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 10875

08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HARRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11434 - 11302

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 11460

08	3255	X	2506	-0-	-749	-0-	385	1	2121	2	Y	-0-					59
09	3150	X	2529	-0-	-621	-0-	380	1	2149	2	Y	-0-					59
10	2976	X	1483	-0-	-1493	-0-	26	1	1457	2	Y	-0-					59
11	2880	X	1261	-0-	-1619	-0-	1261	2			Y	-0-					59
12	2883	X	717	-0-	-2166	-0-	111	1	606	2	Y	-0-					59
01	2604	X	457	-0-	-2147	-0-	77	1	380	2	Y	-0-					59

HUGHES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244562 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11222 - 11304

08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244563 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10166 - 10661

08	1612	X	1174	-0-	-438	-0-	902	1	239	2	Y	30	39	1			-0-
							33	9									
09	1500	N	1369	-0-	-131	-0-	1102	1	267	2	Y	-0-					-0-
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1073	1	385	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1140	N	1088	-0-	-52	-0-	629	1	455	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	1426	N	643	-0-	-783	-0-	395	1	247	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1457	N	730	-0-	-727	-0-	594	1	135	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
09	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	558	N	145	-0-	-413	-0-	113 2	1 9	30	2	Y	2	7	1			-0-
09	450	N	180	-0-	-270	-0-	154	1	26	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	190	-0-	-89	-0-	32	1	158	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	52	-0-	-98	-0-	25	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	191	1	118	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	148	-0-	-38	-0-	127	1	21	2	Y	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	188	1	1365	2	N	-0-					13
09	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	207	1	927	2	N	-0-					13
10	914	X	914	-0-	-0-	-0-	214	1	700	2	N	-0-					13
11	941	X	941	-0-	-0-	-0-	140	1	801	2	N	-0-	1	1			12
12	925	X	925	-0-	-0-	-0-	204	1	721	2	N	-0-					12
01	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	253	1	994	2	N	-0-					12

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
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					332
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					332
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			331
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			329
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			328
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			327

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	310	N	44	-0-	-266	-0-	44	2			Y	-0-					1
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					1
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					1
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	558	N	28	-0-	-530	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	26	-0-	-191	-0-	26	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
08	806	N	104	-0-	-702	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	48	1	368	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1325	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	3100	N	3430	-0-	330	330	3430	2			Y	-0-					-0-

SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	474	2	1	9	Y	1	1	1			12
09	300	N	21	-0-	-279	-0-	21	2			Y	-0-					12
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	458	2	1	9	Y	1	1	1			12
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					12
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	571	2	2	9	Y	2	2	1			12
01	465	N	440	-0-	-25	-0-	439	2	1	9	Y	1	1	1			12

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	224	2	11	9	Y	10	11	1			-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	234	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 108 RRCID -> 248848 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9421 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	X	1521	-0-	-928	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
09	2370	X	1305	-0-	-1065	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
10	2449	X	1569	-0-	-880	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
11	1470	X	607	-0-	-863	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
12	1519	X	933	-0-	-586	-0-	927	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	1581	X	699	-0-	-882	-0-	699	2			Y	-0-					1

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	93	1	16	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	78	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	32	1	75	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	57	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	59	1	36	2	Y	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-

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
08	T. A.		553	-0-	553	553	553	2			Y	-0-					2
09	T. A.		1791	-0-	1791	2344	63	1	1728	2	Y	-0-					2
10	T. A.		1039	-0-	1039	3383	1039	2			Y	-0-					2
11	3577	X	194	-0-	-3383	-0-	194	2			Y	-0-					2
12	1860	X	538	-0-	-1322	-0-	535	2	3	9	Y	3	4	1			1
01	1860	X	590	-0-	-1270	-0-	26	1	564	2	Y	-0-					1

WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11220 - 15354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			35
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			34
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			33
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			32

JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					1
09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-					1
10	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2067	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2135	2	6	9	Y	5	4	1			2
12	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2213	2	1	9	Y	1	1	1			2
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1398	2	1	9	Y	1	1	1			2

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	8184	X	7049	-0-	-1135	-0-	958	1	6091	2	N	-0-					8
09	7950	X	6778	-0-	-1172	-0-	980	1	5677	2	N	110	105	1			13
							121	9									
10	8215	X	6581	-0-	-1634	-0-	1146	1	5413	2	N	20	8	1			25
							22	9									
11	7950	X	7231	-0-	-719	-0-	999	1	6011	2	N	201	137	1			89
							221	9									
12	7843	X	7121	-0-	-722	-0-	1226	1	5895	2	N	-0-	10	1			79
01	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	1252	1	5820	2	N	-0-	10	1			69

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
08	8401	X	8185	-0-	-216	-0-	1107	1	7078	2	Y	-0-					9
09	8130	X	7801	-0-	-329	-0-	1143	1	6658	2	Y	-0-					9
10	8401	X	7856	-0-	-545	-0-	1345	1	6500	2	Y	10	10	1			9
							11	9									
11	8130	X	6456	-0-	-1674	-0-	928	1	5506	2	Y	20	20	1			9
							22	9									
12	8370	X	7343	-0-	-1027	-0-	1262	1	6071	2	Y	9	9	1			9
							10	9									
01	8184	X	7670	-0-	-514	-0-	1406	1	6253	2	Y	10	10	1			9
							11	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
08	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	905	1	12509	2	N	88	88	1			17
							97	9									
09	13590	X	12553	-0-	-1037	-0-	668	1	11795	2	N	82	82	1			17
							90	9									
10	14043	X	12442	-0-	-1601	-0-	690	1	11622	2	N	118	118	1			17
							130	9									
11	13590	X	11122	-0-	-2468	-0-	667	1	10376	2	N	72	72	1			17
							79	9									
12	13795	X	11980	-0-	-1815	-0-	779	1	11106	2	N	86	86	1			17
							95	9									
01	13516	X	10191	-0-	-3325	-0-	772	1	9398	2	N	19	19	1			17
							21	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
08	17050	X	15291	-0-	-1759	-0-	2059	1	13159	2	N	66	76	1			-0-
							73	9									
09	15900	X	14306	-0-	-1594	-0-	2090	1	12215	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	16089	X	14947	-0-	-1142	-0-	2549	1	12377	2	N	19	19	1			-0-
							21	9									
11	14790	X	13966	-0-	-824	-0-	2034	1	11884	2	N	44	44	1			-0-
							48	9									
12	15283	X	14110	-0-	-1173	-0-	2420	1	11618	2	N	65	65	1			-0-
							72	9									
01	15283	X	14286	-0-	-997	-0-	2629	1	11637	2	N	18	18	1			-0-
							20	9									

WILKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 283723 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10714 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8680	X	8171	-0-	-509	-0-	549	1	7566	2	Y	51	51	1			30
							56	9									
09	8520	X	7742	-0-	-778	-0-	411	1	7277	2	Y	49	49	1			30
							54	9									
10	8804	X	7720	-0-	-1084	-0-	429	1	7213	2	Y	71	71	1			30
							78	9									
11	8520	X	7651	-0-	-869	-0-	460	1	7139	2	Y	47	47	1			30
							52	9									
12	8680	X	7441	-0-	-1239	-0-	483	1	6902	2	Y	51	51	1			30
							56	9									
01	8184	X	7698	-0-	-486	-0-	591	1	7092	2	Y	14	14	1			30
							15	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283862 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10842 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12276	X	12129	-0-	-147	-0-	814	1	11230	2	Y	77	77	1			25
							85	9									
09	11580	X	11536	-0-	-44	-0-	612	1	10843	2	Y	74	74	1			25
							81	9									
10	12090	X	11422	-0-	-668	-0-	627	1	10677	2	Y	107	107	1			25
							118	9									
11	11730	X	10930	-0-	-800	-0-	657	1	10197	2	Y	69	69	1			25
							76	9									
12	12121	X	10782	-0-	-1339	-0-	700	1	9998	2	Y	76	76	1			25
							84	9									
01	12121	X	9960	-0-	-2161	-0-	754	1	9186	2	Y	18	18	1			25
							20	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
08	30240	X	30240	-0-	-0-	-0-	2025	1	27982	2	N	212	237	1			27
							233	9									
09	26731	X	26731	-0-	-0-	-0-	1417	1	25115	2	N	181	181	1			27
							199	9									
10	27910	X	27910	-0-	-0-	-0-	1527	1	26079	2	N	276	276	1			27
							304	9									
11	28176	X	28176	-0-	-0-	-0-	1699	1	26270	2	N	188	188	1			27
							207	9									
12	27125	X	27125	-0-	-0-	-0-	1765	1	25138	2	N	202	202	1			27
							222	9									
01	28625	X	28625	-0-	-0-	-0-	2250	1	26314	2	N	55	55	1			27
							61	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
08	14570	X	12526	-0-	-2044	-0-	843	1	11575	2	Y	98	108	1			8
							108	9									
09	13410	X	12495	-0-	-915	-0-	664	1	11745	2	Y	78	79	1			7
							86	9									
10	13857	X	12837	-0-	-1020	-0-	706	1	11968	2	Y	148	147	1			8
							163	9									
11	13410	X	12292	-0-	-1118	-0-	739	1	11468	2	Y	77	77	1			8
							85	9									
12	13702	X	12597	-0-	-1105	-0-	820	1	11680	2	Y	88	88	1			8
							97	9									
01	12927	X	12209	-0-	-718	-0-	939	1	11246	2	Y	22	22	1			8
							24	9									

WHITE-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 284668 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10793 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	859	1	11866	2	N	82	82	1			15
							90	9									
09	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	592	1	10605	2	N	72	72	1			15
							79	9									
10	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	753	1	12431	2	N	125	125	1			15
							138	9									
11	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	709	1	10959	2	N	74	74	1			15
							81	9									
12	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	781	1	11136	2	N	85	85	1			15
							94	9									
01	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	693	1	8230	2	N	16	16	1			15
							18	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284797 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10714 - 14293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12338	X	11622	-0-	-716	-0-	778	1	10763	2	N	74	74	1			25
							81	9									
09	11910	X	11131	-0-	-779	-0-	591	1	10462	2	N	71	71	1			25
							78	9									
10	11780	X	11404	-0-	-376	-0-	629	1	10658	2	N	106	106	1			25
							117	9									
11	11340	X	11015	-0-	-325	-0-	663	1	10275	2	N	70	70	1			25
							77	9									
12	11718	X	11320	-0-	-398	-0-	735	1	10497	2	N	80	80	1			25
							88	9									
01	11625	X	10567	-0-	-1058	-0-	795	1	9751	2	N	19	19	1			25
							21	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WEST PHILLIPS-ALLISON CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 284924 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10545 - 14496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18941	X	13743	-0-	-5198	-0-	1078	1	12558	2	N	97	97	1			-0-
							107	9									
09	16800	X	14094	-0-	-2706	-0-	610	1	13357	2	N	115	98	1			17
							127	9									
10	16895	X	14731	-0-	-2164	-0-	580	1	13993	2	N	144	144	1			17
							158	9									
11	15060	X	13511	-0-	-1549	-0-	561	1	12849	2	N	92	92	1			17
							101	9									
12	15283	X	13858	-0-	-1425	-0-	632	1	13104	2	N	111	108	1			20
							122	9									
01	14725	X	13572	-0-	-1153	-0-	645	1	12886	2	N	37	37	1			20
							41	9									

ALLISON CASSITY PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285372 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10486 - 14067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16492	X	15150	-0-	-1342	-0-	1366	1	13765	2	N	17	17	1			3
							19	9									
09	15960	X	13364	-0-	-2596	-0-	275	1	13056	2	N	30	16	1			17
							33	9									
10	16492	X	14258	-0-	-2234	-0-	426	1	13817	2	N	14	14	1			17
							15	9									
11	15360	X	13712	-0-	-1648	-0-	946	1	12746	2	N	18	18	1			17
							20	9									
12	15686	X	13590	-0-	-2096	-0-	1051	1	12465	2	N	67	84	1			-0-
							74	9									
01	15159	X	13598	-0-	-1561	-0-	1505	1	12059	2	N	31	31	1			-0-
							34	9									

ALLISON CASSITY-JACK PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285374 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10766 - 45198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19995	X	16431	-0-	-3564	-0-	1422	1	14884	2	N	114	104	1			25
							125	9									
09	19350	X	12506	-0-	-6844	-0-	953	1	11465	2	N	80	80	1			25
							88	9									
10	19995	X	16236	-0-	-3759	-0-	704	1	15166	2	N	333	341	1			17
							366	9									
11	18060	X	14927	-0-	-3133	-0-	356	1	14414	2	N	143	143	1			17
							157	9									
12	19143	X	19143	-0-	-0-	-0-	416	1	18578	2	N	135	135	1			17
							149	9									
01	16430	X	12352	-0-	-4078	-0-	287	1	12041	2	N	22	22	1			17
							24	9									

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285534 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10762 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8835	X	8449	-0-	-386	-0-	1182	1	7206	2	Y	55	55	1			13
							61	9									
09	8400	X	8092	-0-	-308	-0-	1235	1	6799	2	Y	53	53	1			13
							58	9									
10	8525	X	8088	-0-	-437	-0-	965	1	7038	2	Y	77	77	1			13
							85	9									
11	8190	X	7039	-0-	-1151	-0-	1492	1	5497	2	Y	45	45	1			13
							50	9									
12	8463	X	7562	-0-	-901	-0-	1565	1	5938	2	Y	54	54	1			13
							59	9									
01	8463	X	5841	-0-	-2622	-0-	463	1	5366	2	Y	11	11	1			13
							12	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
08	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	761	1	10520	2	Y	88	93	1			7
							97	9									
09	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	570	1	10080	2	Y	68	68	1			7
							75	9									
10	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	600	1	10162	2	Y	125	125	1			7
							138	9									
11	11010	X	10498	-0-	-512	-0-	631	1	9794	2	Y	66	66	1			7
							73	9									
12	11377	X	10508	-0-	-869	-0-	686	1	9742	2	Y	73	73	1			7
							80	9									
01	11377	X	9930	-0-	-1447	-0-	763	1	9147	2	Y	18	18	1			7
							20	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 286399 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 10758 PERF.11270 - 15005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15345	X	11711	-0-	-3634	-0-	1418	1	10206	2	N	79	79	1			-0-
							87	9									
09	14550	X	13229	-0-	-1321	-0-	2342	1	10887	2	N	-0-					-0-
10	15035	X	14461	-0-	-574	-0-	3311	1	11129	2	N	19	19	1			-0-
							21	9									
11	14550	X	12888	-0-	-1662	-0-	1903	1	10906	2	N	72	42	1			30
							79	9									
12	14085	X	14085	-0-	-0-	-0-	3130	1	10830	2	N	114	124	1			20
							125	9									
01	14446	X	13725	-0-	-721	-0-	2763	1	10942	2	N	18	18	1			20
							20	9									

TODD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286464 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10520 - 13723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16616	X	-0-	-0-	-16616	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	10560	X	1139	-0-	-9421	-0-	43	1	1095	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	585	1	11759	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
11	15951	X	15951	-0-	-0-	-0-	1175	1	14753	2	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
12	18482	X	18482	-0-	-0-	-0-	1439	1	17018	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
01	16381	X	16381	-0-	-0-	-0-	1983	1	14357	2	Y	37	37	1			-0-
							41	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286478 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10504 - 14713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11036	X	10810	-0-	-226	-0-	721	1	9966	2	N	112	152	1			-0-
							123	9									
09	10680	X	10524	-0-	-156	-0-	558	1	9886	2	N	73	73	1			-0-
							80	9									
10	10912	X	10527	-0-	-385	-0-	579	1	9831	2	N	106	106	1			-0-
							117	9									
11	10560	X	9681	-0-	-879	-0-	579	1	9029	2	N	66	66	1			-0-
							73	9									
12	10881	X	10133	-0-	-748	-0-	657	1	9391	2	N	77	77	1			-0-
							85	9									
01	10881	X	9550	-0-	-1331	-0-	744	1	8785	2	N	19	19	1			-0-
							21	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
MAXWELL-TXU WELL #: 1H RRCID -> 286622 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11075 - 14349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9455	X	6461	-0-	-2994	-0-	866	1	5595	2	N	-0-					25
09	8460	X	7123	-0-	-1337	-0-	1044	1	6079	2	N	-0-					25
10	8742	X	7031	-0-	-1711	-0-	1199	1	5795	2	N	34	9	1			50
							37	9									
11	8460	X	6211	-0-	-2249	-0-	901	1	5288	2	N	20	20	1			50
							22	9									
12	7595	X	2849	-0-	-4746	-0-	427	1	2419	2	N	3	3	1			50
							3	9									
01	7347	X	4416	-0-	-2931	-0-	728	1	3681	2	N	6	6	1			50
							7	9									

JONES-ALFORD WELL #: 1H RRCID -> 286658 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11824 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24831	X	22894	-0-	-1937	-0-	3096	1	19798	2	N	-0-					-0-
09	23790	X	21427	-0-	-2363	-0-	3156	1	18271	2	N	-0-					-0-
10	23498	X	22447	-0-	-1051	-0-	3843	1	18496	2	N	98	28	1			70
							108	9									
11	22590	X	21274	-0-	-1316	-0-	3105	1	18059	2	N	100	170	1			-0-
							110	9									
12	23188	X	21678	-0-	-1510	-0-	3723	1	17926	2	N	26	26	1			-0-
							29	9									
01	22909	X	21367	-0-	-1542	-0-	3908	1	17429	2	N	27	27	1			-0-
							30	9									

CARLETON-MAURITZEN-CYPHERS WELL #: 1H RRCID -> 286839 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10919 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13454	X	12382	-0-	-1072	-0-	830	1	11464	2	N	80	80	1			17
							88	9									
09	12300	X	11931	-0-	-369	-0-	635	1	11210	2	N	78	78	1			17
							86	9									
10	13113	X	12245	-0-	-868	-0-	674	1	11442	2	N	117	117	1			17
							129	9									
11	12690	X	11196	-0-	-1494	-0-	670	1	10447	2	N	72	72	1			17
							79	9									
12	13113	X	10937	-0-	-2176	-0-	708	1	10142	2	N	79	79	1			17
							87	9									
01	12369	X	5191	-0-	-7178	-0-	400	1	4780	2	N	10	10	1			17
							11	9									

WYLIE TRUST-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 286850 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10900 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14415	X	13539	-0-	-876	-0-	904	1	12540	2	N	86	86	1			-0-
							95	9									
09	14280	X	12500	-0-	-1780	-0-	668	1	11745	2	N	79	79	1			-0-
							87	9									
10	14756	X	13077	-0-	-1679	-0-	721	1	12223	2	N	121	121	1			-0-
							133	9									
11	14280	X	12508	-0-	-1772	-0-	751	1	11670	2	N	79	79	1			-0-
							87	9									
12	14198	X	10342	-0-	-3856	-0-	668	1	9571	2	N	94	94	1			-0-
							103	9									
01	13547	X	10574	-0-	-2973	-0-	809	1	9744	2	N	19	19	1			-0-
							21	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TODD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287799 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10700 - 14034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15004	X	11778	-0-	-3226	-0-	835	1	10899	2	Y	40	52	1			-0-
							44	9									
09	13260	X	11684	-0-	-1576	-0-	235	1	11434	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	13702	X	6015	-0-	-7687	-0-	346	1	5662	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	12480	X	11282	-0-	-1198	-0-	843	1	10422	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
12	12896	X	11327	-0-	-1569	-0-	884	1	10428	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
01	12059	X	8281	-0-	-3778	-0-	1297	1	6963	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

TODD-POOL WELL #: 1H RRCID -> 287828 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10383 PERF.11014 - 14696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15190	X	15190	-0-	-0-	-0-	1011	1	14072	2	N	97	97	1			23
							107	9									
09	14827	X	14827	-0-	-0-	-0-	785	1	13937	2	N	95	95	1			23
							105	9									
10	14801	X	14801	-0-	-0-	-0-	808	1	13840	2	N	139	139	1			23
							153	9									
11	14702	X	14702	-0-	-0-	-0-	879	1	13721	2	N	93	93	1			23
							102	9									
12	15242	X	15242	-0-	-0-	-0-	989	1	14134	2	N	108	108	1			23
							119	9									
01	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	995	1	12297	2	N	24	24	1			23
							26	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. (I) GAS 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	12741	X	8372	-0-	-4369	-0-	556	1	7758	2	N	53	53	1			28
							58	9									
09	13050	X	8690	-0-	-4360	-0-	477	1	8152	2	N	55	55	1			28
							61	9									
10	13485	X	8474	-0-	-5011	-0-	473	1	7914	2	N	79	79	1			28
							87	9									
11	13050	X	9879	-0-	-3171	-0-	595	1	9216	2	N	62	62	1			28
							68	9									
12	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	657	1	9251	2	N	70	70	1			28
							77	9									
01	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	685	1	8437	2	N	16	16	1			28
							18	9									

POOL-WILKS WELL #: 2H RRCID -> 288583 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10856 - 14609

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12927	X	11235	-0-	-1692	-0-	744	1	10413	2	N	71	71	1			25
							78	9									
09	12510	X	10903	-0-	-1607	-0-	588	1	10238	2	N	70	70	1			25
							77	9									
10	12338	X	5500	-0-	-6838	-0-	299	1	5145	2	N	51	51	1			25
							56	9									
11	11940	X	8418	-0-	-3522	-0-	534	1	7826	2	N	53	53	1			25
							58	9									
12	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	824	1	11788	2	N	89	89	1			25
							98	9									
01	11253	X	11105	-0-	-148	-0-	828	1	10255	2	N	20	20	1			25
							22	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HUGHES-KEELING WELL #: 1H RRCID -> 288862 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10448 - 14169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	3796	-0-	-1722	-0-	1364	1	2432	2	N	-0-					73
09	5340	X	4024	-0-	-1316	-0-	902	1	3052	2	N	64	137	1			-0-
							70	9									
10	5084	X	2776	-0-	-2308	-0-	883	1	1893	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	2718	-0-	-2202	-0-	164	1	2554	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	2797	-0-	-2287	-0-	619	1	2178	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	4153	-0-	-1	-0-	358	1	3795	2	N	-0-					-0-

BURKS-KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 288895 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10726 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13671	X	11483	-0-	-2188	-0-	765	1	10446	2	N	247	249	1			15
							272	9									
09	14100	X	8277	-0-	-5823	-0-	444	1	7774	2	N	54	54	1			15
							59	9									
10	14570	X	7282	-0-	-7288	-0-	402	1	6697	2	N	166	168	1			13
							183	9									
11	14100	X	4580	-0-	-9520	-0-	254	1	4294	2	N	29	29	1			13
							32	9									
12	12927	X	7335	-0-	-5592	-0-	481	1	6797	2	N	52	52	1			13
							57	9									
01	11470	X	3475	-0-	-7995	-0-	239	1	3229	2	N	6	6	1			13
							7	9									

WYLIE TRUST BURKS WELL #: 3H RRCID -> 288896 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10204 - 14163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11997	X	10633	-0-	-1364	-0-	718	1	9665	2	N	227	225	1			17
							250	9									
09	11610	X	9474	-0-	-2136	-0-	507	1	8901	2	N	60	60	1			17
							66	9									
10	11253	X	7315	-0-	-3938	-0-	410	1	6830	2	N	68	68	1			17
							75	9									
11	10620	X	9634	-0-	-986	-0-	576	1	8991	2	N	61	61	1			17
							67	9									
12	10850	X	9534	-0-	-1316	-0-	621	1	8839	2	N	67	67	1			17
							74	9									
01	10633	X	7041	-0-	-3592	-0-	568	1	6459	2	N	13	13	1			17
							14	9									

BURKS-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 289498 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10692 - 14370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	687	1	9496	2	N	66	66	1			30
							73	9									
09	11610	X	9537	-0-	-2073	-0-	506	1	8963	2	N	62	62	1			30
							68	9									
10	11997	X	9532	-0-	-2465	-0-	524	1	8909	2	N	90	90	1			30
							99	9									
11	11610	X	8941	-0-	-2669	-0-	537	1	8341	2	N	57	57	1			30
							63	9									
12	11315	X	7325	-0-	-3990	-0-	473	1	6795	2	N	52	52	1			30
							57	9									
01	10261	X	4496	-0-	-5765	-0-	325	1	4162	2	N	8	8	1			30
							9	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WYLIE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 289946 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10930 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	5467	-0-	-981	-0-	367	1	5061	2	N	35	35	1			17
							39	9									
09	6240	X	5471	-0-	-769	-0-	291	1	5140	2	N	36	36	1			17
							40	9									
10	6448	X	5849	-0-	-599	-0-	321	1	5466	2	N	56	56	1			17
							62	9									
11	5850	X	5500	-0-	-350	-0-	329	1	5132	2	N	35	35	1			17
							39	9									
12	5797	X	5522	-0-	-275	-0-	358	1	5080	2	N	76	93	1			-0-
							84	9									
01	5859	X	5013	-0-	-846	-0-	399	1	4604	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									

WILKS WELL #: 2H RRCID -> 290103 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10789 - 14753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12865	X	12128	-0-	-737	-0-	813	1	11230	2	N	77	77	1			7
							85	9									
09	13860	X	11363	-0-	-2497	-0-	604	1	10679	2	N	73	73	1			7
							80	9									
10	14322	X	11590	-0-	-2732	-0-	634	1	10763	2	N	175	167	1			15
							193	9									
11	13860	X	10995	-0-	-2865	-0-	661	1	10257	2	N	70	70	1			15
							77	9									
12	12555	X	11151	-0-	-1404	-0-	724	1	10340	2	N	79	79	1			15
							87	9									
01	12121	X	10349	-0-	-1772	-0-	763	1	9565	2	N	19	19	1			15
							21	9									

ROQUEMORE SWD WELL #: 1 RRCID -> 290435 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3323 - 3402

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

CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 1H RRCID -> 290537 COMPL. DATE 12/06/2020 TOTAL DEPTH 9671 PERF.10240 - 14442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31961	X	28403	-0-	-3558	-0-	2199	1	25683	2	Y	474	513	1			19
							521	9									
09	30780	X	28061	-0-	-2719	-0-	1239	1	26547	2	Y	250	242	1			27
							275	9									
10	28613	X	28377	-0-	-236	-0-	1113	1	26876	2	Y	353	346	1			34
							388	9									
11	27480	X	26114	-0-	-1366	-0-	1066	1	24418	2	Y	573	515	1			92
							630	9									
12	28985	X	26679	-0-	-2306	-0-	1206	1	24953	2	Y	473	439	1			126
							520	9									
01	28985	X	21400	-0-	-7585	-0-	963	1	20024	2	Y	375	369	1			132
							413	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
08	34007	X	27231	-0-	-6776	-0-	2168	1	24993	2	Y	64	74	1			-0-
							70	9									
09	29970	X	25939	-0-	-4031	-0-	1185	1	24714	2	Y	36	31	1			5
							40	9									
10	30969	X	25231	-0-	-5738	-0-	1007	1	24191	2	Y	30	24	1			11
							33	9									
11	29970	X	23620	-0-	-6350	-0-	987	1	22599	2	Y	31	31	1			11
							34	9									
12	29605	X	24763	-0-	-4842	-0-	1134	1	23523	2	Y	96	107	1			-0-
							106	9									
01	27218	X	22973	-0-	-4245	-0-	1056	1	21860	2	Y	52	52	1			-0-
							57	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
08	62403	X	44705	-0-	-17698	-0-	3491	1	40526	2	N	625	600	1			125
							688	9									
09	57780	X	45264	-0-	-12516	-0-	1956	1	42816	2	N	447	533	1	2	8	37
							492	9									
10	54498	X	46250	-0-	-8248	-0-	1794	1	43914	2	N	493	493	1			37
							542	9									
11	52740	X	39281	-0-	-13459	-0-	1690	1	36979	2	N	556	530	1			63
							612	9									
12	54498	X	36681	-0-	-17817	-0-	1659	1	34354	2	N	607	610	1			60
							668	9									
01	46779	X	35916	-0-	-10863	-0-	1512	1	33885	2	N	472	422	1			110
							519	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
08	51460	X	43740	-0-	-7720	-0-	3385	1	39497	2	Y	780	840	1			107
							858	9									
09	48600	X	39571	-0-	-9029	-0-	1772	1	37197	2	Y	547	614	1			40
							602	9									
10	48670	X	39673	-0-	-8997	-0-	1557	1	37607	2	Y	463	389	1			114
							509	9									
11	45480	X	37683	-0-	-7797	-0-	1550	1	35455	2	Y	616	562	1			168
							678	9									
12	45353	X	38140	-0-	-7213	-0-	1721	1	35574	2	Y	768	860	1			76
							845	9									
01	43741	X	34610	-0-	-9131	-0-	1629	1	32407	2	Y	522	456	1			142
							574	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
08	31000	X	29994	-0-	-1006	-0-	2368	1	27550	2	Y	69	79	1			-0-
							76	9									
09	30810	X	27526	-0-	-3284	-0-	1259	1	26226	2	Y	37	32	1			5
							41	9									
10	31837	X	26560	-0-	-5277	-0-	1062	1	25463	2	Y	32	25	1			12
							35	9									
11	30810	X	25475	-0-	-5335	-0-	1070	1	24369	2	Y	33	33	1			12
							36	9									
12	31000	X	25481	-0-	-5519	-0-	1166	1	24206	2	Y	99	111	1			-0-
							109	9									
01	30008	X	23366	-0-	-6642	-0-	1065	1	22244	2	Y	52	52	1			-0-
							57	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
08	60915	X	52570	-0-	-8345	-0-	4068	1	47473	2	Y	935	1007	1			130
							1029	9									
09	58290	X	48867	-0-	-9423	-0-	2160	1	45995	2	Y	647	730	1			47
							712	9									
10	58497	X	52681	-0-	-5816	-0-	2068	1	49939	2	Y	613	510	1			150
							674	9									
11	53310	X	49298	-0-	-4012	-0-	2025	1	46390	2	Y	803	734	1			219
							883	9									
12	55087	X	49556	-0-	-5531	-0-	2232	1	46227	2	Y	997	1117	1			99
							1097	9									
01	52669	X	46905	-0-	-5764	-0-	2149	1	43977	2	Y	708	615	1			192
							779	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
08	41695	X	36118	-0-	-5577	-0-	2799	1	32716	2	N	548	522	1			63
							603	9									
09	38970	X	35010	-0-	-3960	-0-	1566	1	32897	2	N	497	527	1			33
							547	9									
10	38719	X	35195	-0-	-3524	-0-	1380	1	33325	2	N	445	291	1			187
							490	9									
11	36420	X	33143	-0-	-3277	-0-	1361	1	31155	2	N	570	615	1			142
							627	9									
12	37634	X	33544	-0-	-4090	-0-	1516	1	31400	2	N	571	486	1			227
							628	9									
01	36177	X	32815	-0-	-3362	-0-	1499	1	30826	2	N	445	542	1			130
							490	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
08	59706	X	37334	-0-	-22372	-0-	2948	1	34312	2	Y	67	78	1			-0-
							74	9									
09	50670	X	32315	-0-	-18355	-0-	1479	1	30795	2	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
10	52359	X	26066	-0-	-26293	-0-	1042	1	24918	2	Y	96	87	1			9
							106	9									
11	49530	X	26300	-0-	-23230	-0-	1103	1	25161	2	Y	33	33	1			9
							36	9									
12	46159	X	27263	-0-	-18896	-0-	1251	1	25946	2	Y	60	62	1			7
							66	9									
01	37324	X	22608	-0-	-14716	-0-	1011	1	21542	2	Y	50	50	1			7
							55	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
08	68045	X	53350	-0-	-14695	-0-	4223	1	49019	2	Y	98	112	1			-0-
							108	9									
09	64920	X	45765	-0-	-19155	-0-	2089	1	43618	2	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
10	64232	X	39326	-0-	-24906	-0-	1567	1	37599	2	Y	145	131	1			14
							160	9									
11	62160	X	38378	-0-	-23782	-0-	1618	1	36706	2	Y	49	49	1			14
							54	9									
12	58559	X	40273	-0-	-18286	-0-	1848	1	38331	2	Y	85	89	1			10
							94	9									
01	53351	X	34894	-0-	-18457	-0-	1583	1	33226	2	Y	77	77	1			10
							85	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
08	58621	X	47700	-0-	-10921	-0-	3705	1	43258	2	Y	670	747	1			96
							737	9									
09	56730	X	42374	-0-	-14356	-0-	1915	1	39938	2	Y	474	535	1			35
							521	9									
10	55087	X	41218	-0-	-13869	-0-	1625	1	39184	2	Y	372	314	1			93
							409	9									
11	50850	X	40041	-0-	-10809	-0-	1657	1	37955	2	Y	390	372	1			111
							429	9									
12	49724	X	42296	-0-	-7428	-0-	1921	1	39775	2	Y	545	603	1			53
							600	9									
01	47709	X	40280	-0-	-7429	-0-	1865	1	37878	2	Y	488	412	1			129
							537	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
08	59830	X	51793	-0-	-8037	-0-	4027	1	46967	2	Y	726	806	1			103
							799	9									
09	56670	X	45626	-0-	-11044	-0-	2042	1	43015	2	Y	517	582	1			38
							569	9									
10	55645	X	45810	-0-	-9835	-0-	1806	1	43550	2	Y	413	348	1			103
							454	9									
11	51450	X	43992	-0-	-7458	-0-	1822	1	41700	2	Y	427	408	1			122
							470	9									
12	52545	X	43703	-0-	-8842	-0-	1984	1	41096	2	Y	566	632	1			56
							623	9									
01	51801	X	41681	-0-	-10120	-0-	1920	1	39208	2	Y	503	426	1			133
							553	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
08	67239	X	47016	-0-	-20223	-0-	3648	1	42818	2	Y	500	593	1			23
							550	9									
09	64440	X	47548	-0-	-16892	-0-	2212	1	45036	2	Y	273	266	1			30
							300	9									
10	61814	X	44118	-0-	-17696	-0-	1744	1	41846	2	Y	480	464	1			46
							528	9									
11	57150	X	42622	-0-	-14528	-0-	1743	1	40178	2	Y	637	580	1			103
							701	9									
12	54281	X	44565	-0-	-9716	-0-	2027	1	41985	2	Y	503	471	1			135
							553	9									
01	49135	X	39097	-0-	-10038	-0-	1781	1	36558	2	Y	689	606	1			218
							758	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
08	45146	X	45146	-0-	-0-	-0-	872	1	43863	2	Y	374	374	1			78
							411	9									
09	33920	X	33920	-0-	-0-	-0-	151	1	33682	2	Y	79	79	1			78
							87	9									
10	40386	X	40386	-0-	-0-	-0-	2404	1	37474	2	Y	462	261	1			279
							508	9									
11	29120	X	29120	-0-	-0-	-0-	1805	1	27193	2	Y	111	295	1			95
							122	9									
12	36478	X	36478	-0-	-0-	-0-	4328	1	31838	2	Y	284	284	1			95
							312	9									
01	44423	X	44423	-0-	-0-	-0-	2851	1	41333	2	Y	217	217	1			95
							239	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 294454 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10070 PERF.10446 - 14211

08	118916	X	74851	-0-	-44065	-0-	5906	1	68834	2	Y	101	116	1			4
							111	9									
09	88710	X	62832	-0-	-25878	-0-	2866	1	59838	2	Y	116	113	1			7
							128	9									
10	88443	X	55885	-0-	-32558	-0-	2224	1	53544	2	Y	106	99	1			14
							117	9									
11	80430	X	53448	-0-	-26982	-0-	2238	1	51121	2	Y	81	80	1			15
							89	9									
12	83111	X	48379	-0-	-34732	-0-	2222	1	46082	2	Y	68	80	1			3
							75	9									
01	74865	X	44467	-0-	-30398	-0-	1976	1	42379	2	Y	102	97	1			8
							112	9									

TAYLOR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 294640 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10450 - 14295

08	95573	X	77808	-0-	-17765	-0-	6136	1	71559	2	Y	103	119	1			4
							113	9									
09	92490	X	69587	-0-	-22903	-0-	3149	1	66299	2	Y	126	122	1			8
							139	9									
10	89466	X	62985	-0-	-26481	-0-	2507	1	60347	2	Y	119	111	1			16
							131	9									
11	83040	X	58460	-0-	-24580	-0-	2446	1	55915	2	Y	90	90	1			16
							99	9									
12	85808	X	57339	-0-	-28469	-0-	2639	1	54610	2	Y	82	95	1			3
							90	9									
01	77810	X	54143	-0-	-23667	-0-	2421	1	51583	2	Y	126	119	1			10
							139	9									

TAYLOR SEALEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295362 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10628 - 14158

08	143747	X	84000	-0-	-59747	-0-	6622	1	77259	2	Y	108	127	1			4
							119	9									
09	139110	X	70435	-0-	-68675	-0-	3186	1	67107	2	Y	129	125	1			8
							142	9									
10	143747	X	81003	-0-	-62744	-0-	3226	1	77612	2	Y	150	138	1			20
							165	9									
11	112440	X	70528	-0-	-41912	-0-	2950	1	67462	2	Y	105	106	1			19
							116	9									
12	98797	X	66729	-0-	-32068	-0-	3078	1	63549	2	Y	93	109	1			3
							102	9									
01	84010	X	60613	-0-	-23397	-0-	2695	1	57764	2	Y	140	132	1			11
							154	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
08	118513	X	70430	-0-	-48083	-0-	5551	1	64779	2	Y	91	107	1			3
							100	9									
09	114690	X	63511	-0-	-51179	-0-	2857	1	60526	2	Y	116	112	1			7
							128	9									
10	118513	X	72007	-0-	-46506	-0-	2862	1	69000	2	Y	132	122	1			17
							145	9									
11	114690	X	63418	-0-	-51272	-0-	2653	1	60660	2	Y	95	95	1			17
							105	9									
12	82336	X	56564	-0-	-25772	-0-	2602	1	53874	2	Y	80	94	1			3
							88	9									
01	72013	X	53821	-0-	-18192	-0-	2520	1	51165	2	Y	124	117	1			10
							136	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
08	0		172191	-0-	172191	936485	13576	1	158411	2	Y	185	185	1			-0-
							204	9									
09	1070914	X	134429	-0-	-936485	-0-	6219	1	128010	2	Y	182	181	1	1	8	-0-
							200	9									
10	191518	X	128536	-0-	-62982	-0-	5113	1	123235	2	Y	171	116	1			55
							188	9									
11	185340	X	108921	-0-	-76419	-0-	4551	1	104171	2	Y	181	230	1			6
							199	9									
12	191518	X	99504	-0-	-92014	-0-	4573	1	94801	2	Y	118	118	1			6
							130	9									
*01	191518	X	86318	-0-	-105200	-0-	4000	1	82048	2	Y	245	243	1			8
							270	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
08	0		219530	-0-	219530	1361308	17318	1	201950	2	Y	238	238	1			-0-
							262	9									
09	1528808	X	167500	-0-	-1361308	-0-	7804	1	159448	2	Y	225	225	1			-0-
							248	9									
10	235042	X	151468	-0-	-83574	-0-	6073	1	145167	2	Y	207	142	1			65
							228	9									
11	227460	X	125295	-0-	-102165	-0-	5236	1	119830	2	Y	208	266	1			7
							229	9									
12	235042	X	107933	-0-	-127109	-0-	4941	1	102850	2	Y	129	129	1			7
							142	9									
*01	235042	X	81769	-0-	-153273	-0-	3948	1	77557	2	Y	240	239	1			8
							264	9									

LARGO OIL COMPANY 486640
CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1434	2	2	9	N	2	2	8			166
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1873	2	58	9	N	53	175	1	2	8	42
10	1612	N	1068	-0-	-544	-0-	1064	2	4	9	N	4	1	8			45
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1669	2	107	9	N	97	2	8			140
12	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	1505	2	68	9	N	62	177	1			25
01	1054	N	341	-0-	-713	-0-	341	2			N	-0-					60

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

MUD CREEK OPERATING, LLC 592487
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244493 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 10657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	137	2	4	9	Y	4					46
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	79	2	3	9	Y	3					49
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					49
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					49
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	631	2	28	9	Y	25	39	1	4	8	31
01	310	N	209	-0-	-101	-0-	208	2	1	9	Y	1	1	8			31

POOVEY, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 246876 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10584 - 10710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	609	2	11	9	Y	10	177	1			53
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	572	2	15	9	Y	14					67
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					67
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	597	2	53	9	Y	48					115
12	620	N	168	-0-	-452	-0-	167	2	1	9	Y	1	1	8			115
01	651	N	3	-0-	-648	-0-	3	2			Y	-0-					115

JARRELL WELL #: A 2 RRCID -> 247139 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9447 - 10664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					115
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	25	2	2	9	N	2					117
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					117
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					117
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					117
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					117

POOVEY, J.O. WELL #: 2 RRCID -> 248546 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9554 - 10749

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					-0-

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250114 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10553 - 10584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	250	2	8	9	Y	7					57
09	420	N	223	-0-	-197	-0-	212	2	11	9	Y	10					67
10	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			Y	-0-					67
11	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2			Y	-0-					67
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	318	2	26	9	Y	24	54	1			37
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	Y	1	1	8			37

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MUD CREEK OPERATING, LLC //CONT.// 592487
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
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	270	2	9	9	Y	8					70
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	242	2	13	9	Y	12					82
10	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	2			Y	-0-					82
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			Y	-0-					82
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	256	2	30	9	Y	27	66	1	2	8	41
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					41

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
08	3100	X	2595	-0-	-505	-0-	2591	2	4	9	N	4	4	8			90
09	3000	X	2759	-0-	-241	-0-	2757	2	2	9	N	2	2	8			90
10	3007	X	2683	-0-	-324	-0-	2683	2			N	-0-					90
11	2910	X	2877	-0-	-33	-0-	2871	2	6	9	N	5	5	8			90
12	2852	X	2091	-0-	-761	-0-	2089	2	2	9	N	2	2	8			90
01	2697	N	991	-0-	-1706	-0-	991	2			N	-0-					90

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
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					5
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					5
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					5
11	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	2			N	-0-					5
*12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					5
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-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
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					107
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					107
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					107
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					107
*12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					107
*01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					107

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
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					76
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					76
10	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	2			Y	-0-					76
11	240	N	156	-0-	-84	-0-	156	2			Y	-0-					76
*12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					76
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					76

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					495
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					495
10	496	N	310	-0-	-186	-0-	310	2			Y	-0-					495
11	360	N	247	-0-	-113	-0-	247	2			Y	-0-					495
*12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					495
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					495

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
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					63
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					63
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					63
11	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			Y	-0-					63
*12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					63
*01	12	N	-0-	-0-	-12	-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
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					4
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					4
10	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	2			Y	-0-					4
11	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	2			Y	-0-					4
*12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-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
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					4
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					4
10	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			Y	-0-					4
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			Y	-0-					4
*12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					4
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					4
10	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			Y	-0-					4
11	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			Y	-0-					4
*12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-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
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					19
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					19
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-					19
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			Y	-0-					19
*12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					19
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-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
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
*12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					117
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					117
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					117
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					117
*12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					117
*01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			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
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					129
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					129
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					129
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					129
*12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					129
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					129

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
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					5
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					5
10	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	2			Y	-0-					5
11	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	2			Y	-0-					5
*12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					5
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					5

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					8
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					8
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					8
11	3000	N	3317	-0-	317	317	3317	3			N	-0-					8
12	3100	N	5168	-0-	2068	2385	5168	3			N	-0-					8
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	1393					N	NO RPT					8

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	14	-0-	-136	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3362	-0-	262	262	3362	3			N	-0-					-0-
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					52
09	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					52
10	4650	X	1764	-0-	-2886	-0-	1764	2			N	-0-					52
11	4500	X	4078	-0-	-422	-0-	4078	2			N	-0-					52
12	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					52
01	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					52

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
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					35
09	270	N	146	-0-	-124	-0-	146	2			N	-0-					35
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					35
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-					35
12	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					35
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	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
08	3100	N	2263	-0-	-837	127	2235	2	28	9	N	25					147
09	1710	N	1463	-0-	-247	-0-	1463	2			N	-0-					147
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					147
11	2190	N	1657	-0-	-533	-0-	1590	2	67	9	N	61	190	1			18
12	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1971	2	2	9	N	2					20
01	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					20

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	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
08	124	X	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					31
09	3600	X	23	-0-	-3577	-0-	23	2			N	-0-					31
10	3720	X	56	-0-	-3664	-0-	56	2			N	-0-					31
11	3600	X	36	-0-	-3564	-0-	36	2			N	-0-					31
12	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					31
01	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	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
08	310	N	127	-0-	-183	-0-	4	1	123	2	N	-0-					19
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	7	1	202	2	N	-0-					19
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	170	2	N	-0-					19
11	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	2			N	-0-					19
12	217	N	90	-0-	-127	-0-	2	1	88	2	N	-0-					19
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	9	1	323	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
08	4247	X	3257	-0-	-990	-0-	109	1	3148	2	N	-0-					22
09	3450	X	2942	-0-	-508	-0-	93	1	2849	2	N	-0-					22
10	3565	X	2545	-0-	-1020	-0-	88	1	2457	2	N	-0-					22
11	3450	X	1818	-0-	-1632	-0-	80	1	1738	2	N	-0-					22
12	3441	X	3074	-0-	-367	-0-	71	1	3003	2	N	-0-					22
01	3255	X	2830	-0-	-425	-0-	76	1	2754	2	N	-0-					22

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 245936 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	483	-0-	-106	-0-	483	2			N	-0-					43
09	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	2			N	-0-					43
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					43
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					43
12	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					43
01	589	N	271	-0-	-318	-0-	271	2			N	-0-					43

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246460 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6554 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	244	-0-	-1089	-0-	8	1	236	2	N	-0-					18
09	1080	N	953	-0-	-127	-0-	30	1	923	2	N	-0-					18
10	992	N	323	-0-	-669	-0-	11	1	312	2	N	-0-					18
11	240	N	206	-0-	-34	-0-	9	1	197	2	N	-0-					18
12	992	N	238	-0-	-754	-0-	6	1	232	2	N	-0-					18
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	14	1	519	2	N	-0-					18

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MADELEY WELL #: 2H RRCID -> 252763 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6557 - 12947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379	X	3287	-0-	-92	-0-	310	1	2977	2	N	-0-					103
09	3270	X	3199	-0-	-71	-0-	273	1	2924	2	N	2					105
							2	9									
10	3379	X	3359	-0-	-20	-0-	289	1	3069	2	N	1					106
							1	9									
11	3180	X	3171	-0-	-9	-0-	300	1	2871	2	N	-0-					106
12	3317	X	2977	-0-	-340	-0-	255	1	2722	2	N	-0-					106
01	3348	X	3037	-0-	-311	-0-	253	1	2784	2	N	-0-					106

PAR MINERALS CORPORATION 638850
LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 11716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	2122	-0-	-1226	-0-	2122	2			N	-0-					20
09	3240	X	1823	-0-	-1417	-0-	1823	2			N	-0-					20
10	3348	X	3317	-0-	-31	-0-	3317	2			N	-0-					20
11	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					20
12	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					20
01	3317	X	270	-0-	-3047	-0-	87	2	183	9	N	166	186	1			-0-

JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3526	-0-	-8	-0-	3526	2			N	-0-					20
09	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					20
10	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					20
11	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					20
12	4247	X	3806	-0-	-441	-0-	3806	2			N	-0-					20
01	4247	X	3828	-0-	-419	-0-	3828	2			N	-0-					20

LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7037	X	7033	-0-	-4	-0-	832	1	6201	3	Y	-0-					57
09	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	803	1	6216	3	Y	-0-					57
10	7037	X	7027	-0-	-10	-0-	7027	2			Y	-0-					57
11	6810	X	6484	-0-	-326	-0-	6484	2			Y	-0-					57
12	7037	X	4493	-0-	-2544	-0-	4493	2			Y	-0-					57
01	7037	X	6902	-0-	-135	-0-	6902	2			Y	-0-					57

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4061	X	3718	-0-	-343	-0-	440	1	3278	3	Y	-0-					28
09	3930	X	3641	-0-	-289	-0-	416	1	3225	3	Y	-0-					28
10	4061	X	3485	-0-	-576	-0-	3485	2			Y	-0-					28
11	3930	X	3307	-0-	-623	-0-	3307	2			Y	-0-					28
12	3968	X	3056	-0-	-912	-0-	3056	2			Y	-0-					28
01	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			Y	-0-					28

ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 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
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	7	1	54	3	Y	-0-					2
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					2
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					2
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					2
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					2
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					2

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
08	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			Y	-0-					72
09	3000	N	3249	-0-	249	249	3249	3			Y	-0-					72
10	3100	N	2997	-0-	-103	146	2997	2			Y	-0-					72
11	3000	N	3191	-0-	191	337	3191	2			Y	-0-					72
12	2845	X	2508	-0-	-337	-0-	2508	2			Y	-0-					72
01	2077	X	981	-0-	-1096	-0-	981	2			Y	-0-					72

USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	X	1329	-0-	-128	-0-	157	1	1172	3	Y	-0-					9
09	1410	X	1043	-0-	-367	-0-	119	1	924	3	Y	-0-					9
10	1457	X	994	-0-	-463	-0-	994	2			Y	-0-					9
11	1410	X	411	-0-	-999	-0-	411	2			Y	-0-					9
12	1364	X	1122	-0-	-242	-0-	1122	2			Y	-0-					9
01	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					9

HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005

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

USA-LOCK WELL #: 2H RRCID -> 200153 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6526 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	2210	-0-	-146	-0-	2210	3			Y	-0-					79
09	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			Y	-0-					79
10	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-					79
11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					79
12	2418	N	2121	-0-	-297	-0-	2121	2			Y	-0-					79
01	2573	N	671	-0-	-1902	-0-	671	2			Y	-0-					79

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863
USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	1829	-0-	-527	-0-	216	1	1613	3	Y	-0-					17
09	2280	X	1759	-0-	-521	-0-	201	1	1558	3	Y	-0-					17
10	2356	X	1828	-0-	-528	-0-	1828	2			Y	-0-					17
11	2280	X	1332	-0-	-948	-0-	1332	2			Y	-0-					17
12	2232	X	1451	-0-	-781	-0-	1451	2			Y	-0-					17
01	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					17

USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17082	X	17082	-0-	-0-	-0-	3674	1	13408	3	Y	-0-					19
09	16180	X	16180	-0-	-0-	-0-	3549	1	12496	3	Y	123					142
							135	9									
10	13392	X	12863	-0-	-529	-0-	12863	2			Y	-0-					142
11	12960	X	12833	-0-	-127	-0-	12833	2			Y	-0-					142
12	13392	X	12354	-0-	-1038	-0-	12354	2			Y	-0-					142
01	13392	X	10779	-0-	-2613	-0-	10779	2			Y	-0-					142

USA-ELLINGTON WELL #: 2H RRCID -> 208207 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6627 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	67	1	540	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	63	1	535	3	Y	2					2
							2	9									
10	434	N	213	-0-	-221	-0-	213	2			Y	-0-					2
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					2
12	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			Y	-0-					2
01	434	X	398	-0-	-36	-0-	398	2			Y	-0-					2

USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5902 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	21	1	156	3	N	-0-					26
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	3	N	-0-					26
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					26
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					26
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					26
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
09	960	N	884	-0-	-76	-0-	884	2			N	-0-					-0-
10	899	N	795	-0-	-104	-0-	795	2			N	-0-					-0-
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
12	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	2			N	-0-					-0-
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
09	600	N	469	-0-	-131	-0-	469	2			N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	540	N	415	-0-	-125	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
01	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, E. (MOORINGSPORT) 11920 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
C & C PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 120104
HILL WELL #: 1 RRCID -> 136375 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4658 - 4679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151

BRIGGS (GLEN ROSE) 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 158526 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3613 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	204	-0-	204	204	10	1	194	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	470	-0-	470	674	23	1	447	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	597	-0-	597	1271	29	1	568	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	554	-0-	554	1825	27	1	527	2	Y	-0-					-0-
12	2366	N	541	-0-	-1825	-0-	27	1	514	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	530	-0-	-28	-0-	26	1	504	2	Y	-0-					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
TILLER-HILLIARD WELL #: 2 RRCID -> 171837 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					155
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

XTO ENERGY INC. 945936
INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 130424 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 137813 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6434

08	930	N	820	-0-	-110	-0-	41	1	779	2	Y	-0-					-0-
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	43	1	816	2	Y	-0-					-0-
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	43	1	842	2	Y	-0-					-0-
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	47	1	904	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	757	-0-	-49	-0-	38	1	719	2	Y	-0-					-0-
*01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	42	1	795	2	Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143434 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6637 - 6650

08	1395	N	1244	-0-	-151	-0-	60	1	1164	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	62	1	1186	2	Y	19	21	1			1
							21	9									
10	961	N	948	-0-	-13	-0-	45	1	886	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	69	1	1344	2	Y	24	24	1			2
							26	9									
12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	80	1	1518	2	Y	25	23	1			4
							28	9									
*01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	60	1	1157	2	Y	21	23	1			2
							23	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 143833 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2011	N	1928	-0-	-83	-0-	95	1	1823	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	88	1	1679	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	90	1	1755	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	81	1	1574	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	85	1	1632	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	1612	N	1498	-0-	-114	-0-	73	1	1415	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5 C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-C RRCID -> 150007 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058

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

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
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			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
08	4867	X	4479	-0-	-388	-0-	204	1	4150	2	Y	114	78	1			36
							125	9									
09	3810	X	3735	-0-	-75	-0-	159	1	3467	2	Y	99	86	1			49
							109	9									
10	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	168	1	3749	2	Y	107	111	1			45
							118	9									
11	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	211	1	4823	2	Y	152	166	1			31
							167	9									
12	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	235	1	5241	2	Y	158	150	1			39
							174	9									
*01	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	255	1	5273	2	Y	179	159	1			59
							197	9									

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 16 RRCID -> 285702 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6431 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106017 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 6315

08	4588 X	1077	-0-	-3511	-0-	56	1	975	2	Y	42	36	1			14
						46	9									
09	4440 X	135	-0-	-4305	-0-	5	1	87	2	Y	39	43	1			10
						43	9									
10	4588 X	111	-0-	-4477	-0-	3	1	60	2	Y	44	45	1			9
						48	9									
11	3450 X	19	-0-	-3431	-0-	1	1	9	2	Y	8	17	1			-0-
						9	9									
12	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
01	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	217 N	187	-0-	-30	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					-0-
09	210 N	174	-0-	-36	-0-	9	1	165	2	Y	-0-					-0-
10	217 N	188	-0-	-29	-0-	10	1	178	2	Y	-0-					-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	10	1	170	2	Y	-0-					-0-
01	186 N	135	-0-	-51	-0-	10	1	125	2	Y	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 1 RRCID -> 128423 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HODGE, F.L. WELL #: 3 RRCID -> 129891 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 6742

08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	23	1	403	2	Y	-0-					-0-
09	390 N	329	-0-	-61	-0-	17	1	312	2	Y	-0-					-0-
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	22	1	396	2	Y	-0-					-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	23	1	397	2	Y	-0-					-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	25	1	408	2	Y	-0-					-0-
01	403 N	376	-0-	-27	-0-	28	1	348	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	169	1	2936	2	Y	-0-			-0-
09	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	150	1	2731	2	Y	-0-			-0-
10	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	148	1	2679	2	Y	-0-			-0-
11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	165	1	2854	2	Y	-0-			-0-
12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	177	1	2919	2	Y	-0-			-0-
01	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	151	1	1865	2	Y	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LISTON, W.L. WELL #: 2 RRCID -> 131437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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

08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	65	1	1132	2	Y	-0-			-0-
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	78	1	1421	2	Y	-0-			-0-
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	88	1	1586	2	Y	-0-			-0-
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	111	1	1911	2	Y	-0-			-0-
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	60	1	990	2	Y	-0-			-0-
01	744	N	695	-0-	-49	-0-	52	1	643	2	Y	-0-			-0-

LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BEATY, J.C. WELL #: 1D RRCID -> 133529 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HODGE, F.L. WELL #: 2 T RRCID -> 135339 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 6350

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139391 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

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

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 150302 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6393 - 6408

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

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 156026 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 6401

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 2 RRCID -> 160691 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6402 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 7 RRCID -> 161884 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	97	1	1679	2	Y	40	35	1			13
							44	9									
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	113	1	2062	2	Y	39	42	1			10
							43	9									
10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	114	1	2062	2	Y	43	44	1			9
							47	9									
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	124	1	2143	2	Y	41	37	1			13
							45	9									
12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	123	1	2024	2	Y	45	47	1			11
							50	9									
01	1891	N	1580	-0-	-311	-0-	115	1	1417	2	Y	44	38	1			17
							48	9									

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 165890 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	465	N	459	-0-	-6	-0-	24	1	428	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	24	1	440	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	26	1	474	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	435	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	25	1	420	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
01	434	N	355	-0-	-79	-0-	26	1	322	2	Y	6	5	1			2
							7	9									

HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 184708 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316

08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	55	1	960	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	56	1	1024	2	Y	-0-					-0-
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	62	1	1127	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	61	1	1049	2	Y	-0-					-0-
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	65	1	1067	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	833	-0-	-128	-0-	62	1	771	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 9 RRCID -> 278507 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 6330

08	3100	N	2288	-0-	-812	4242	125	1	2163	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2145	-0-	-855	3387	112	1	2033	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2230	-0-	-870	2517	117	1	2113	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1912	-0-	-1088	1429	105	1	1807	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2213	-0-	-887	542	126	1	2087	2	Y	-0-					-0-
01	2299	N	1757	-0-	-542	-0-	131	1	1626	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 084627 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7727 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	187	1	3595	2	Y	22	23	1			3
							24	9									
09	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	167	1	3205	2	Y	21	23	1			1
							23	9									
10	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	170	1	3336	2	Y	22	20	1			3
							24	9									
11	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	183	1	3550	2	Y	26	27	1			2
							29	9									
12	3224	X	2915	-0-	-309	-0-	144	1	2750	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
01	3224	X	24	-0-	-3200	-0-	2	1	22	2	Y	-0-	3	1			-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 11 RRCID -> 156275 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 7732 - 7752

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-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

08	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	106	1	1841	2	Y	135	117	1			44
							149	9									
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	93	1	1685	2	Y	129	139	1			34
							142	9									
10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	99	1	1789	2	Y	139	144	1			29
							153	9									
11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	102	1	1757	2	Y	136	123	1			42
							150	9									
12	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	106	1	1756	2	Y	149	156	1			35
							164	9									
01	1705	N	1515	-0-	-190	-0-	101	1	1254	2	Y	145	125	1			55
							160	9									

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833

08	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	1055	3	95	9	N	86	184	1			79
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	972	3	55	9	N	50					129
10	1054	N	804	-0-	-250	-0-	694	3	110	9	N	100					229
11	1110	N	934	-0-	-176	-0-	835	3	99	9	N	90	181	1			138
12	1054	N	900	-0-	-154	-0-	839	3	61	9	N	55					193
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	805	3	108	9	N	98	178	1			113

SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745

08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	248	3	83	9	N	75					173
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	412	3	66	9	N	60	1	8			232
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	342	3	92	9	N	84	178	1			138
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	225	3	87	9	N	79					217
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	237	3	90	9	N	82	181	1			118
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	105	3	99	9	N	90					208

OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291

08	403	N	346	-0-	-57	-0-	316	3	30	9	N	27					145
09	390	N	150	-0-	-240	-0-	150	3			N	-0-					145
10	434	N	264	-0-	-170	-0-	220	3	44	9	N	40					185
11	330	N	105	-0-	-225	-0-	72	3	33	9	N	30					215
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	187	3	37	9	N	34	175	1			74
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	206	3	48	9	N	44					118

CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386

08	1178	N	902	-0-	-276	-0-	822	3	80	9	N	73	182	1			66
09	1110	N	739	-0-	-371	-0-	726	3	13	9	N	12					78
10	1271	N	954	-0-	-317	-0-	902	3	52	9	N	47					125
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	862	3	43	9	N	39					164
*12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	941	3	101	9	N	92					256
*01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	897	3	120	9	N	109	184	1			181

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
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
08	3007	X	2937	-0-	-70	-0-	1209	1	1544	3	N	167	357	1			98
							184	9									
09	2910	X	1742	-0-	-1168	-0-	1116	1	514	3	N	102					200
							112	9									
10	3007	X	2204	-0-	-803	-0-	1158	1	882	3	N	149	174	1			175
							164	9									
11	2880	X	2727	-0-	-153	-0-	1188	1	1366	3	N	157					332
							173	9									
12	2945	X	2384	-0-	-561	-0-	1219	1	1055	3	N	100	185	1			247
							110	9									
01	2945	X	1314	-0-	-1631	-0-	1127	1	187	9	N	170	160	1			257

COPESTONE OPERATING, LLC 176882
DONNER-BROWN "A" A-459 WELL #: 1 RRCID -> 151947 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11204 - 16160

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11880 - 17746

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
COPESTONE OPERATING, LLC //CONT.// 176882
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
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1179	2	205	9	N	186	375	1			24
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1088	2	199	9	N	181	183	1			22
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	588	2	176	9	N	160					182
11	1350	N	947	-0-	-403	-0-	908	2	39	9	N	35					217
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	19	2	35	9	N	32	186	1			63
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					63

ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. 253347
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	4605	-0-	-1006	-0-	4427	3	178	9	N	162	369	1			172
09	4710	X	4612	-0-	-98	-0-	4087	3	525	9	N	477	350	1			299
10	4867	X	4114	-0-	-753	-0-	3744	3	370	9	N	336	354	1			281
11	4590	X	4248	-0-	-342	-0-	3870	3	378	9	N	344	364	1			261
12	4774	X	4402	-0-	-372	-0-	4035	3	367	9	N	334	185	1			410
01	4774	X	3958	-0-	-816	-0-	3800	3	158	9	N	144	349	1			205

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
08	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	1011	3	287	9	N	261	181	1			391
09	1200	N	973	-0-	-227	-0-	834	3	139	9	N	126	181	1			336
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1205	3	316	9	N	287	367	1			256
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	742	3	191	9	N	174	179	1			251
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1308	3	356	9	N	324	179	1			396
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1339	3	286	9	N	260	365	1			291

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2090	-0-	-1010	4717	1896	3	194	9	N	176	186	1			244
09	3000	N	2103	-0-	-897	3820	1892	3	211	9	N	192	368	1			68
10	3100	N	2235	-0-	-865	2955	1995	3	240	9	N	218					286
11	3000	N	2120	-0-	-880	2075	1881	3	239	9	N	217	366	1			137
12	3100	N	2104	-0-	-996	1079	1860	3	244	9	N	222					359
01	3100	N	2024	-0-	-1076	3	1778	3	246	9	N	224	181	1			402

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
08	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1135	3	453	9	N	412	176	1			438
09	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	1944	3	246	9	N	224	535	1			127
10	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2169	3	552	9	N	502	176	1			453
11	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	4643	3	378	9	N	344	354	1			443
12	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1103	3	700	9	N	636	546	1			533
01	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	1577	3	678	9	N	616	718	1			431

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
08	4836	X	3556	-0-	-1280	-0-	2732	3	824	9	N	749	898	1			223
09	3030	X	1651	-0-	-1379	-0-	900	3	751	9	N	683	705	1			201
10	3131	X	2814	-0-	-317	-0-	2296	3	518	9	N	471	361	1			311
11	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	1837	3	932	9	N	847	892	1			266
12	3565	X	3230	-0-	-335	-0-	2447	3	783	9	N	712	532	1			446
01	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	3526	3	789	9	N	717	903	1			260

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
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
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	374	3	253	9	N	230	174	1			235
09	390	N	356	-0-	-34	-0-	41	3	315	9	N	286	357	1			164
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1410	3	326	9	N	296	184	1			276
11	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2518	3	195	9	N	177	177	1			276
12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2122	3	300	9	N	273	170	1			379
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	871	3	216	9	N	196	391	1			184

GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 215640 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12810 - 17553

08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					357
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					357
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					357
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-	183	1			174
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					174
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					174

REAVES, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 215642 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12942 - 17290

08	1085	N	647	-0-	-438	-0-	98	3	549	9	N	499	350	1			339
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	383	3	465	9	N	423	550	1			212
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1215	3	457	9	N	415	178	1			449
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1423	3	487	9	N	443	718	1			174
12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1472	3	521	9	N	474	177	1			471
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1429	3	485	9	N	441	735	1			177

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 215645 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13143 - 18391

08	3100	N	34794	-0-	31694	31980	28924	3	5870	9	N	5336	5293	1	176	8	133
09	3000	N	39574	-0-	36574	68554	32642	3	6932	9	N	6302	6362	1	68	8	5
10	3100	N	23874	-0-	20774	89328	18602	3	5272	9	N	4793	4437	1	94	8	267
11	3000	N	13477	-0-	10477	99805	10003	3	3474	9	N	3158	3076	1			349
12	111010	X	11205	-0-	-99805	-0-	8365	3	2840	9	N	2582	2338	1			593
*01	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	9769	3	2236	9	N	2033	2290	1			336

BEST WELL #: 1 RRCID -> 215647 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12800 - 17457

08	1054	N	909	-0-	-145	-0-	712	3	197	9	N	179	183	1			352
09	960	N	693	-0-	-267	-0-	521	3	172	9	N	156	177	1			331
10	1054	N	728	-0-	-326	-0-	497	3	231	9	N	210	182	1			359
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	416	3	273	9	N	248	367	1			240
12	713	N	202	-0-	-511	-0-	123	3	79	9	N	72					312
01	713	N	547	-0-	-166	-0-	384	3	163	9	N	148	173	1			287

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 215651 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13000 - 18245

08	19193	X	19193	-0-	-0-	-0-	16835	3	2358	9	N	2144	2276	1	9	8	293
09	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	11653	3	1942	9	N	1765	1772	1			286
10	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	9157	3	1426	9	N	1296	1220	1			362
11	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	7685	3	1210	9	N	1100	1075	1			387
12	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	4695	3	1070	9	N	973	722	1			638
01	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4276	3	617	9	N	561	895	1			304

WONDERLAY WELL #: 1 RRCID -> 215656 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13330 - 18683

08	5611	X	4819	-0-	-792	-0-	4609	3	210	9	N	191	184	1			281
09	5070	X	4708	-0-	-362	-0-	4431	3	277	9	N	252	354	1			179
10	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5342	3	202	9	N	184	179	1			184
11	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5396	3	259	9	N	235	179	1			240
12	4867	X	4236	-0-	-631	-0-	4009	3	227	9	N	206	182	1			264
01	5549	X	4092	-0-	-1457	-0-	3926	3	166	9	N	151	180	1			235

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

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
08	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					107
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	288	3	129	9	N	117	177	1			47
10	341	N	103	-0-	-238	-0-	29	3	74	9	N	67					114
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	3	160	9	N	145					259
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	336	3	107	9	N	97	176	1			180
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	380	3	85	9	N	77	184	1			73

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
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	660	3	37	9	N	34	181	1			82
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	861	3	384	9	N	349	174	1			257
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	949	3	299	9	N	272	177	1			352
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	942	3	207	9	N	188	373	1			167
12	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	952	3	323	9	N	294	179	1			282
01	1240	N	965	-0-	-275	-0-	757	3	208	9	N	189	362	1			109

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
08	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6124	3	241	9	N	219	509	1			94
09	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	6775	3	640	9	N	582	537	1			139
10	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	7966	3	552	9	N	502	364	1			277
11	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	7895	3	464	9	N	422	527	1			172
12	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	4761	3	715	9	N	650	348	1			474
01	2914	X	2816	-0-	-98	-0-	2420	3	396	9	N	360	532	1			302

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
08	1085	N	942	-0-	-143	-0-	586	3	356	9	N	324	349	1			316
09	1140	N	999	-0-	-141	-0-	733	3	266	9	N	242	356	1			202
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1198	3	562	9	N	511	180	1			533
11	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1818	3	222	9	N	202	531	1			204
12	3100	N	4405	-0-	1305	1305	3717	3	688	9	N	625	363	1			466
01	2436	N	1131	-0-	-1305	-0-	944	3	187	9	N	170	364	1			272

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
08	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4519	3	350	9	N	318	353	1			302
09	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4345	3	281	9	N	255	353	1			204
10	4712	X	4710	-0-	-2	-0-	4341	3	369	9	N	335	178	1			361
11	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	4752	3	338	9	N	307	367	1			301
12	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5569	3	364	9	N	331	181	1			451
01	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5240	3	326	9	N	296	540	1			207

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
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					120
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					120
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					120
11	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	2783	3	514	9	N	467	358	1			229
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	1461	3	746	9	N	678	359	1			548
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	997	3	558	9	N	507	903	1			152

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
08	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3020	3	602	9	N	547	355	1			653
09	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2430	3	427	9	N	388	712	1			329
10	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2250	3	666	9	N	605	353	1			581
11	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	2865	3	520	9	N	473	712	1	12	8	330
12	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2408	3	458	9	N	416	175	1			571
*01	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1004	3	298	9	N	271	670	1			172

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
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
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1190	3	193	9	N	175	174	1			149
09	1620	N	1547	-0-	-73	-0-	1325	3	222	9	N	202	188	1			163
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1162	3	154	9	N	140	180	1			123
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1163	3	230	9	N	209	178	1			154
12	1612	N	1458	-0-	-154	-0-	1252	3	206	9	N	187	182	1			159
01	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	965	3	239	9	N	217	182	1			194

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
08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2456	3	428	9	N	389	529	1			227
09	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2124	3	572	9	N	520	353	1			394
10	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6351	3	512	9	N	465	520	1			339
11	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	5953	3	559	9	N	508	543	1			304
12	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	4718	3	538	9	N	489	360	1			433
01	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3169	3	415	9	N	377	361	1			449

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
08	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	5199	3	859	9	N	781	713	1			227
09	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5014	3	620	9	N	564	534	1			257
10	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5122	3	672	9	N	611	552	1			316
11	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4238	3	662	9	N	602	728	1			190
12	5704	X	4703	-0-	-1001	-0-	4040	3	663	9	N	603	362	1			431
01	5704	X	4714	-0-	-990	-0-	4074	3	640	9	N	582	896	1			117

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
08	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	4828	3	655	9	N	595	532	1			262
09	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	4802	3	620	9	N	564	540	1			286
10	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	4878	3	657	9	N	597	541	1			342
11	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4137	3	600	9	N	545	717	1			170
12	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4166	3	517	9	N	470	187	1			453
01	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4065	3	363	9	N	330	701	1			82

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
08	5983	X	5720	-0-	-263	-0-	5460	3	260	9	N	236	176	1			439
09	6000	X	5501	-0-	-499	-0-	5186	3	315	9	N	286	353	1			372
10	6200	X	4632	-0-	-1568	-0-	4360	3	272	9	N	247	178	1			441
11	6000	X	4836	-0-	-1164	-0-	4529	3	307	9	N	279	361	1			359
12	5735	X	5618	-0-	-117	-0-	5242	3	376	9	N	342	364	1			337
01	5735	X	4310	-0-	-1425	-0-	4010	3	300	9	N	273	368	1			242

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
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					286
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					286
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					286
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					286
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					286
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					286

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
08	9641	X	7756	-0-	-1885	-0-	7092	3	664	9	N	604	532	1			291
09	9330	X	4909	-0-	-4421	-0-	4906	3	3	9	N	3					294
10	9641	X	8437	-0-	-1204	-0-	7906	3	531	9	N	483	537	1			240
11	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	8396	3	388	9	N	353	363	1			230
12	8897	X	6222	-0-	-2675	-0-	5814	3	408	9	N	371	182	1			419
01	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	9182	3	646	9	N	587	735	1			271

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

WILD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 229326 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13488 - 19680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6138	X	6015	-0-	-123	-0-	5727	3	288	9	N	262	357	1			277
09	6030	X	5423	-0-	-607	-0-	5108	3	315	9	N	286	354	1			209
10	6231	X	5910	-0-	-321	-0-	5594	3	316	9	N	287	182	1			314
11	6030	X	5665	-0-	-365	-0-	5376	3	289	9	N	263	360	1			217
12	6014	X	5927	-0-	-87	-0-	5572	3	355	9	N	323	180	1			360
01	6014	X	5388	-0-	-626	-0-	5045	3	343	9	N	312	365	1			307

RICE WELL #: 1 RRCID -> 230924 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13848 - 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
08	2542	X	1463	-0-	-1079	-0-	1432	3	31	9	N	28	177	1			122
09	2460	X	1408	-0-	-1052	-0-	1395	3	13	9	N	12					134
10	2542	X	1001	-0-	-1541	-0-	990	3	11	9	N	10					144
11	2460	X	1134	-0-	-1326	-0-	1134	3			N	-0-					144
12	2542	X	2436	-0-	-106	-0-	2370	3	66	9	N	60					204
01	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6615	3	74	9	N	67	181	1			90

POOL WELL #: 1 RRCID -> 231271 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 19522 PERF.11866 - 19522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					174
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					174
10	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					174
11	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					174
12	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					174
01	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					174

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 232991 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13324 - 20185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4195	3	336	9	N	305	369	1			175
09	4140	X	3957	-0-	-183	-0-	3795	3	162	9	N	147	177	1			145
10	4278	X	4200	-0-	-78	-0-	3921	3	279	9	N	254					399
11	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4395	3	380	9	N	345	537	1			207
12	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4338	3	256	9	N	233	178	1			262
01	4526	X	4362	-0-	-164	-0-	4109	3	253	9	N	230	178	1			314

RATCLIFF WELL #: 1 RRCID -> 233827 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 14338 PERF.13834 - 20132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	X	798	-0-	-2178	-0-	790	3	8	9	N	7					227
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					227
10	2976	X	765	-0-	-2211	-0-	763	3	2	9	N	2					229
11	1980	X	736	-0-	-1244	-0-	736	3			N	-0-					229
12	2046	X	1015	-0-	-1031	-0-	993	3	22	9	N	20					249
01	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2491	3	23	9	N	21	178	1			92

MASON WELL #: 1 RRCID -> 237754 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13249 - 19275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	10964	3	814	9	N	740	880	1			471
09	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	9934	3	840	9	N	764	894	1			341
10	10850	X	10473	-0-	-377	-0-	9683	3	790	9	N	718	560	1			499
11	10500	X	10393	-0-	-107	-0-	9588	3	805	9	N	732	1089	1			142
12	11780	X	10397	-0-	-1383	-0-	9555	3	842	9	N	765	543	1			364
01	11780	X	3602	-0-	-8178	-0-	3339	3	263	9	N	239	349	1			254

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 237855 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13325 - 17611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3139	3	296	9	N	269	353	1			160
09	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2126	3	160	9	N	145	181	1			124
10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	2980	3	218	9	N	198					322
11	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2743	3	199	9	N	181	177	1			326
12	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3697	3	197	9	N	179	185	1			320
01	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2077	3	156	9	N	142	180	1			282

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
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
08	279	N	55	-0-	-224	-0-	55	3			N	-0-					301
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					301
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					301
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					301
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					301
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					301

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 248230 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13643 - 20496

08	2790	X	542	-0-	-2248	-0-	496	3	46	9	N	42					319
09	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4867	3	116	9	N	105	168	1			256
10	3565	X	2685	-0-	-880	-0-	2594	3	91	9	N	83					339
11	3450	X	1922	-0-	-1528	-0-	1750	3	172	9	N	156	189	1			306
12	4991	X	1485	-0-	-3506	-0-	1379	3	106	9	N	96	185	1			217
01	4991	X	761	-0-	-4230	-0-	724	3	37	9	N	34					251

TOWN BLUFF WELL #: 1R RRCID -> 251895 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13285 - 20397

08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					491
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					491
10	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	3			N	-0-					491
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					491
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-	14	8			477
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1729	3	15	9	N	14					491

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 257109 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13934 - 19133

08	3193	X	2898	-0-	-295	-0-	2830	3	68	9	N	62					242
09	3090	X	2952	-0-	-138	-0-	2894	3	58	9	N	53	176	1			119
10	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3288	3	75	9	N	68					187
11	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3514	3	96	9	N	87	182	1			92
12	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3302	3	83	9	N	75					167
01	3348	X	2859	-0-	-489	-0-	2807	3	52	9	N	47					214

EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13341 - 13517

08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					161
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					161
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					161
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					161
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					161
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					161

ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335

08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	996	3	31	9	N	28					180
09	990	N	965	-0-	-25	-0-	941	3	24	9	N	22					202
10	961	N	351	-0-	-610	-0-	334	3	17	9	N	15	177	1			40
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	915	3	42	9	N	38					78
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1024	3	43	9	N	39					117
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	911	3	33	9	N	30					147

MOCKINGBIRD WELL #: 1 RRCID -> 273012 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12911 - 18610

08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	368	3	109	9	N	99	176	1			227
09	450	N	348	-0-	-102	-0-	348	3			N	-0-					227
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	412	3	229	9	N	208	181	1			254
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	367	3	118	9	N	107	181	1			180
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	464	3	134	9	N	122					302
01	651	N	497	-0-	-154	-0-	362	3	135	9	N	123	178	1			247

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
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
08	38440	X	29539	-0-	-8901	-0-	24088	3	5451	9	N	4955	4740	1	16	8	639
09	34980	X	26212	-0-	-8768	-0-	21585	3	4627	9	N	4206	4327	1	9	8	509
10	35309	X	22026	-0-	-13283	-0-	18046	3	3980	9	N	3618	3528	1	18	8	581
11	34170	X	23393	-0-	-10777	-0-	19019	3	4374	9	N	3976	4120	1	36	8	401
12	29698	X	24138	-0-	-5560	-0-	19618	3	4520	9	N	4109	3741	1	24	8	745
01	29543	X	20067	-0-	-9476	-0-	15775	3	4292	9	N	3902	3898	1	43	8	706

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
08	54188	X	34643	-0-	-19545	-0-	30313	3	4330	9	N	3936	3901	1			363
09	47580	X	30885	-0-	-16695	-0-	26974	3	3911	9	N	3555	3504	1			414
10	44082	X	27820	-0-	-16262	-0-	24639	3	3181	9	N	2892	3001	1			305
11	38640	X	26576	-0-	-12064	-0-	23200	3	3376	9	N	3069	3006	1			368
12	35371	X	26312	-0-	-9059	-0-	22966	3	3346	9	N	3042	2844	1			566
01	34658	X	19785	-0-	-14873	-0-	17157	3	2628	9	N	2389	2660	1			295

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
08	149761	X	54324	-0-	-95437	-0-	51929	3	2395	9	N	2177	2263	1	20	8	160
09	87360	X	47339	-0-	-40021	-0-	45086	3	2253	9	N	2048	2071	1	26	8	111
10	76291	X	43628	-0-	-32663	-0-	41377	3	2251	9	N	2046	1748	1	42	8	367
11	64440	X	38528	-0-	-25912	-0-	36685	3	1843	9	N	1675	1768	1	44	8	230
12	58714	X	36317	-0-	-22397	-0-	34389	3	1928	9	N	1753	1439	1	29	8	515
01	54312	X	20089	-0-	-34223	-0-	18454	3	1635	9	N	1486	1613	1	65	8	323

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
09	0		151092	-0-	151092	151092	131121	3	19971	9	N	18155	16890	1			1265
10	0		220065	-0-	220065	371157	191296	3	28769	9	N	26154	26581	1			838
11	0		183889	-0-	183889	555046	160281	3	23608	9	N	21462	21485	1			815
*12	712377	X	157331	-0-	-555046	-0-	137707	3	19624	9	N	17840	17954	1	229	8	472
01	221712	X	133778	-0-	-87934	-0-	117310	3	16468	9	N	14971	14786	1	547	8	110

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
08	2757	N	1935	-0-	-822	-0-	1525	2	410	9	N	373	536	1			139
09	2670	N	1022	-0-	-1648	-0-	795	2	227	9	N	206	178	1			167
10	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2125	2	548	9	N	498	364	1			301
11	2670	X	2289	-0-	-381	-0-	1830	2	459	9	N	417	543	1			175
12	2759	X	2310	-0-	-449	-0-	1793	2	517	9	N	470	572	1			73
01	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					73

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
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	203	2	240	9	N	218	178	1			207
09	420	N	369	-0-	-51	-0-	53	2	316	9	N	287	178	1			316
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	280	2	28	9	N	25	184	1			157
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	273	2	285	9	N	259	371	1			45
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	557	2	259	9	N	235	183	1			97
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

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
08	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	1834	2	339	9	N	308	362	1			197
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1314	2	331	9	N	301	191	1			307
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1043	2	255	9	N	232	365	1			174
11	1560	X	481	-0-	-1079	-0-	302	2	179	9	N	163	178	1			159
12	1612	X	632	-0-	-980	-0-	365	2	267	9	N	243	273	1			129
01	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					129

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
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
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	155	2	91	9	N	83					210
09	930	N	924	-0-	-6	-0-	650	2	274	9	N	249	182	1			277
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	398	2	194	9	N	176	176	1			277
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1003	2	292	9	N	265	378	1			164
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	597	2	263	9	N	239	355	1			48
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	164	2	123	9	N	112					112
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	241	178	1			175
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	34	2	78	9	N	71	176	1			70
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	264	184	1			150
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	2	2	204	9	N	185	298	1			37
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273
SUNDANCE WELL #: 1H RRCID -> 295733 COMPL. DATE 06/20/2023 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
08	DELQ PR		370209	-0-	370209	884308	1868	1	359111	2	N	8246	8479	1			537
							159	4	9071	9							
09	1219917	X	335609	-0-	-884308	-0-	1824	1	326602	2	N	6378	6520	1			395
							167	4	7016	9							
10	359474	X	359474	-0-	-0-	-0-	1484	1	350167	2	N	6454	6329	1			520
							724	4	7099	9							
*11	347453	X	347453	-0-	-0-	-0-	1765	1	338989	2	N	5725	5666	1			579
							401	4	6298	9							
*12	339638	X	339638	-0-	-0-	-0-	1641	1	331919	2	N	5481	5285	1			775
							49	4	6029	9							
01	326811	X	326811	-0-	-0-	-0-	1645	1	319352	2	N	5237	5358	1			654
							53	4	5761	9							

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	380	1	506	2	N	118					210
							130	9									
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	330	1	573	2	N	15					225
							17	9									
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	230	1	868	2	N	38	179	1			84
							42	9									
11	990	N	925	-0-	-65	-0-	90	1	823	2	N	11					95
							12	9									
12	961	N	310	-0-	-651	-0-	310	1			N	-0-					95
01	1147	N	576	-0-	-571	-0-	83	1	412	2	N	74					169
							81	9									

BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	147	1	3939	2	N	144	182	1			104
							158	9									
09	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	149	1	4537	2	N	203					307
							223	9									
10	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	137	1	2885	2	N	178	358	1			127
							196	9									
11	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	149	1	3619	2	N	184					311
							202	9									
12	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	150	1	3723	2	N	168	362	1			117
							185	9									
01	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	109	1	3473	2	N	201	178	1			140
							221	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
ARCO FEE UNIT A-908 WELL #: 1 RRCID -> 149072 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 14978 PERF. 9670 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 279978 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 14455 PERF.14230 - 18605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					37
09	2880	N	481	-0-	-2399	-0-	481	2			N	-0-					37
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					37
11	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					37
12	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					37
01	2015	N	1074	-0-	-941	-0-	1074	2			N	-0-					37

J3 OPERATING LLC 448256
CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	831	2	24	9	N	22	183	1			112
09	900	N	133	-0-	-767	-0-	122	2	11	9	N	10					122
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1540	2	64	9	N	58					180
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1177	2	69	9	N	63	180	1			63
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1067	2	35	9	N	32					95
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	48					143

KIDD PRODUCTION CO. 458825
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVIDAD OPERATING COMPANY, LLC 601183
HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 288928 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 13674 PERF.14064 - 20320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64139	X	62363	-0-	-1776	-0-	788	1	55780	2	Y	5268	5112	1			286
							5795	9									
09	DLQ G-10		57455	-0-	57455	57455	1008	1	51038	2	Y	4917	4725	1			478
							5409	9									
10	DLQ G-10		57420	-0-	57420	114875	827	1	51489	2	Y	4640	4902	1			216
							5104	9									
11	DLQ G-10		29514	-0-	29514	144389	589	1	25772	2	Y	2813	2329	1			700
							59	4	3094	9							
12	184215	X	39826	-0-	-144389	-0-	1463	1	33970	2	Y	3994	4304	1			390
							4393	9									
01	57939	X	41891	-0-	-16048	-0-	835	1	36303	2	Y	4321	4103	1			608
							4753	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
NAVIDAD OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 601183

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
08	78926	X	63431	-0-	-15495	-0-	3984	1	50074	2	N	8521	9078	1			570
							9373	9									
09	76380	X	37750	-0-	-38630	-0-	2869	1	29203	2	N	5162	5068	1			664
							5678	9									
10	78926	X	-0-	-0-	-78926	-0-					N	-0-					664
11	72390	X	-0-	-0-	-72390	-0-					N	-0-					664
12	69719	X	50901	-0-	-18818	-0-	238	1	41416	2	N	8406	8043	1			1027
							9247	9									
01	63426	X	39359	-0-	-24067	-0-	964	1	31606	2	N	6172	6668	1			531
							6789	9									

NAVIDAD-MERRITT WELL #: 1H RRCID -> 293051 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 13685 PERF.14099 - 19518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45384	X	29637	-0-	-15747	-0-	1303	1	23823	2	Y	4101	4020	1			694
							4511	9									
09	DLQ G-10		35985	-0-	35985	35985	1686	1	29258	2	Y	4583	4522	1			755
							5041	9									
10	DLQ G-10		15585	-0-	15585	51570	436	1	12822	2	Y	2115	2394	1			476
							2327	9									
11	DLQ G-10		9311	-0-	9311	60881	143	1	7624	2	Y	1384	1416	1			444
							22	4	1522	9							
12	77181	X	16300	-0-	-60881	-0-	201	1	13760	2	Y	2126	1961	1			609
							2339	9									
01	31837	X	29474	-0-	-2363	-0-	220	1	25056	2	Y	3816	3922	1			503
							4198	9									

HANCOCK WELL #: 2H RRCID -> 293244 COMPL. DATE 12/15/2022 TOTAL DEPTH 13672 PERF.14080 - 19667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	97960	X	72165	-0-	-25795	-0-	855	1	60516	2	Y	9813	9766	1			390
							10794	9									
09	DLQ G-10		69211	-0-	69211	69211	1117	1	56524	2	Y	10518	10289	1			619
							11570	9									
10	DLQ G-10		65090	-0-	65090	134301	847	1	52761	2	Y	10438	10575	1			482
							11482	9									
11	DLQ G-10		61539	-0-	61539	195840	1182	1	51737	2	Y	7728	7548	1			662
							119	4	8501	9							
12	256175	X	60335	-0-	-195840	-0-	2151	1	49933	2	Y	7501	7778	1			385
							8251	9									
01	62620	X	52935	-0-	-9685	-0-	1021	1	44387	2	Y	6843	6734	1			494
							7527	9									

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
08	87978	X	65173	-0-	-22805	-0-	519	1	52973	2	Y	10534	10797	1			184
							94	3	11587	9							
09	DLQ G-10		59868	-0-	59868	59868	506	1	48209	2	Y	10029	9628	1			585
							121	3	11032	9							
10	DLQ G-10		57623	-0-	57623	117491	529	1	46762	2	Y	9321	9411	1			495
							79	3	10253	9							
11	DLQ G-10		45168	-0-	45168	162659	560	1	36432	2	Y	7220	7136	1			579
							41	3	193	4							
12	207353	X	44694	-0-	-162659	-0-	410	1	37627	2	Y	6052	6112	1			519
							6657	9									
01	57660	X	41650	-0-	-16010	-0-	541	1	34413	2	Y	6069	6082	1			506
							20	3	6676	9							

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
NAVIDAD OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 601183
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
08	116312	X	80078	-0-	-36234	-0-	3992	1	73006	2	Y	2800	2745	1			418
							3080	9									
09	100230	X	66821	-0-	-33409	-0-	3492	1	60608	2	Y	2474	2430	1			462
							2721	9									
10	97805	X	55003	-0-	-42802	-0-	1728	1	50805	2	Y	2245	2445	1			262
							2470	9									
11	82800	X	55559	-0-	-27241	-0-	965	1	51554	2	Y	2627	2687	1			202
							150	4	2890	9							
12	85560	X	54248	-0-	-31312	-0-	735	1	50343	2	Y	2882	2659	1			425
							3170	9									
01	80073	X	48292	-0-	-31781	-0-	402	1	45756	2	Y	1940	1964	1			401
							2134	9									

MIDDLE EARTH WELL #: 2H RRCID -> 294415 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 13705 PERF.14700 - 20734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	293818	X	124428	-0-	-169390	-0-	1067	1	108862	2	Y	13005	13330	1			235
							193	3	14306	9							
09	231060	X	103527	-0-	-127533	-0-	954	1	90844	2	Y	10455	10037	1			653
							228	3	11501	9							
10	238762	X	95747	-0-	-143015	-0-	953	1	84213	2	Y	9490	9644	1			499
							142	3	10439	9							
11	182190	X	75125	-0-	-107065	-0-	987	1	64246	2	Y	8617	8516	1			600
							73	3	340	4							
12	148180	X	79757	-0-	-68423	-0-	743	1	68158	2	Y	9869	9968	1			501
							10856	9									
01	124434	X	72717	-0-	-51717	-0-	983	1	62543	2	Y	8323	8341	1			483
							36	3	9155	9							

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
08	262384	X	122012	-0-	-140372	-0-	1443	1	102107	2	Y	16784	16672	1			412
							18462	9									
09	253920	X	110541	-0-	-143379	-0-	1852	1	93747	2	Y	13584	13288	1			708
							14942	9									
10	215667	X	102925	-0-	-112742	-0-	1416	1	88202	2	Y	12097	12303	1			502
							13307	9									
11	208710	X	98011	-0-	-110699	-0-	1894	1	82905	2	Y	11837	11561	1			778
							191	4	13021	9							
12	122016	X	26645	-0-	-95371	-0-	941	1	21841	2	Y	3512	3758	1			532
							3863	9									
01	122016	X	80601	-0-	-41415	-0-	1542	1	66999	2	Y	10964	10780	1			716
							12060	9									

NECHES TRANSPORT INC. 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 282524 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 15455 PERF.14875 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	1114	-0-	-1490	-0-	1114	2			N	-0-					79
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					79
10	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					79
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					79
12	2666	X	20	-0-	-2646	-0-	20	4			N	-0-					79
01	1116	X	20	-0-	-1096	-0-	20	4			N	-0-					79

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	58	2	88	9	N	80					369
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	15	2	86	9	N	78	182	1			265
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	73	2	35	9	N	32	112	1			185
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	39	2	74	9	N	67					252
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	183	2	44	9	N	40					292
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292

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
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	649	2	124	9	N	113	87	1			426
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	140	2	81	9	N	74	179	1			321
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	91	2	94	9	N	85					406
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	75	2	136	9	N	124					530
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	255	2	132	9	N	120					650
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					650

DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	239	1			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15880 03/05/2022

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC 679268
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

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

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
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	64	3	22	9	N	20					168
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					168
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					168
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					168
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	139	3	6	9	N	5					173
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					173

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268
ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 15017

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57

DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149041 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 14192 PERF.10788 - 15448

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72

ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485

08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-			60
09	600 N	565	-0-	-35	-0-	565	3		N	-0-			60
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			60
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-			60
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-			60
01	558 N	529	-0-	-29	-0-	529	3		N	-0-			60

TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268

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
08	496	N	392	-0-	-104	-0-	372	3	20	9	N	18					203
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	417	3	22	9	N	20	185	1			38
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					38
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-					38
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					38
01	527	N	373	-0-	-154	-0-	373	3			N	-0-					38

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
08	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2585	3	2	9	N	2					185
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	564	3	1	9	N	1	110	1			76
10	496	N	356	-0-	-140	-0-	342	3	14	9	N	13					89
11	480	N	323	-0-	-157	-0-	312	3	11	9	N	10					99
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	539	3	13	9	N	12					111
01	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-					111

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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					275
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					275
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					275
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275

ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

ARCO FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 152511 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 16673 PERF.11418 - 16673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	3			N	-0-					78
09	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	3			N	-0-					78
10	1860	X	1457	-0-	-403	-0-	1356	3	101	9	N	92					170
11	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-	150	1			20
12	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3248	3	31	9	N	28					48
01	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2139	3	28	9	N	25					73

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268
DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2023

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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5629	3	61	9	N	55					140
09	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5441	3	96	9	N	87	50	1			177
10	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5717	3	90	9	N	82	170	1			89
11	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6030	3	94	9	N	85					174
12	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6418	3	103	9	N	94	182	1			86
01	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5699	3	101	9	N	92					178

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
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	778	3	99	9	N	90					192
09	1320	N	828	-0-	-492	-0-	741	3	87	9	N	79	186	1			85
10	1085	N	861	-0-	-224	-0-	754	3	107	9	N	97					182
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1127	3	103	9	N	94	182	1			94
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	688	3	110	9	N	100	58	1			136
01	868	N	780	-0-	-88	-0-	678	3	102	9	N	93	190	1			39

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268

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
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					111
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					111
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					111
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					111
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					111
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	208	3	46	9	N	42					153

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
08	3100	N	2754	-0-	-346	324	2715	3	39	9	N	35					80
09	2882	X	2558	-0-	-324	-0-	2517	3	41	9	N	37					117
10	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2439	3	41	9	N	37					154
11	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2410	3	39	9	N	35					189
12	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2407	3	47	9	N	43	175	1			57
01	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2498	3	34	9	N	31					88

ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: 1 RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2023

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
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					82
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					82
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					82
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					82
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					82
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					82

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
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	868	3	75	9	N	68					240
09	1200	N	433	-0-	-767	-0-	394	3	39	9	N	35					275
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1314	3	25	9	N	23	185	1			113
11	900	N	765	-0-	-135	-0-	765	3			N	-0-					113
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	645	3	88	9	N	80	128	1			65
01	1333	N	971	-0-	-362	-0-	927	3	44	9	N	40					105

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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268

BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1726	-0-	-72	-0-	1635	3	91	9	N	83	188	1			63
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2089	3	138	9	N	125	132	1			56
10	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2200	3	138	9	N	125	32	1			149
11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2117	3	158	9	N	144					293
12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2321	3	134	9	N	122	185	1			230
01	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2529	3	120	9	N	109	237	1			102

ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3332	3	198	9	N	180	366	1			131
09	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2560	3	154	9	N	140	186	1			85
10	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3680	3	239	9	N	217	175	1			127
11	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	3849	3	206	9	N	187	157	1			157
12	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3130	3	149	9	N	135					292
01	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3457	3	260	9	N	236	377	1			151

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JONES, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 15809 PERF.11540 - 15809

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2023

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE "A" UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 160995 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 17049 PERF.10254 - 17049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	285	3	6	9	N	5					161
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	347	3	9	9	N	8	84	1			85
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	359	3	20	9	N	18					103
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					103
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	355	3	28	9	N	25					128
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	351	3	17	9	N	15					143

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268

ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	490	N	33	-0-	-457	-0-	31	3	2	9	N	2	140	1			31
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					31
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					31
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					31
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					31
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					31

ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	2					165
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	717	3	224	9	N	204					369
10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2273	3	118	9	N	107	374	1			102
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	493	3	37	9	N	34					136
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					148
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1388	3	105	9	N	95	190	1			53

ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	1987	3	46	9	N	42					138
09	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3103	3	28	9	N	25					163
10	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2655	3	59	9	N	54	149	1			68
11	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2889	3	55	9	N	50					118
12	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2697	3	55	9	N	50					168
01	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2572	3	42	9	N	38					206

BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	869	3	178	9	N	162	187	1			224
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	750	3	178	9	N	162					386
10	899	N	868	-0-	-31	-0-	690	3	178	9	N	162	119	1			429
11	870	N	772	-0-	-98	-0-	594	3	178	9	N	162	184	1			407
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	121	3	178	9	N	162					569
01	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2112	3	178	9	N	162	100	1			631

ARCO FEE UNIT A-253 WELL #: 1 RRCID -> 164325 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 15178 PERF.10065 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268

TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	831	3	57	9	N	52					80
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					80
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					80
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16381 PERF.11002 - 16381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9002	X	5637	-0-	-3365	-0-	5565	3	72	9	N	65					100
09	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3159	3	34	9	N	31					131
10	916	X	916	-0-	-0-	-0-	880	3	36	9	N	33	111	1			53
11	660	X	416	-0-	-244	-0-	416	3			N	-0-					53
12	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1445	3	35	9	N	32					85
01	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1008	3	24	9	N	22					107

COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 16250 PERF.11593 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUL UNIT A-33 WELL #: 1 RRCID -> 169139 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 18418 PERF.11471 - 18418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN UNIT A-321 WELL #: 1 RRCID -> 170327 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12062 - 16711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268
BLACK STONE MINERALS 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
08	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6248	3	475	9	N	432	562	1			192
09	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6514	3	474	9	N	431	552	1			71
10	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5501	3	377	9	N	343	359	1			55
11	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3387	3	317	9	N	288	185	1			158
12	2635	X	1683	-0-	-952	-0-	1538	3	145	9	N	132	190	1			100
01	2635	X	1194	-0-	-1441	-0-	1148	3	46	9	N	42					142

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
08	3503	X	2574	-0-	-929	-0-	2408	3	166	9	N	151	185	1			65
09	3390	X	2167	-0-	-1223	-0-	1970	3	197	9	N	179	171	1			73
10	3503	X	2115	-0-	-1388	-0-	1991	3	124	9	N	113	38	1			148
11	3270	X	2455	-0-	-815	-0-	2238	3	217	9	N	197	212	1			133
12	3379	X	1589	-0-	-1790	-0-	1390	3	199	9	N	181	188	1			126
01	2573	X	2469	-0-	-104	-0-	2272	3	197	9	N	179	29	1			276

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
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1012	3	50	9	N	45					152
09	840	N	793	-0-	-47	-0-	763	3	30	9	N	27					179
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					179
11	1020	N	325	-0-	-695	-0-	311	3	14	9	N	13					192
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	960	3	33	9	N	30					222
01	1085	N	920	-0-	-165	-0-	885	3	35	9	N	32	159	1			95

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
08	2046	N	1877	-0-	-169	-0-	1841	3	36	9	N	33	40	1			61
09	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					61
10	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					61
11	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

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
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					190
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	178	3	8	9	N	7					197
10	589	N	377	-0-	-212	-0-	377	3			N	-0-					197
11	510	N	319	-0-	-191	-0-	319	3			N	-0-					197
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					197
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					197

GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

FORTENSKY, L. A-1104 WELL #: 1 RRCID -> 179974 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10710 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	600	-0-	-237	-0-	488	3	112	9	N	102					337
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	511	3	103	9	N	94	170	1			261
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	418	3	116	9	N	105	175	1			191
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	475	3	113	9	N	103					294
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	536	3	109	9	N	99	165	1			228
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	546	3	118	9	N	107					335

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268
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
08	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7220	3	216	9	N	196					279
09	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1929	3	35	9	N	32	187	1			124
10	74	X	74	-0-	-0-	-0-	57	3	17	9	N	15					139
11	727	X	727	-0-	-0-	-0-	710	3	17	9	N	15					154
12	270	X	270	-0-	-0-	-0-	264	3	6	9	N	5	49	1			110
01	577	X	577	-0-	-0-	-0-	557	3	20	9	N	18					128

TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

ARCO FEE A-246 WELL #: 1 RRCID -> 181557 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 9462 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2024

TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1860	3	99	9	N	90	190	1			133
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1226	3	110	9	N	100					233
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1149	3	101	9	N	92	190	1			135
11	1050	N	625	-0-	-425	-0-	540	3	85	9	N	77					212
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	327	3	69	9	N	63	187	1			88
01	1085	N	904	-0-	-181	-0-	825	3	79	9	N	72					160

VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	185	-0-	-435	-0-	171	3	14	9	N	13					121
09	1200	N	1001	-0-	-199	-0-	957	3	44	9	N	40	109	1			52
10	744	N	87	-0-	-657	-0-	87	3			N	-0-					52
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	163	3	6	9	N	5					57
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					57
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					57

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
08	2077	X	1908	-0-	-169	-0-	1906	3	2	9	N	2	189	1			32
09	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1790	3	87	9	N	79					111
10	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	2965	3	57	9	N	52	127	1			36
11	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	1838	3	3	9	N	3					39
12	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2662	3	103	9	N	94					133
01	3100	N	3807	-0-	707	707	3760	3	47	9	N	43					176

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268
DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	1709	-0-	-1236	-0-	1540	3	169	9	N	154	187	1			211
09	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2653	3	264	9	N	240	365	1			86
10	2945	X	2235	-0-	-710	-0-	2038	3	197	9	N	179	95	1			170
11	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3230	3	241	9	N	219	181	1			208
12	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2544	3	213	9	N	194	187	1			215
01	3100	N	3169	-0-	69	69	2857	3	312	9	N	284	187	1			312

BLACK STONE MINERALS UNIT A-977 WELL #: 1 RRCID -> 186080 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11934 - 16915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3107	3	162	9	N	147	180	1			198
09	3000	N	3194	-0-	194	194	3032	3	162	9	N	147	169	1			176
10	3100	N	3171	-0-	71	265	3009	3	162	9	N	147	117	1			206
11	3808	X	3543	-0-	-265	-0-	3381	3	162	9	N	147					353
12	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2545	3	162	9	N	147	168	1			332
01	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3448	3	162	9	N	147	38	1			441

VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

VASTAR FEE UNIT A-109 WELL #: 1 RRCID -> 189592 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11629 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2683	3	90	9	N	82	190	1			214
09	2610	X	1870	-0-	-740	-0-	1779	3	91	9	N	83	187	1			110
10	2697	X	1628	-0-	-1069	-0-	1550	3	78	9	N	71	157	1			24
11	2610	X	2504	-0-	-106	-0-	2473	3	31	9	N	28					52
12	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	2974	3	127	9	N	115					167
01	2697	X	1716	-0-	-981	-0-	1675	3	41	9	N	37	169	1			35

VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	1293	3	143	9	N	130	172	1			31
09	1500	N	1455	-0-	-45	-0-	1401	3	54	9	N	49	55	1			25
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1624	3	63	9	N	57					82
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1479	3	98	9	N	89					171
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1007	3	77	9	N	70					241
01	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	1450	3	85	9	N	77	185	1			133

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
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1399	3	41	9	N	37					116
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	871	3	39	9	N	35					151
10	930	N	543	-0-	-387	-0-	524	3	19	9	N	17	140	1			28
11	900	N	818	-0-	-82	-0-	779	3	39	9	N	35					63
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	793	3	39	9	N	35					98
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	774	3	30	9	N	27					125

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268
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
08	6014	X	4208	-0-	-1806	-0-	4150	3	58	9	N	53					119
09	5820	X	3372	-0-	-2448	-0-	3289	3	83	9	N	75	172	1			22
10	6510	X	5663	-0-	-847	-0-	5569	3	94	9	N	85					107
11	6300	X	5159	-0-	-1141	-0-	5048	3	111	9	N	101	187	1			21
12	6510	X	3427	-0-	-3083	-0-	3365	3	62	9	N	56					77
01	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6360	3	90	9	N	82					159

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2 RRCID -> 197316 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12047 - 18862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1653	3	31	9	N	28					134
09	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1431	3	182	9	N	165	189	1			110
10	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	1922	3	80	9	N	73	154	1			29
11	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2286	3	70	9	N	64					93
12	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2383	3	64	9	N	58					151
01	1240	X	722	-0-	-518	-0-	713	3	9	9	N	8	129	1			30

CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF.10268 - 15377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					43
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					43
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					43
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2023

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
08	3100	N	4071	-0-	971	971	3950	3	121	9	N	110	190	1			117
09	3000	N	4004	-0-	1004	1975	3909	3	95	9	N	86	144	1			59
10	3100	N	4433	-0-	1333	3308	4367	3	66	9	N	60					119
11	6189	X	2881	-0-	-3308	-0-	2789	3	92	9	N	84					203
12	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3555	3	74	9	N	67	170	1			100
01	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4058	3	76	9	N	69					169

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
08	620	N	289	-0-	-331	-0-	171	3	118	9	N	107	191	1			182
09	480	N	335	-0-	-145	-0-	221	3	114	9	N	104	180	1			106
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	278	3	99	9	N	90					196
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	478	3	118	9	N	107	184	1			119
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	563	3	132	9	N	120					239
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	563	3	161	9	N	146	186	1			199

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					25
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					25
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					25
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					27
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 2 RRCID -> 245707 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11596 PERF.11393 - 15491

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5343	3	153	9	N	139	187	1			265
09	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	5988	3	153	9	N	139	190	1			214
10	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6089	3	158	9	N	144	99	1			259
11	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5251	3	121	9	N	110					369
12	5363	X	4309	-0-	-1054	-0-	4164	3	145	9	N	132	185	1			316
01	5363	X	5361	-0-	-2	-0-	5201	3	160	9	N	145	159	1			355

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 2 RRCID -> 246168 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11910 - 16775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	X	2571	-0-	-33	-0-	2472	3	99	9	N	90					166
09	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3031	3	96	9	N	87	183	1			70
10	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2858	3	78	9	N	71	84	1			57
11	3000	N	3156	-0-	156	156	3082	3	74	9	N	67					124
12	3100	N	3237	-0-	137	293	3151	3	86	9	N	78					202
01	3112	X	2819	-0-	-293	-0-	2739	3	80	9	N	73	185	1			12

HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2330	3	62	9	N	56	187	1			53
09	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1677	3	152	9	N	138	87	1			104
10	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6143	3	292	9	N	265	185	1			184
11	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4536	3	129	9	N	117					301
12	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3689	3	143	9	N	130	370	1			61
01	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5159	3	124	9	N	113					414

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268
CHAMPION INTN'L UNIT A-492 WELL #: 1 H RRCID -> 282897 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10865 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CHAMPION INTERNATIONAL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 291095 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10804 - 14746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RADIUS OPERATING, LLC 687835
RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81

WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
BSM A-471 WELL #: 1H RRCID -> 292313 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13518 - 19872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45601	X	35830	-0-	-9771	-0-	264 4534	1 9	31032	3	N	4122	4014	1			348
09	42000	X	34380	-0-	-7620	-0-	255 4104	1 9	30021	3	N	3731	3797	1			282
10	40827	X	34462	-0-	-6365	-0-	255 4199	1 9	30008	3	N	3817	3837	1			262
11	39300	X	31052	-0-	-8248	-0-	227 4069	1 9	26756	3	N	3699	3501	1			460
12	36735	X	30694	-0-	-6041	-0-	227 3703	1 9	26764	3	N	3366	3289	1			537
01	35836	X	29061	-0-	-6775	-0-	213 3740	1 9	25108	3	N	3400	3650	1			287

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
08	4123	X	2022	-0-	-2101	-0-	14 414	1 9	1594	3	N	376	342	1			273
09	3420	X	2209	-0-	-1211	-0-	15 482	1 9	1712	3	N	438	514	1			197
10	3503	X	2933	-0-	-570	-0-	18 827	1 9	2088	3	N	752	686	1			263
11	3390	X	1676	-0-	-1714	-0-	11 339	1 9	1326	3	N	308	325	1			246
12	2883	X	2441	-0-	-442	-0-	16 527	1 9	1898	3	N	479	521	1			204
01	2945	X	2207	-0-	-738	-0-	15 476	1 9	1716	3	N	433	346	1			291

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
WALTER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 895237
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
08	61070	X	26193	-0-	-34877	-0-	196	1	23075	3	N	2656	2717	1			124
							2922	9									
09	59100	X	21052	-0-	-38048	-0-	157	1	18495	3	N	2182	2115	1			191
							2400	9									
10	36549	X	20254	-0-	-16295	-0-	151	1	17816	3	N	2079	2072	1			198
							2287	9									
11	31470	X	18574	-0-	-12896	-0-	139	1	16411	3	N	1840	1754	1			284
							2024	9									
12	28923	X	18284	-0-	-10639	-0-	139	1	16351	3	N	1631	1774	1			141
							1794	9									
01	26195	X	16728	-0-	-9467	-0-	124	1	14579	3	N	1841	1742	1			240
							2025	9									

ZARVONA ENERGY LLC 950523
JONES, B.F. UNIT A-22 WELL #: 1 RRCID -> 194426 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12500 - 21265

08	3100	N	3332	-0-	232	236	3233	3	99	9	N	90					210
09	3000	N	2956	-0-	-44	192	2861	3	95	9	N	86	177	1			119
10	2510	N	2318	-0-	-192	-0-	2284	3	34	9	N	31					150
11	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2343	3	39	9	N	35					185
12	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2375	3	48	9	N	44					229
*01	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	1966	3	45	9	N	41	185	1			85

MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880

08	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	2868	3	337	9	N	306	356	1			181
09	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	2740	3	321	9	N	292	361	1			112
10	2635	X	2253	-0-	-382	-0-	2003	3	250	9	N	227	174	1			165
11	2550	X	1949	-0-	-601	-0-	1749	3	200	9	N	182	178	1			169
12	2635	X	2025	-0-	-610	-0-	1790	3	235	9	N	214	181	1			202
01	2635	X	2036	-0-	-599	-0-	1744	3	292	9	N	265	357	1			110

O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521

08	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	3179	3	883	9	N	803	699	1			401
09	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	3229	3	941	9	N	855	875	1			381
10	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	3379	3	964	9	N	876	881	1			376
11	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	3164	3	905	9	N	823	862	1			337
12	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3058	3	871	9	N	792	661	1			468
*01	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	3135	3	980	9	N	891	891	1			468

ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	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

08	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	6285	3	1618	9	N	1471	1362	1			331
09	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	6214	3	1572	9	N	1429	1568	1			192
10	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	6109	3	1595	9	N	1450	1024	1			618
11	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	6180	3	1664	9	N	1513	1787	1			344
12	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	6107	3	1625	9	N	1477	1400	1			421
*01	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	4594	3	1304	9	N	1185	1412	1			194

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	1784	-0-	-448	-0-	1380	3	404	9	N	367	348	1			224
09	2010	N	1410	-0-	-600	-0-	1050	3	360	9	N	327	321	1			230
10	1736	N	1300	-0-	-436	-0-	956	3	344	9	N	313	177	1			366
11	1740	N	1579	-0-	-161	-0-	1248	3	331	9	N	301	350	1			317
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1219	3	448	9	N	407	342	1			382
01	1302	N	1165	-0-	-137	-0-	871	3	294	9	N	267	357	1			292

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
08	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3149	3	650	9	N	591	698	1			127
09	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3219	3	681	9	N	619	504	1			242
10	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3160	3	655	9	N	595	521	1			316
11	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3119	3	640	9	N	582	658	1			240
12	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3195	3	708	9	N	644	528	1			356
*01	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	4639	3	692	9	N	629	878	1			107

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
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	116	3	51	9	N	46					524
09	180	N	77	-0-	-103	-0-	67	3	10	9	N	9					533
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	41	3	209	9	N	190					723
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	89	3	100	9	N	91	704	1			110
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	102	3	65	9	N	59					169
01	248	N	164	-0-	-84	-0-	111	3	53	9	N	48					217

SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908

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

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
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	70	3	6	9	N	5					164
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	65	3	6	9	N	5					169
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					169
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					169
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					169
*01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	40	3	6	9	N	5					174

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
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1716	3	108	9	N	98					352
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1387	3	129	9	N	117	172	1			297
10	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2438	3	124	9	N	113	233	1			177
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1415	3	85	9	N	77					254
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2006	3	72	9	N	65					319
01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2017	3	88	9	N	80	179	1			220

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
08	3658	X	3506	-0-	-152	-0-	2488	3	1018	9	N	925	885	1			182
09	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	3252	3	1308	9	N	1189	1242	1			129
10	4247	X	2829	-0-	-1418	-0-	2125	3	704	9	N	640	178	1			591
11	4110	X	3585	-0-	-525	-0-	2536	3	1049	9	N	954	1253	1			292
12	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	3999	3	1195	9	N	1086	1209	1			169
01	4712	X	4386	-0-	-326	-0-	3201	3	1185	9	N	1077	703	1			543

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	274	-0-	-191	-0-	233	3	41	9	N	37					389
09	450	N	420	-0-	-30	-0-	234	3	186	9	N	169	351	1			207
10	651	N	437	-0-	-214	-0-	317	3	120	9	N	109					316
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	333	3	318	9	N	289					605
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	360	3	199	9	N	181	537	1			249
01	434	N	389	-0-	-45	-0-	314	3	75	9	N	68					317

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
08	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	8069	3	1811	9	N	1646	1417	1			384
09	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	7413	3	1705	9	N	1550	1573	1			361
10	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	6130	3	1753	9	N	1594	1402	1			553
11	7230	X	6084	-0-	-1146	-0-	4455	3	1629	9	N	1481	1752	1			282
12	7471	X	6083	-0-	-1388	-0-	4389	3	1694	9	N	1540	1568	1			254
*01	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	5875	3	1675	9	N	1523	1433	1			344

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
08	6913	X	5934	-0-	-979	-0-	5568	3	366	9	N	333	179	1			339
09	6240	X	5672	-0-	-568	-0-	5369	3	303	9	N	275	353	1			261
10	6448	X	5639	-0-	-809	-0-	5312	3	327	9	N	297	359	1			199
11	6030	X	5474	-0-	-556	-0-	5107	3	367	9	N	334	181	1			352
12	6045	X	5227	-0-	-818	-0-	4904	3	323	9	N	294	359	1			287
01	5921	X	5044	-0-	-877	-0-	4662	3	382	9	N	347	350	1			284

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 1 RRCID -> 222188 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13272 - 19456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	2778	3	535	9	N	486	526	1			134
09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					134
10	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					134
11	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					134
12	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					134
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					134

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
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					167
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	9	3	13	9	N	12					179
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	29	3	23	9	N	21					200
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					200
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					200
*01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					200

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
08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	2883	3	927	9	N	843	1017	1			284
09	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	1902	3	886	9	N	805	680	1			409
10	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	4439	3	1364	9	N	1240	1054	1			595
11	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	5905	3	1244	9	N	1131	1367	1			359
12	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	4433	3	1287	9	N	1170	848	1			681
*01	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	3943	3	1155	9	N	1050	1434	1			297

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
08	155	N	22	-0-	-133	-0-	9	3	13	9	N	12					294
09	330	N	239	-0-	-91	-0-	121	3	118	9	N	107	174	1			227
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	266	3	96	9	N	87					314
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	589	3	6	9	N	5					319
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	447	3	152	9	N	138	178	1			279
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	393	3	57	9	N	52					331

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751

08	558	N	122	-0-	-436	-0-	108	3	14	9	N	13	186	1			76
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	613	3	31	9	N	28					104
10	558	N	244	-0-	-314	-0-	68	3	176	9	N	160	160	1			104
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	687	3	160	9	N	145	180	1			69
12	651	N	79	-0-	-572	-0-	56	3	23	9	N	21					90
01	248	N	52	-0-	-196	-0-	52	3			N	-0-					90

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236

08	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	1701	3	597	9	Y	543	484	1			173
09	1800	N	1531	-0-	-269	-0-	991	3	540	9	Y	491	481	1			183
10	2139	N	1350	-0-	-789	-0-	757	3	593	9	Y	539	479	1			243
11	2220	N	1498	-0-	-722	-0-	881	3	617	9	Y	561	725	1			79
12	1581	N	942	-0-	-639	-0-	210	3	732	9	Y	665	366	1			378
*01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1220	3	817	9	Y	743	959	1			162

BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226

08	62	N	41	-0-	-21	-0-	33	3	8	9	N	7					181
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	43	3	8	9	N	7					188
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	32	3	6	9	N	5					193
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	40	3	6	9	N	5					198
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	40	3	9	9	N	8					206
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	18	3	8	9	N	7					213

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660

08	2666	X	2541	-0-	-125	-0-	2055	3	486	9	N	442	354	1			372
09	2580	X	2439	-0-	-141	-0-	1969	3	470	9	N	427	350	1			449
10	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2440	3	542	9	N	493	356	1			586
11	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2591	3	426	9	N	387	358	1			615
12	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2572	3	422	9	N	384	351	1			648
*01	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	2841	3	520	9	N	473	710	1			411

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

08	651	N	87	-0-	-564	-0-	68	3	19	9	N	17					174
09	240	N	10	-0-	-230	-0-	4	3	6	9	N	5					179
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	11	3	40	9	N	36					215
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					215
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					215
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					215

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	3964	-0-	-1337	-0-	3235	3	729	9	N	663	524	1			261
09	5130	X	4070	-0-	-1060	-0-	3366	3	704	9	N	640	706	1			195
10	5301	X	4447	-0-	-854	-0-	3756	3	691	9	N	628	524	1			299
11	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	4636	3	752	9	N	684	712	1			271
12	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	3863	3	712	9	N	647	517	1			401
01	4433	X	3950	-0-	-483	-0-	3231	3	719	9	N	654	900	1			155

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803

08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	1711	3	648	9	N	589	709	1			124
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1218	3	641	9	N	583	530	1			177
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1163	3	778	9	N	707	340	1			544
11	3000	N	3535	-0-	535	535	2808	3	727	9	N	661	1065	1			140
12	2927	N	2392	-0-	-535	-0-	1724	3	668	9	N	607	356	1			391
01	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	654	903	1			142

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356

08	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1659	3	285	9	Y	259	231	1			83
09	1500	N	1338	-0-	-162	-0-	1081	3	257	9	Y	234	230	1			87
10	1860	N	1161	-0-	-699	-0-	877	3	284	9	Y	258	229	1			116
11	1890	N	1149	-0-	-741	-0-	854	3	295	9	Y	268	346	1			38
12	1395	N	540	-0-	-855	-0-	191	3	349	9	Y	317	175	1			180
*01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1065	3	391	9	Y	355	458	1			77

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442

08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	94	3	83	9	N	75					322
09	210	N	70	-0-	-140	-0-	30	3	40	9	N	36	175	1			183
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	84	3	124	9	N	113					296
11	180	N	125	-0-	-55	-0-	86	3	39	9	N	35	179	1			152
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	16	3	3	9	N	3					155
01	217	N	126	-0-	-91	-0-	14	3	112	9	N	102					257

PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075

08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					183
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					183
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					183
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					183
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					183
*01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					183

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034

08	651	N	399	-0-	-252	-0-	307	3	92	9	N	84	173	1			167
09	480	N	459	-0-	-21	-0-	369	3	90	9	N	82					249
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	675	3	44	9	N	40	181	1			108
11	390	N	338	-0-	-52	-0-	231	3	107	9	N	97					205
12	465	N	153	-0-	-312	-0-	153	3			N	-0-					205
01	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			N	-0-					205

BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	9804	3	516	9	N	469	517	1			199
09	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	9457	3	507	9	N	461	526	1			134
10	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9165	3	524	9	N	476	348	1			262
11	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	8643	3	528	9	N	480	530	1			212
12	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	8779	3	537	9	N	488	354	1			346
*01	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	8408	3	507	9	N	461	700	1			107

BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675

08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	226	350	1			135
09	810	N	583	-0-	-227	-0-	371	3	212	9	N	193	164	1			164
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	476	3	193	9	N	175					339
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1094	3	208	9	N	189	333	1			195
12	589	N	450	-0-	-139	-0-	227	3	223	9	N	203	173	1			225
*01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1113	3	196	9	N	178	184	1			219

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706

08	279	N	203	-0-	-76	-0-	107	3	96	9	N	87					162
09	330	N	162	-0-	-168	-0-	162	3			N	-0-					162
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					162
11	210	N	57	-0-	-153	-0-	57	3			N	-0-					162
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	238	3	286	9	N	260	355	1			67
*01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	201	3	110	9	N	100					167

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300

08	1023	N	575	-0-	-448	-0-	439	3	136	9	N	124	179	1			150
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	485	3	184	9	N	167					317
10	620	N	472	-0-	-148	-0-	372	3	100	9	N	91	181	1			227
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	547	3	230	9	N	209					436
12	682	N	520	-0-	-162	-0-	398	3	122	9	N	111	353	1			194
*01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	902	3	261	9	N	237					431

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608

08	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	3353	3	882	9	N	802	712	1			174
09	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	4126	3	994	9	N	904	878	1			200
10	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	3808	3	924	9	N	840	708	1			332
11	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	3577	3	949	9	N	863	899	1			296
12	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	2834	3	975	9	N	886	721	1			461
*01	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	2448	3	971	9	N	883	1072	1			272

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602

08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	835	3	173	9	N	157	170	1			199
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	742	3	187	9	N	170					369
10	806	N	589	-0-	-217	-0-	437	3	152	9	N	138	178	1			329
11	990	N	836	-0-	-154	-0-	643	3	193	9	N	175	180	1			324
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	818	3	158	9	N	144	181	1			287
*01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	961	3	176	9	N	160	180	1			267

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821

08	7037	X	6106	-0-	-931	-0-	5631	3	475	9	N	432	343	1			274
09	6810	X	4564	-0-	-2246	-0-	4112	3	452	9	N	411	526	1			159
10	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	6529	3	535	9	N	486	346	1			299
11	6540	X	6104	-0-	-436	-0-	5663	3	441	9	N	401	530	1			170
12	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	5998	3	484	9	N	440	169	1			441
01	7037	X	6478	-0-	-559	-0-	5980	3	498	9	N	453	719	1			175

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	993	3	309	9	N	281	169	1			261
09	1530	N	1262	-0-	-268	-0-	973	3	289	9	N	263	352	1			172
10	1643	N	1392	-0-	-251	-0-	1084	3	308	9	N	280	355	1			97
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1498	3	299	9	N	272	182	1			187
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1107	3	315	9	N	286	186	1			287
01	1395	N	679	-0-	-716	-0-	442	3	237	9	N	215	362	1			140

REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3062	-0-	-255	-0-	2355	3	707	9	N	643	516	1			371
09	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	2515	3	719	9	N	654	855	1			170
10	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	4395	3	1236	9	N	1124	851	1			443
11	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	5792	3	1693	9	N	1539	1780	1			202
12	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	4754	3	1627	9	N	1479	1424	1			257
*01	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	5203	3	1504	9	N	1367	1427	1			197

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
08	279	N	216	-0-	-63	-0-	129	3	87	9	N	79					361
09	360	N	237	-0-	-123	-0-	179	3	58	9	N	53					414
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	585	3	48	9	N	44	181	1			277
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	200	3	44	9	N	40					317
12	248	N	106	-0-	-142	-0-	62	3	44	9	N	40					357
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	307	3	84	9	N	76					433

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1532	3	440	9	N	400	356	1			129
09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1481	3	421	9	N	383	352	1			160
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1529	3	414	9	N	376	356	1			180
11	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	1886	3	516	9	N	469	540	1			109
12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	1940	3	508	9	N	462	352	1			219
*01	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	1766	3	569	9	N	517	718	1			18

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	613	3	67	9	N	61					342
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1052	3	62	9	N	56	181	1			217
10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1699	3	65	9	N	59					276
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1656	3	88	9	N	80					356
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1256	3	73	9	N	66	177	1			245
*01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1188	3	83	9	N	75	183	1			137

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10292	X	9961	-0-	-331	-0-	9551	3	410	9	N	373	525	1			140
09	9780	X	9575	-0-	-205	-0-	9162	3	413	9	N	375	355	1			160
10	10106	X	9270	-0-	-836	-0-	8873	3	397	9	N	361	356	1			165
11	9750	X	9530	-0-	-220	-0-	9100	3	430	9	N	391	362	1			194
12	10075	X	8401	-0-	-1674	-0-	8003	3	398	9	N	362	182	1			374
01	9951	X	7335	-0-	-2616	-0-	7042	3	293	9	N	266	510	1			130

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18786	X	14487	-0-	-4299	-0-	13386	3	1101	9	N	1001	1044	1			179
09	17030	X	17030	-0-	-0-	-0-	15703	3	1327	9	N	1206	1213	1			172
10	18166	X	18166	-0-	-0-	-0-	16935	3	1231	9	N	1119	887	1			404
11	17032	X	17032	-0-	-0-	-0-	15808	3	1224	9	N	1113	1248	1			269
12	17608	X	16431	-0-	-1177	-0-	15312	3	1119	9	N	1017	1054	1			232
01	18166	X	15250	-0-	-2916	-0-	13962	3	1288	9	N	1171	1223	1			180

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2023	3	202	9	N	184	353	1			90
09	1980	N	1827	-0-	-153	-0-	1599	3	228	9	N	207	178	1			119
10	2232	N	1145	-0-	-1087	-0-	926	3	219	9	N	199	179	1			139
11	2160	N	226	-0-	-1934	-0-	6	3	220	9	N	200	179	1			160
12	1891	N	323	-0-	-1568	-0-	137	3	186	9	N	169	180	1			149
01	1147	N	818	-0-	-329	-0-	566	3	252	9	N	229	181	1			197

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	689	-0-	-55	-0-	492	3	197	9	N	179	177	1			70
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	779	3	338	9	N	307	177	1			200
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	641	3	209	9	N	190	174	1			216
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	625	3	207	9	N	188					404
12	1147	N	923	-0-	-224	-0-	684	3	239	9	N	217	537	1			84
01	837	N	666	-0-	-171	-0-	468	3	198	9	N	180					264

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
08	3565	X	3498	-0-	-67	-0-	3321	3	177	9	N	161	184	1			167
09	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3469	3	198	9	N	180	173	1			174
10	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3305	3	196	9	N	178					352
11	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3604	3	199	9	N	181	363	1			170
12	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4478	3	252	9	N	229	177	1			222
01	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3729	3	221	9	N	201	183	1			240

BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	626	3	33	9	N	30					281
09	570	N	424	-0-	-146	-0-	330	3	94	9	N	85					366
10	558	N	554	-0-	-4	-0-	499	3	55	9	N	50					416
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	491	3	105	9	N	95					511
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	436	3	117	9	N	106	346	1			271
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	567	3	116	9	N	105					376

STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11408	X	11392	-0-	-16	-0-	10444	3	948	9	N	862	859	1			302
09	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	10769	3	853	9	N	775	708	1			369
10	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	11509	3	910	9	N	827	872	1			324
11	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	12164	3	900	9	N	818	878	1			264
12	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	12041	3	781	9	N	710	530	1			444
01	12431	X	9864	-0-	-2567	-0-	9120	3	744	9	N	676	672	1			448

BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	2877	-0-	-812	-0-	1884	3	993	9	N	903	892	1			337
09	3180	X	2751	-0-	-429	-0-	1810	3	941	9	N	855	863	1			329
10	2976	X	2765	-0-	-211	-0-	1830	3	935	9	N	850	880	1			299
11	2880	X	2721	-0-	-159	-0-	1782	3	939	9	N	854	904	1			249
12	2883	X	2330	-0-	-553	-0-	1395	3	935	9	N	850	889	1			210
01	2883	X	2672	-0-	-211	-0-	1729	3	943	9	N	857	885	1			182

BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2535	-0-	-565	-0-	2170	3	365	9	N	332	188	1			329
09	2820	X	2315	-0-	-505	-0-	1993	3	322	9	N	293	355	1			267
10	2759	X	2225	-0-	-534	-0-	1862	3	363	9	N	330	183	1			414
11	2670	X	2485	-0-	-185	-0-	2116	3	369	9	N	335	360	1			389
12	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2183	3	382	9	N	347	365	1			371
01	2542	X	2529	-0-	-13	-0-	2173	3	356	9	N	324	361	1			334

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13732 - 18060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	2741	-0-	-1723	-0-	2279	3	462	9	N	420	523	1			219
09	4320	X	2164	-0-	-2156	-0-	1746	3	418	9	N	380	360	1			239
10	4464	X	2457	-0-	-2007	-0-	2033	3	424	9	N	385	348	1			276
11	3660	X	2185	-0-	-1475	-0-	1796	3	389	9	N	354	358	1			272
12	3503	X	1945	-0-	-1558	-0-	1562	3	383	9	N	348	363	1			257
01	2728	X	1352	-0-	-1376	-0-	942	3	410	9	N	373	530	1			100

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292255 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 12580 PERF.13250 - 18830

08	19871	X	15580	-0-	-4291	-0-	12114	3	3466	9	N	3151	3123	1			349
09	17820	X	14818	-0-	-3002	-0-	11448	3	3370	9	N	3064	2964	1			449
10	18414	X	14836	-0-	-3578	-0-	11489	3	3347	9	N	3043	3295	1			197
11	17820	X	13605	-0-	-4215	-0-	10591	3	3014	9	N	2740	2656	1			281
12	17081	X	13125	-0-	-3956	-0-	9915	3	3210	9	N	2918	2820	1			379
01	15593	X	12907	-0-	-2686	-0-	9802	3	3105	9	N	2823	2821	1			381

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293947 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13255 - 20780

08	12214	X	5905	-0-	-6309	-0-	4079	3	1826	9	N	1660	1759	1			228
09	11820	X	7270	-0-	-4550	-0-	4696	3	2574	9	N	2340	2294	1			274
10	12214	X	7019	-0-	-5195	-0-	5125	3	1894	9	N	1722	1774	1			222
11	9360	X	8699	-0-	-661	-0-	6530	3	2169	9	N	1972	1974	1			220
12	9579	X	9226	-0-	-353	-0-	7044	3	2182	9	N	1984	1780	1			424
01	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	6196	3	1826	9	N	1660	1982	1			102

BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 2H RRCID -> 294622 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 14108 PERF.14580 - 21553

08	75144	X	56769	-0-	-18375	-0-	50133	3	6636	9	Y	6033	5898	1			277
09	68580	X	53966	-0-	-14614	-0-	47675	3	6291	9	Y	5719	5628	1			368
10	68727	X	50862	-0-	-17865	-0-	44714	3	6148	9	Y	5589	5584	1			373
11	61320	X	47337	-0-	-13983	-0-	41584	3	5753	9	Y	5230	5509	1			94
12	59303	X	44885	-0-	-14418	-0-	39124	3	5761	9	Y	5237	4911	1			420
01	56761	X	44938	-0-	-11823	-0-	39338	3	5600	9	Y	5091	5367	1			144

BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 3H RRCID -> 294623 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 14376 PERF.14724 - 20995

08	112468	X	87669	-0-	-24799	-0-	84932	3	2737	9	Y	2488	2434	1			114
09	101220	X	82432	-0-	-18788	-0-	80002	3	2430	9	Y	2209	2180	1			143
10	99975	X	77709	-0-	-22266	-0-	75330	3	2379	9	Y	2163	2162	1			144
11	93090	X	73041	-0-	-20049	-0-	70659	3	2382	9	Y	2165	2270	1			39
12	93124	X	68594	-0-	-24530	-0-	66307	3	2287	9	Y	2079	1951	1			167
01	87668	X	68858	-0-	-18810	-0-	66669	3	2189	9	Y	1990	2116	1			41

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BRYANS MILL UNIT 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WS RRCID -> 095548 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4802 - 5260

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 4962 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2015 X	2005	-0-	-10	-0-	2005	3		N	-0-			-0-
09	3360 X	1575	-0-	-1785	-0-	1575	3		N	-0-			-0-
10	3472 X	2423	-0-	-1049	-0-	2423	3		N	-0-			-0-
11	3360 X	2484	-0-	-876	-0-	2484	3		N	-0-			-0-
12	2294 X	1024	-0-	-1270	-0-	1024	3		N	-0-			-0-
01	2418 X	862	-0-	-1556	-0-	862	3		N	-0-			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 10268

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
LATHAM "B" GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 187402 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10372 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2016	-0-	-1022	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	1404	-0-	-1386	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
10	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	1671	-0-	-879	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
12	2232	X	1590	-0-	-642	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	1373	-0-	-1386	-0-	1373	3			N	-0-					-0-

BUFKIN (PETTIT) 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GRESHAM, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 254568 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8273 - 8277

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

CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12214	X	9482	-0-	-2732	-0-	9381	2	101	9	N	92	177	1			220
09	11820	X	8833	-0-	-2987	-0-	8748	2	85	9	N	77					297
10	12214	X	9067	-0-	-3147	-0-	9054	2	13	9	N	12	180	1			129
11	10200	X	9460	-0-	-740	-0-	9383	2	77	9	N	70					199
12	10540	X	8476	-0-	-2064	-0-	8362	2	114	9	N	104					303
01	9486	X	7050	-0-	-2436	-0-	7026	2	24	9	N	22	210	1			115

GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15500	X	10790	-0-	-4710	-0-	10712	2	78	9	N	71	1	8			363
09	15000	X	9535	-0-	-5465	-0-	9436	2	99	9	N	90	174	1	1	8	278
10	15500	X	10207	-0-	-5293	-0-	10174	2	33	9	N	30					308
11	12330	X	11207	-0-	-1123	-0-	11067	2	140	9	N	127	156	1			279
12	12710	X	11377	-0-	-1333	-0-	11084	2	293	9	N	266	174	1	1	8	370
01	10788	X	9151	-0-	-1637	-0-	9115	2	36	9	N	33	74	1			329

CCB (COTTON VALLEY) 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
MCCANTS WELL #: 1 RRCID -> 256666 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11480 - 11484

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

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10832 - 10843

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	DLQ G-10		624	-0-	624	624	186	3	438	9	Y	398	537	1			206
09	DLQ G-10		582	-0-	582	1206	178	3	404	9	Y	367	356	1			217
10	DLQ G-10		592	-0-	592	1798	129	3	463	9	Y	421	351	1			287
11	2347	N	549	-0-	-1798	-0-	65	3	484	9	Y	440	354	1			373
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	437	546	1			264
01	589	N	566	-0-	-23	-0-	68	3	498	9	Y	453	366	1			351

CARTHAGE 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
LONGBRANCH DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 244546 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5060 - 5147

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE //CONT.// 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WERNER-GOODSON WELL #: 1 RRCID -> 292799 COMPL. DATE 02/16/1951 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5088 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	3			N	-0-					-0-
09	870	N	606	-0-	-264	-0-	606	3			N	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
*01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SMITH, JOHN-FROST UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 285840 COMPL. DATE 01/10/1948 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5906 - 6096

08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY 085408
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 277556 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 1897 - 1900

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
SHAW HEIRS WELL #: 1-A RRCID -> 178305 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2506 - 2510

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 175242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2122 - 2150

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2A RRCID -> 188808 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 2184 PERF. 2031 - 2060

08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
*01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 033638 COMPL. DATE 07/22/1964 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 2030 - 2042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					41
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					41
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					41
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					41
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					41
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					41

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SCHARNAGEL, A. R. -B- WELL #: 1 RRCID -> 035299 COMPL. DATE 11/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2580 - 2619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2023 - WELL PLUGGED 8/24/2023

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185340 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2024 - 2030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					-0-

KYLE, J.R. WELL #: 8 RRCID -> 153450 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2064 - 2098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181273 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 2054 - 2104

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

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2) 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY 085408
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170898 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6436 - 6448

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-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 13 WELL #: 5 RRCID -> 127575 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6272 - 6325

08	4433 X	709	-0-	-3724	-0-	709	3			N	-0-					-0-
09	4290 X	826	-0-	-3464	-0-	826	3			N	-0-					-0-
10	2697 X	1253	-0-	-1444	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
11	1650 X	1426	-0-	-224	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
12	1705 X	1645	-0-	-60	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
01	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 C RRCID -> 151189 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 6153

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2) //CONT.// 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 7 WELL #: 6 C RRCID -> 166942 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6332 - 6336

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

08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1419	2	6	9	N	5					35
09	960 N	780	-0-	-180	-0-	761	2	19	9	N	17					52
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	981	2	28	9	N	25					77
11	1320 N	900	-0-	-420	-0-	897	2	3	9	N	3					80
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	879	2	4	9	N	4					84
01	1023 N	286	-0-	-737	-0-	285	2	1	9	N	1					85

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 220937 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8782 - 9700

08	1209 N	723	-0-	-486	-0-	719	2	4	9	N	4					50
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1629	2	17	9	N	15					65
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1101	2	2	9	N	2					67
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1011	2	43	9	N	39					106
12	1612 N	1137	-0-	-475	-0-	1135	2	2	9	N	2					108
01	1116 N	343	-0-	-773	-0-	341	2	2	9	N	2					110

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 081384 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 9482

08	310 N	309	-0-	-1	-0-	21	1	288	3	Y	-0-					-0-
09	330 N	295	-0-	-35	-0-	21	1	274	3	Y	-0-					-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	21	1	275	3	Y	-0-					-0-
11	300 N	226	-0-	-74	-0-	14	1	212	3	Y	-0-					-0-
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	18	1	269	3	Y	-0-					-0-
01	310 N	273	-0-	-37	-0-	20	1	253	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 2 RRCID -> 087534 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8550 - 8876

08	341 N	277	-0-	-64	-0-	9	1	268	3	Y	-0-					-0-
09	270 N	263	-0-	-7	-0-	8	1	255	3	Y	-0-					-0-
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	10	1	318	3	Y	-0-					-0-
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	11	1	344	3	Y	-0-					-0-
12	279 N	186	-0-	-93	-0-	6	1	180	3	Y	-0-					-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	12	1	345	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 088621 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8265 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	3	Y	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	65	-0-	-152	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	356	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	126	-0-	-91	-0-	8	1	118	3	Y	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	108	1	1492	3	Y	-0-					-0-
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	118	1	1529	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	111	1	1419	3	Y	-0-					-0-
11	1560	N	944	-0-	-616	-0-	58	1	886	3	Y	-0-					-0-
12	1674	N	520	-0-	-1154	-0-	33	1	487	3	Y	-0-					-0-
01	1519	N	847	-0-	-672	-0-	62	1	785	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	96	1	1330	3	Y	81	85	1			13
							89	9									
09	1590	N	1467	-0-	-123	-0-	99	1	1279	3	Y	81	78	1			16
							89	9									
10	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	96	1	1229	3	Y	78	86	1			8
							86	9									
11	1470	N	1278	-0-	-192	-0-	73	1	1119	3	Y	78	66	1			20
							86	9									
12	1519	N	1360	-0-	-159	-0-	83	1	1205	3	Y	65	66	1			19
							72	9									
01	1426	N	1127	-0-	-299	-0-	82	1	1044	3	Y	1	20	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 094004 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 094272 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547

08	4092	X	3806	-0-	-286	-0-	255	1	3522	3	Y	26	28	1			4
							29	9									
09	3960	X	1923	-0-	-2037	-0-	136	1	1763	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
10	4092	X	986	-0-	-3106	-0-	71	1	907	3	Y	7	10	1			1
							8	9									
11	3900	X	3832	-0-	-68	-0-	232	1	3571	3	Y	26	20	1			7
							29	9									
12	3844	X	3471	-0-	-373	-0-	222	1	3226	3	Y	21	22	1			6
							23	9									
01	3813	X	1097	-0-	-2716	-0-	78	1	998	3	Y	19	18	1			7
							21	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524

08	1023	X	20	-0-	-1003	-0-	19	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	990	X	38	-0-	-952	-0-	37	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	771	X	771	-0-	-0-	-0-	752	3	19	9	Y	17	12	1			5
01	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1044	3	29	9	Y	26	21	1			10

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	91	1	1581	3	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	81	1	1479	3	Y	-0-					-0-
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	61	1	1149	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1356	-0-	-264	-0-	68	1	1288	3	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1295	-0-	-317	-0-	71	1	1224	3	Y	-0-					-0-
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	70	1	1195	3	Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610

08	1395	N	554	-0-	-841	-0-	37	1	517	3	Y	-0-					-0-
09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	113	1	1468	3	Y	-0-					-0-
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	108	1	1379	3	Y	-0-					-0-
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	88	1	1357	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1176	-0-	-467	-0-	76	1	1100	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1362	-0-	-126	-0-	99	1	1263	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 #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	X	1401	-0-	-242	-0-	56	1	1332	3	Y	12	15	1			2
							13	9									
09	1500	X	1089	-0-	-411	-0-	42	1	1037	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
10	1829	X	1707	-0-	-122	-0-	62	1	1625	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
11	1770	X	1198	-0-	-572	-0-	45	1	1143	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
12	1829	X	1172	-0-	-657	-0-	47	1	1115	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
01	1705	X	1544	-0-	-161	-0-	64	1	1466	3	Y	13	10	1			5
							14	9									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661

08	558	N	496	-0-	-62	-0-	27	1	469	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	26	1	475	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	485	-0-	-11	-0-	24	1	461	3	Y	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	25	1	475	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	492	-0-	-35	-0-	27	1	465	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	473	-0-	-23	-0-	26	1	447	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 098792 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 9614

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534

08	1054	N	692	-0-	-362	-0-	47	1	645	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	606	-0-	-384	-0-	43	1	563	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	645	-0-	-223	-0-	47	1	598	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	596	-0-	-64	-0-	36	1	560	3	Y	-0-					-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	43	1	631	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	635	-0-	-16	-0-	46	1	589	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 48 RRCID -> 110044 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9108 - 9562

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 110045 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	600	N	323	-0-	-277	-0-	22	1	301	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	191	-0-	-336	-0-	13	1	178	3	Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	204	-0-	-137	-0-	13	1	191	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 122937 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 8454

08	527	X	507	-0-	-20	-0-	34	1	470	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	510	X	480	-0-	-30	-0-	34	1	443	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	527	X	463	-0-	-64	-0-	33	1	427	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	510	X	403	-0-	-107	-0-	24	1	376	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	496	X	467	-0-	-29	-0-	30	1	435	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	496	X	466	-0-	-30	-0-	34	1	430	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700

08	3906	X	3870	-0-	-36	-0-	211	1	3649	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
09	3780	X	3779	-0-	-1	-0-	196	1	3573	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
10	3906	X	3617	-0-	-289	-0-	181	1	3424	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
11	3750	X	3443	-0-	-307	-0-	173	1	3262	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
12	3906	X	2860	-0-	-1046	-0-	156	1	2696	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
01	3906	X	3263	-0-	-643	-0-	180	1	3080	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 5 RRCID -> 139103 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709

08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	110	1	1899	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	116	1	2114	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	113	1	2143	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	119	1	2250	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
12	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	139	1	2401	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	121	1	2076	3	Y	5	4	1			2
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 139105 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	X	218	-0-	-278	-0-	8	1	201	3	Y	8	12	1			1
							9	9									
09	480	X	455	-0-	-25	-0-	17	1	421	3	Y	15	11	1			5
							17	9									
10	527	X	453	-0-	-74	-0-	16	1	416	3	Y	19	20	1			4
							21	9									
11	510	X	262	-0-	-248	-0-	10	1	243	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
12	527	X	458	-0-	-69	-0-	18	1	419	3	Y	19	17	1			5
							21	9									
01	465	X	443	-0-	-22	-0-	18	1	407	3	Y	16	15	1			6
							18	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	13	1	378	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	12	1	398	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	10	1	312	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	390	N	326	-0-	-64	-0-	10	1	314	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	434	N	109	-0-	-325	-0-	4	1	104	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 141570 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8324 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	67	1	925	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	69	1	889	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
10	992	N	973	-0-	-19	-0-	70	1	892	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
11	960	N	945	-0-	-15	-0-	57	1	876	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	66	1	954	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
01	961	N	941	-0-	-20	-0-	68	1	864	3	Y	8	8	1			3
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 141628 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	X	257	-0-	-363	-0-	10	1 6 9	241	3	Y	5	6	1			1
09	600	X	245	-0-	-355	-0-	9	1 6 9	230	3	Y	5	4	1			2
10	310	X	244	-0-	-66	-0-	9	1 9 9	226	3	Y	8	8	1			2
11	562	X	562	-0-	-0-	-0-	21	1 15 9	526	3	Y	14	10	1			6
12	284	X	284	-0-	-0-	-0-	11	1 6 9	267	3	Y	5	10	1			1
01	492	X	492	-0-	-0-	-0-	20	1 11 9	461	3	Y	10	7	1			4

RITTER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	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

08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2241	3	7	9	Y	6	4	1			5
09	1800	N	1147	-0-	-653	-0-	1143	3	4	9	Y	4	5	1			4
10	1643	N	815	-0-	-828	-0-	813	3	2	9	Y	2	4	1			2
11	2190	N	617	-0-	-1573	-0-	616	3	1	9	Y	1					3
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1686	3	7	9	Y	6	4	1			5
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1698	3	4	9	Y	4	4	1			5

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714

08	2449	N	2139	-0-	-310	-0-	116	1 8 9	2015	3	Y	7	8	1			1
09	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	117	1 7 9	2120	3	Y	6	5	1			2
10	2294	N	1991	-0-	-303	-0-	100	1 9 9	1882	3	Y	8	8	1			2
11	2070	N	1946	-0-	-124	-0-	98	1 4 9	1844	3	Y	4	4	1			2
12	2325	N	1995	-0-	-330	-0-	109	1 6 9	1880	3	Y	5	6	1			1
01	1984	N	1858	-0-	-126	-0-	102	1 7 9	1749	3	Y	6	5	1			2

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731

08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	66	1 102 9	1576	3	Y	93	114	1			13
09	1710	N	1676	-0-	-34	-0-	61	1 100 9	1515	3	Y	91	72	1			32
10	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	59	1 128 9	1547	3	Y	116	122	1			26
11	1680	N	1615	-0-	-65	-0-	58	1 81 9	1476	3	Y	74	68	1			32
12	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	66	1 85 9	1554	3	Y	77	90	1			19
01	1736	N	1539	-0-	-197	-0-	61	1 90 9	1388	3	Y	82	70	1			31

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SMITH, J. J. WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	643	-0-	-628	-0-	643	3			Y	-0-					119
09	1260	N	488	-0-	-772	-0-	488	3			Y	-0-					119
10	1488	N	716	-0-	-772	-0-	704	3	12	9	Y	11					130
11	630	N	465	-0-	-165	-0-	444	3	21	9	Y	19					149
12	496	N	336	-0-	-160	-0-	325	3	11	9	Y	10					159
01	713	N	371	-0-	-342	-0-	354	3	17	9	Y	15					174

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 147763 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 9660

08	341	N	336	-0-	-5	-0-	21	1	289	3	Y	24	25	1			4
							26	9									
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	20	1	263	3	Y	23	22	1			5
							25	9									
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	268	3	Y	24	26	1			3
							26	9									
11	330	N	278	-0-	-52	-0-	16	1	242	3	Y	18	16	1			5
							20	9									
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	302	3	Y	20	19	1			6
							22	9									
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	20	1	258	3	Y	20	18	1			8
							22	9									

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BLEAKLEY, P.J. WELL #: 3 RRCID -> 151064 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151562 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9344 - 9498

08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	2	1			1
09	300	X	183	-0-	-117	-0-	7 1	1 9	175	3	Y	1	2	1			-0-
10	310	X	170	-0-	-140	-0-	6 6	1 9	158	3	Y	5					5
11	261	X	261	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	245	3	Y	4	4	1			5
12	258	X	258	-0-	-0-	-0-	13 10	1 9	235	3	Y	9	4	1			10
01	186	X	153	-0-	-33	-0-	6 6	1 9	141	3	Y	5	10	1			5

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 2 RRCID -> 151798 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9236 - 9354

08	3038	X	2190	-0-	-848	-0-	2190	2			Y	-0-					169
09	2940	X	1376	-0-	-1564	-0-	1321	2	55	9	Y	50					219
10	2325	X	1060	-0-	-1265	-0-	1034	2	26	9	Y	24	173	1	2	6	68
11	2220	X	1121	-0-	-1099	-0-	1082	2	39	9	Y	35					103
12	2201	X	1056	-0-	-1145	-0-	1056	2			Y	-0-					103
01	2201	X	1153	-0-	-1048	-0-	1127	2	26	9	Y	24					127

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 1 RRCID -> 151800 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 9138 - 9470

08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					4
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	488	2	2	9	Y	2					6
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	575	2	1	9	Y	1	5	1			2
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	667	2	2	9	Y	2					4
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					4
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	687	2	1	9	Y	1					5

FROST-PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152314 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9224 - 9338

08	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					85
09	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	3			N	-0-					85
10	217	N	141	-0-	-76	-0-	139	3	2	9	N	2					87
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	210	3	3	9	N	3					90
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					90
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	291	3	15	9	N	14					104

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152529 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8614 - 9450

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	2945	X	2790	-0-	-155	-0-	2783	3	7	9	N	6					116
09	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2874	3	10	9	N	9					125
10	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					125
11	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					125
12	2945	N	2938	-0-	-7	-0-	2938	3			N	-0-					125
01	2945	N	2791	-0-	-154	-0-	2791	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
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153540 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9320 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	117	1	1622	3	Y	-0-					-0-
09	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	130	1	1684	3	Y	-0-					-0-
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	120	1	1529	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1248	-0-	-432	-0-	76	1	1172	3	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1071	-0-	-789	-0-	69	1	1002	3	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1055	-0-	-588	-0-	77	1	978	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 58 RRCID -> 156025 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8416 - 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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	91	1	1263	3	Y	28	30	1			4
							31	9									
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	97	1	1262	3	Y	29	27	1			6
							32	9									
10	1333	N	635	-0-	-698	-0-	44	1	562	3	Y	26	29	1			3
							29	9									
11	1350	N	593	-0-	-757	-0-	34	1	529	3	Y	27	23	1			7
							30	9									
12	1426	N	580	-0-	-846	-0-	36	1	518	3	Y	24	24	1			7
							26	9									
01	620	N	559	-0-	-61	-0-	39	1	495	3	Y	23	21	1			9
							25	9									

BRODERICK, BESS SMITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156231 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9150 - 9226

08	2077	N	2044	-0-	-33	-0-	2018	3	26	9	N	24					221
09	1950	N	1923	-0-	-27	-0-	1915	3	8	9	N	7	178	1			50
10	2015	N	1999	-0-	-16	-0-	1977	3	22	9	N	20					70
11	1980	N	1927	-0-	-53	-0-	1914	3	13	9	N	12					82
12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1983	3	24	9	N	22					104
01	1984	N	1948	-0-	-36	-0-	1906	3	42	9	N	38					142

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 60 RRCID -> 156277 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8262 - 9500

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 156278 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9104 - 9538

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 156279 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9084 - 9522

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	87	1	1511	3	Y	44	54	1			6
							48	9									
09	1680	N	1593	-0-	-87	-0-	81	1	1465	3	Y	43	34	1			15
							47	9									
10	1705	N	1530	-0-	-175	-0-	74	1	1397	3	Y	54	57	1			12
							59	9									
11	1590	N	1435	-0-	-155	-0-	70	1	1326	3	Y	35	32	1			15
							39	9									
12	1643	N	1409	-0-	-234	-0-	75	1	1293	3	Y	37	43	1			9
							41	9									
01	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	77	1	1323	3	Y	39	33	1			15
							43	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 157054 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 9512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	195	1	2694	3	Y	27	32	1			4
							30	9									
09	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	127	1	1647	3	Y	30	28	1			6
							33	9									
10	4154	X	187	-0-	-3967	-0-	13	1	171	3	Y	3	9	1			-0-
							3	9									
11	4020	X	124	-0-	-3896	-0-	8	1	115	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	4154	X	145	-0-	-4009	-0-	9	1	133	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	2914	X	563	-0-	-2351	-0-	39	1	496	3	Y	25	16	1			10
							28	9									

MITCHELL, DOROTHEA T. WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	1262	3			Y	-0-					55
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			Y	-0-					55
10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			Y	-0-					55
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			Y	-0-					55
12	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	1286	3	7	9	Y	6					61
01	1333	N	890	-0-	-443	-0-	890	3			Y	-0-					61

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-F RRCID -> 158531 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	79	1	1087	3	Y	19	20	1			3
							21	9									
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	79	1	1022	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
10	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	80	1	1022	3	Y	18	20	1			2
							20	9									
11	1140	N	1030	-0-	-110	-0-	62	1	948	3	Y	18	15	1			5
							20	9									
12	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	71	1	1032	3	Y	16	16	1			5
							18	9									
01	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	76	1	961	3	Y	15	14	1			6
							17	9									

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
08	434	X	303	-0-	-131	-0-	20	1 4 9	279	3	Y	4	4	1			1
09	420	N	407	-0-	-13	-0-	29	1 4 9	374	3	Y	4	4	1			1
10	403	N	350	-0-	-53	-0-	25	1 4 9	321	3	Y	4	5	1			-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	27	1 4 9	409	3	Y	4	3	1			1
12	434	N	394	-0-	-40	-0-	25	1 3 9	366	3	Y	3	3	1			1
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	28	1 3 9	353	3	Y	3	3	1			1

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
08	620	N	436	-0-	-184	-0-	28	1 15 9	393	3	Y	14	15	1			2
09	510	N	432	-0-	-78	-0-	30	1 15 9	387	3	Y	14	13	1			3
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	32	1 14 9	415	3	Y	13	15	1			1
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	26	1 14 9	404	3	Y	13	11	1			3
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	29	1 12 9	426	3	Y	11	11	1			3
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	32	1 12 9	401	3	Y	11	10	1			4

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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 159283 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	155	N	107	-0-	-48	-0-	6	1 2 9	99	3	Y	2	2	1			-0-
09	150	N	90	-0-	-60	-0-	5	1 1 9	84	3	Y	1	1	1			-0-
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	48	1 7 9	908	3	Y	6	5	1			1
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	3	1 1 9	65	3	Y	1	2	1			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-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 #: 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	76	1	1049	3	Y	30	31	1			5
							33	9									
09	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	74	1	963	3	Y	29	28	1			6
							32	9									
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	77	1	985	3	Y	28	31	1			3
							31	9									
11	1110	N	939	-0-	-171	-0-	55	1	853	3	Y	28	24	1			7
							31	9									
12	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	67	1	975	3	Y	24	24	1			7
							26	9									
01	1085	N	865	-0-	-220	-0-	61	1	778	3	Y	24	22	1			9
							26	9									

PARKER UNIT #3 WELL #: 9 RRCID -> 159815 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8560 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	63	1	1087	3	Y	70	92	1			10
							77	9									
09	1350	N	814	-0-	-536	-0-	39	1	712	3	Y	57	47	1			20
							63	9									
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	67	1	1264	3	Y	74	77	1			17
							81	9									
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	63	1	1195	3	Y	58	49	1			26
							64	9									
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	64	1	1107	3	Y	68	77	1			17
							75	9									
01	1426	N	1269	-0-	-157	-0-	67	1	1141	3	Y	55	51	1			21
							61	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 141 RRCID -> 160070 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8302 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
08	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	503	1	3560	3	Y	-0-					-0-
09	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	538	1	3702	3	Y	-0-					-0-
10	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	445	1	3058	3	Y	-0-					-0-
11	3600	X	2044	-0-	-1556	-0-	202	1	1842	3	Y	-0-					-0-
12	3720	X	1766	-0-	-1954	-0-	138	1	1628	3	Y	-0-					-0-
01	3720	X	1551	-0-	-2169	-0-	163	1	1388	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 160477 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 81 RRCID -> 160493 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 9508

08	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	440	1	1760	3	Y	77	81	1			12
							85	9									
09	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	350	1	1539	3	Y	77	74	1			15
							85	9									
10	1953	X	238	-0-	-1715	-0-	196	1	42	9	Y	38	49	1			4
11	2220	X	14	-0-	-2206	-0-	5	1	9	9	Y	8	10	1			2
12	2294	X	9	-0-	-2285	-0-	7	3	2	9	Y	2	3	1			1
01	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 161026 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 9506

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245

08	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
09	690	X	515	-0-	-175	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
10	744	X	637	-0-	-107	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
11	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
12	744	X	693	-0-	-51	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
01	682	X	517	-0-	-165	-0-	517	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 154 RRCID -> 162175 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8264 - 9508

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2024

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 162228 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		606	-0-	606	606	41	1	565	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		492	-0-	492	1098	35	1	457	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		277	-0-	277	1375	20	1	257	3	Y	-0-					-0-
11	1588	X	213	-0-	-1375	-0-	13	1	200	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	167	-0-	-329	-0-	11	1	156	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	170	-0-	-109	-0-	12	1	158	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	3159	-0-	-1429	-0-	213	1	2946	3	Y	-0-					-0-
09	4410	X	3505	-0-	-905	-0-	251	1	3254	3	Y	-0-					-0-
10	4557	X	3312	-0-	-1245	-0-	240	1	3072	3	Y	-0-					-0-
11	4410	X	3367	-0-	-1043	-0-	206	1	3161	3	Y	-0-					-0-
12	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	243	1	3540	3	Y	-0-					-0-
01	3627	X	3578	-0-	-49	-0-	261	1	3317	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	32	1	442	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	186	-0-	-204	-0-	13	1	173	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	425	-0-	-71	-0-	31	1	394	3	Y	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	30	1	460	3	Y	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	30	1	443	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	402	-0-	-32	-0-	29	1	373	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 178 RRCID -> 163910 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	5 1 9	1	65	3	Y	1	1	1			-0-
09	90	N	29	-0-	-61	-0-	2 1 9	1	26	3	Y	1	1	1			-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8 2 9	1	102	3	Y	2	2	1			-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4 1 9	1	61	3	Y	1	1	1			-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 F RRCID -> 165636 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526

08	1860	X	459	-0-	-1401	-0-	163 12	1 9	284	3	Y	11	11	1			2
09	1800	X	1582	-0-	-218	-0-	144 11	1 9	1427	3	Y	10	10	1			2
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	195 11	1 9	1278	3	Y	10	11	1			1
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	91 12	1 9	1176	3	Y	11	9	1			3
12	1643	N	1109	-0-	-534	-0-	138 10	1 9	961	3	Y	9	9	1			3
01	1488	N	912	-0-	-576	-0-	103 9	1 9	800	3	Y	8	8	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 7 RRCID -> 166178 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 F RRCID -> 166223 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9540 - 9564

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2024

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 F RRCID -> 166246 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8294 - 9540

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 F RRCID -> 167394 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	176	1	2433	3	Y	-0-					-0-
09	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	177	1	2293	3	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2022	-0-	-303	-0-	147	1	1875	3	Y	-0-					-0-
11	2250	N	1949	-0-	-301	-0-	119	1	1830	3	Y	-0-					-0-
12	2325	N	1843	-0-	-482	-0-	119	1	1724	3	Y	-0-					-0-
01	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	185	1	2356	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 137 RRCID -> 169680 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544

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

COPELAND UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 170279 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8607 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	279	N	217	-0-	-62	-0-	8	1	202	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	8	1	194	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	5	1	143	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	201	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	12	1	287	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 171012 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8712 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	18	1	443	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
09	420	N	375	-0-	-45	-0-	14	1	351	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	18	1	479	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	19	1	491	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	18	1	434	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	21	1	475	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 171117 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8541 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	837	N	805	-0-	-32	-0-	44	1	761	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	747	-0-	-33	-0-	39	1	708	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	789	-0-	-17	-0-	40	1	749	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	614	-0-	-166	-0-	31	1	583	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	674	-0-	-101	-0-	37	1	637	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	687	-0-	-88	-0-	38	1	649	3	Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 171367 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8765 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 171379 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8742 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	217	X	166	-0-	-51	-0-	7	1	158	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	300	X	83	-0-	-217	-0-	3	1	79	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	310	X	180	-0-	-130	-0-	7	1	172	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	300	X	208	-0-	-92	-0-	8	1	199	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	186	X	171	-0-	-15	-0-	7	1	163	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	203	X	203	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548

08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	75	1	1036	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	220	-0-	-1040	-0-	16	1	204	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	4	-0-	-1205	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758

08	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	110	1	2636	3	Y	-0-					-0-
09	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	97	1	2416	3	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2523	-0-	-298	-0-	93	1	2430	3	Y	-0-					-0-
11	2730	X	2437	-0-	-293	-0-	92	1	2345	3	Y	-0-					-0-
12	2821	X	2123	-0-	-698	-0-	86	1	2037	3	Y	-0-					-0-
01	2759	X	2250	-0-	-509	-0-	94	1	2156	3	Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 171834 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 9780

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 171954 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760

08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	13	1	300	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	270	N	191	-0-	-79	-0-	7	1	177	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	7	1	187	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	12	1	294	3	Y	11	8	1			5
							12	9									
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	Y	7	10	1			2
							8	9									
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 F RRCID -> 172671 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 9541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 172769 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 9557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 F RRCID -> 172948 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8389 - 9651

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

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 172984 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8831 - 9920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 F RRCID -> 173936 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8422 - 9670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 174171 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2832	-0-	-268	-0-	191	1	2641	3	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2779	-0-	-161	-0-	199	1	2580	3	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2755	-0-	-283	-0-	200	1	2555	3	Y	-0-					-0-
11	2790	X	2514	-0-	-276	-0-	154	1	2360	3	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2813	-0-	-70	-0-	181	1	2632	3	Y	-0-					-0-
01	2883	X	2497	-0-	-386	-0-	182	1	2315	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 191 RRCID -> 174233 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	28	1	393	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	29	1	383	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
10	434	N	378	-0-	-56	-0-	27	1	340	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
11	420	N	366	-0-	-54	-0-	22	1	333	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	27	1	399	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	31	1	396	3	Y	-0-	2	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 174234 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8412 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	84	1	1157	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	92	1	1196	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	114	1	1462	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	132	1	2026	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
12	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	155	1	2253	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
01	1426	N	1177	-0-	-249	-0-	85	1	1082	3	Y	9	8	1			4
							10	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 175335 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8716 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 175552 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SMITH, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 175850 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-		378 30	1 9	5223	3	Y	27	29	1			4
09	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-		374 30	1 9	4856	3	Y	27	26	1			5
10	5363	X	5223	-0-	-140	-0-		377 30	1 9	4816	3	Y	27	29	1			3
11	5190	X	3709	-0-	-1481	-0-		225 29	1 9	3455	3	Y	26	22	1			7
12	5363	X	2536	-0-	-2827	-0-		162 19	1 9	2355	3	Y	17	19	1			5
01	5363	X	3419	-0-	-1944	-0-		247 25	1 9	3147	3	Y	23	19	1			9

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	X	689	-0-	-272	-0-		28 1	1 9	660	3	Y	1	2	1			2
09	930	X	462	-0-	-468	-0-		19 1	1 9	442	3	Y	1	2	1			1
10	961	X	585	-0-	-376	-0-		23 1	1 9	561	3	Y	1	1	1			1
11	930	X	548	-0-	-382	-0-		25 1	1 9	522	3	Y	1	1	1			1
12	868	X	433	-0-	-435	-0-		22 1	1 9	410	3	Y	1	1	1			1
01	682	X	497	-0-	-185	-0-		21 2	1 9	474	3	Y	2	1	1			2

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SMITH, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 182130 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	36	-0-	-150	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 9432

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 182622 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5580 - 9794

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183200 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9558 - 9656

08	775	N	624	-0-	-151	-0-	26 3	1 9	595	3	Y	3	2	1			3
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	22 12	1 9	526	3	Y	11	3	1			11
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	21 11	1 9	516	3	Y	10	9	1			12
11	600	N	375	-0-	-225	-0-	17 7	1 9	351	3	Y	6	10	1			8
12	589	N	484	-0-	-105	-0-	24 12	1 9	448	3	Y	11	7	1			12
01	558	N	454	-0-	-104	-0-	19 15	1 9	420	3	Y	14	11	1			15

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 8 RRCID -> 183221 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 9446

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 187599 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8955 - 9884

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 153 RRCID -> 195969 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 9535

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 195971 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8710 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	906	N	906	-0-	-0-	-0-	48 23	1 9	835	3	Y	21	25	1			3
09	870	N	680	-0-	-190	-0-	34 19	1 9	627	3	Y	17	14	1			6
10	899	N	762	-0-	-137	-0-	37 23	1 9	702	3	Y	21	22	1			5
11	870	N	836	-0-	-34	-0-	41 20	1 9	775	3	Y	18	15	1			8
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	41 28	1 9	700	3	Y	25	27	1			6
01	775	N	720	-0-	-55	-0-	38 28	1 9	654	3	Y	25	22	1			9

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 199546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 9724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2709	-0-	-267	-0-	144 65	1 9	2500	3	Y	59	73	1			8
09	2880	X	2616	-0-	-264	-0-	133 64	1 9	2419	3	Y	58	46	1			20
10	2852	X	2596	-0-	-256	-0-	126 83	1 9	2387	3	Y	75	78	1			17
11	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	130 52	1 9	2450	3	Y	47	43	1			21
12	2697	X	2453	-0-	-244	-0-	131 54	1 9	2268	3	Y	49	58	1			12
01	2697	X	1958	-0-	-739	-0-	105 53	1 9	1800	3	Y	48	42	1			18

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 200182 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8918 - 9756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 17 RRCID -> 200184 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8548 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1616	-0-	-182	-0-	88	1 9	1527	3	Y	1	1	1			-0-
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	86	1 9	1563	3	Y	1	1	1			-0-
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	84	1 9	1588	3	Y	1	1	1			-0-
11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	89	1	1684	3	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1604	-0-	-101	-0-	88	1	1516	3	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1524	-0-	-150	-0-	84	1	1440	3	Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201124 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9362 - 9466

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 201706 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8668 - 9518

08	1891	N	1779	-0-	-112	-0-	1779	3			Y	-0-					20
09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			Y	-0-					20
10	1736	N	1707	-0-	-29	-0-	1707	3			Y	-0-					20
11	1710	N	1666	-0-	-44	-0-	1666	3			Y	-0-					20
12	1891	N	1681	-0-	-210	-0-	1679	3	2	9	Y	2					22
01	1705	N	1461	-0-	-244	-0-	1461	3			Y	-0-					22

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 198 RRCID -> 201707 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530

08	1147	N	593	-0-	-554	-0-	40	1 9	551	3	Y	2	2	1			-0-
09	1110	N	412	-0-	-698	-0-	29	1 9	381	3	Y	2	2	1			-0-
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	29	1 9	374	3	Y	2	2	1			-0-
11	570	N	416	-0-	-154	-0-	25	1 9	389	3	Y	2	2	1			-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	32	1 9	468	3	Y	2	1	1			1
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	33	1 9	423	3	Y	1	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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. 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
08	1829	N	1734	-0-		-95	-0-		502	1	1221	3	Y	10	10	1			2
									11	9									
09	1830	N	1476	-0-		-354	-0-		458	1	1008	3	Y	9	9	1			2
									10	9									
10	1643	N	233	-0-		-1410	-0-		25	1	206	3	Y	2	4	1			-0-
									2	9									
11	1680	N	436	-0-		-1244	-0-		27	1	407	3	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
12	1519	N	439	-0-		-1080	-0-		28	1	409	3	Y	2	1	1			1
									2	9									
01	348	N	348	-0-		-0-	-0-		25	1	321	3	Y	2	2	1			1
									2	9									

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. 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
08	2573	N	2449	-0-		-124	-0-		547	1	1902	3	Y	-0-					-0-
09	2460	N	2415	-0-		-45	-0-		463	1	1952	3	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2288	-0-		-192	-0-		476	1	1812	3	Y	-0-					-0-
11	2370	N	2064	-0-		-306	-0-		434	1	1630	3	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2327	-0-		-184	-0-		481	1	1846	3	Y	-0-					-0-
01	2294	N	2181	-0-		-113	-0-		406	1	1775	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. 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
08	1209	N	1197	-0-		-12	-0-		147	1	999	3	Y	46	49	1			7
									51	9									
09	1140	N	895	-0-		-245	-0-		108	1	752	3	Y	32	33	1			6
									35	9									
10	1209	N	858	-0-		-351	-0-		147	1	663	3	Y	44	45	1			5
									48	9									
11	1170	N	1158	-0-		-12	-0-		339	1	780	3	Y	35	31	1			9
									39	9									
12	930	N	862	-0-		-68	-0-		152	1	668	3	Y	38	36	1			11
									42	9									
01	868	N	840	-0-		-28	-0-		173	1	630	3	Y	34	32	1			13
									37	9									

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. 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
08	124	N	77	-0-		-47	-0-		5	1	68	3	Y	4	4	1			1
									4	9									
09	113	N	113	-0-		-0-	-0-		8	1	99	3	Y	5	5	1			1
									6	9									
10	93	N	82	-0-		-11	-0-		6	1	72	3	Y	4	5	1			-0-
									4	9									
11	75	N	75	-0-		-0-	-0-		4	1	68	3	Y	3	2	1			1
									3	9									
12	124	N	64	-0-		-60	-0-		4	1	57	3	Y	3	3	1			1
									3	9									
01	93	N	70	-0-		-23	-0-		5	1	62	3	Y	3	3	1			1
									3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 205963 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8610 - 9718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 205964 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 9704

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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	64	1	1156	3	Y	-0-					-0-
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	71	1	1331	3	Y	-0-					-0-
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	88	1	1649	3	Y	-0-					-0-
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	82	1	1410	3	Y	-0-					-0-
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	81	1	1381	3	Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 206014 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 9728

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760

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
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	69	1	1654	3	Y	28	34	1			4
							31	9									
09	1680	N	1524	-0-	-156	-0-	58	1	1437	3	Y	26	21	1			9
							29	9									
10	1581	N	879	-0-	-702	-0-	32	1	821	3	Y	24	28	1			5
							26	9									
11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	75	1	1909	3	Y	23	18	1			10
							25	9									
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	81	1	1919	3	Y	23	27	1			6
							25	9									
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	79	1	1815	3	Y	24	21	1			9
							26	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558

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
08	3038	X	2872	-0-	-166	-0-	185	1	2558	3	Y	117	124	1			18
							129	9									
09	2940	X	2700	-0-	-240	-0-	184	1	2385	3	Y	119	114	1			23
							131	9									
10	2728	X	1927	-0-	-801	-0-	131	1	1671	3	Y	114	125	1			12
							125	9									
11	2790	X	2118	-0-	-672	-0-	122	1	1872	3	Y	113	96	1			29
							124	9									
12	2883	X	2744	-0-	-139	-0-	170	1	2468	3	Y	96	97	1			28
							106	9									
01	2883	X	2167	-0-	-716	-0-	150	1	1911	3	Y	96	87	1			37
							106	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	802	-0-	-748	-0-	53	1	732	3	Y	15	18	1			2
							17	9									
09	1320	N	813	-0-	-507	-0-	57	1	737	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
10	1085	N	762	-0-	-323	-0-	54	1	696	3	Y	11	13	1			1
							12	9									
11	780	N	750	-0-	-30	-0-	45	1	695	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	54	1	792	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	60	1	760	3	Y	10	8	1			4
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 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
08	2511	X	2302	-0-	-209	-0-	154	1	2125	3	Y	21	23	1			3
							23	9									
09	2430	X	1955	-0-	-475	-0-	138	1	1793	3	Y	22	21	1			4
							24	9									
10	2480	X	1940	-0-	-540	-0-	139	1	1778	3	Y	21	23	1			2
							23	9									
11	2220	X	1595	-0-	-625	-0-	96	1	1477	3	Y	20	17	1			5
							22	9									
12	2294	X	1766	-0-	-528	-0-	112	1	1635	3	Y	17	17	1			5
							19	9									
01	2294	X	1749	-0-	-545	-0-	126	1	1603	3	Y	18	16	1			7
							20	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 207698 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 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
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	58	1	800	3	Y	-0-					-0-
09	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	201	1	2605	3	Y	-0-					-0-
10	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	208	1	2658	3	Y	-0-					-0-
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	126	1	1933	3	Y	-0-					-0-
12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	141	1	2047	3	Y	-0-					-0-
01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	158	1	2008	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 145 RRCID -> 207700 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8307 - 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
08	2046	N	1873	-0-	-173	-0-	125	1	1729	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
09	2070	N	1608	-0-	-462	-0-	114	1	1475	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
10	2015	N	1572	-0-	-443	-0-	113	1	1439	3	Y	18	19	1			2
							20	9									
11	1800	N	1425	-0-	-375	-0-	86	1	1321	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
12	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	102	1	1489	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
01	1581	N	1277	-0-	-304	-0-	92	1	1168	3	Y	15	13	1			6
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 167 RRCID -> 208305 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8273 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	206	-0-	-228	-0-	12	1	162	3	Y	29	30	1			5
							32	9									
09	390	N	131	-0-	-259	-0-	9	1	110	3	Y	11	14	1			2
							12	9									
10	279	N	64	-0-	-215	-0-	4	1	48	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	20	1	309	3	Y	20	16	1			5
							22	9									
12	124	N	72	-0-	-52	-0-	4	1	62	3	Y	5	9	1			1
							6	9									
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	10	7	1			4
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 222 RRCID -> 209733 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9107 - 9584

08	1023	N	570	-0-	-453	-0-	38	1	532	3	Y	-0-					-0-
09	1560	N	680	-0-	-880	-0-	49	1	631	3	Y	-0-					-0-
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	58	1	747	3	Y	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	44	1	673	3	Y	-0-					-0-
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	72	1	1051	3	Y	-0-					-0-
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	82	1	1042	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 224 RRCID -> 209908 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8271 - 9510

08	4928	X	4486	-0-	-442	-0-	656	1	3731	3	Y	90	93	1			14
							99	9									
09	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	472	1	3532	3	Y	91	87	1			18
							100	9									
10	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	534	1	3401	3	Y	84	93	1			9
							92	9									
11	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	451	1	3996	3	Y	86	73	1			22
							95	9									
12	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	532	1	4566	3	Y	74	74	1			22
							81	9									
01	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	490	1	4658	3	Y	73	67	1			28
							80	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 230 RRCID -> 209917 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668

08	682	X	437	-0-	-245	-0-	29	1	406	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	660	X	587	-0-	-73	-0-	42	1	543	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	682	X	490	-0-	-192	-0-	35	1	453	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	570	X	528	-0-	-42	-0-	32	1	493	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	620	X	466	-0-	-154	-0-	30	1	434	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	620	X	428	-0-	-192	-0-	31	1	395	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 171 RRCID -> 211604 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	101	1	1396	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1429	-0-	-41	-0-	102	1	1327	3	Y	-0-					-0-
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	105	1	1339	3	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1206	-0-	-234	-0-	74	1	1132	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1188	-0-	-300	-0-	76	1	1112	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	999	-0-	-458	-0-	73	1	926	3	Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 212317 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 9758

08	279	N	140	-0-	-139	-0-	5	1	121	3	Y	13	20	1			2
							14	9									
09	390	N	89	-0-	-301	-0-	3	1	79	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	16	1	418	3	Y	23	20	1			5
							25	9									
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	24	1	607	3	Y	27	20	1			12
							30	9									
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	19	1	447	3	Y	21	28	1			5
							23	9									
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	29	1	659	3	Y	37	28	1			14
							41	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 220 RRCID -> 213738 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188

08	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	638	1	3323	3	Y	68	71	1			11
							75	9									
09	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	291	1	785	3	Y	69	66	1			14
							76	9									
10	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	265	1	1296	3	Y	65	72	1			7
							72	9									
11	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	140	1	1288	3	Y	66	56	1			17
							73	9									
12	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	278	1	1507	3	Y	55	56	1			16
							61	9									
01	658	X	658	-0-	-0-	-0-	129	1	474	3	Y	50	47	1			19
							55	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516

08	1798	N	756	-0-	-1042	-0-	48	1	667	3	Y	37	38	1			6
							41	9									
09	1290	N	629	-0-	-661	-0-	42	1	550	3	Y	34	33	1			7
							37	9									
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	41	1	529	3	Y	26	30	1			3
							29	9									
11	720	N	565	-0-	-155	-0-	33	1	502	3	Y	27	23	1			7
							30	9									
12	651	N	476	-0-	-175	-0-	29	1	418	3	Y	26	25	1			8
							29	9									
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	42	1	536	3	Y	33	28	1			13
							36	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567

08	T. A.		46	-0-	46	46	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		164	-0-	164	210	12	1	152	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		23	-0-	23	233	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
11	320	X	87	-0-	-233	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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 #: 219 RRCID -> 216349 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 RRCID -> 217478 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					67
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					67
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					67
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					67
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					67
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					67

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 217536 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	280	X	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	3	Y	-0-					-0-
09	306	X	306	-0-	-0-	-0-	22	1	284	3	Y	-0-					-0-
10	372	X	309	-0-	-63	-0-	22	1	287	3	Y	-0-					-0-
11	485	X	485	-0-	-0-	-0-	30	1	455	3	Y	-0-					-0-
12	416	X	416	-0-	-0-	-0-	27	1	389	3	Y	-0-					-0-
01	571	X	571	-0-	-0-	-0-	42	1	529	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 181 RRCID -> 218007 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	X	593	-0-	-120	-0-	39	1	541	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
09	690	X	538	-0-	-152	-0-	38	1	488	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
10	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	629	1	2055	3	Y	31	30	1			3
							34	9									
11	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	384	1	1478	3	Y	35	29	1			9
							39	9									
12	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	411	1	1333	3	Y	30	30	1			9
							33	9									
01	2728	X	1711	-0-	-1017	-0-	419	1	1262	3	Y	27	25	1			11
							30	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 218179 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8715 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 229 RRCID -> 218716 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8449 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3112	-0-	-577	-0-	445	1	2554	3	Y	103	109	1			16
							113	9									
09	3570	X	3080	-0-	-490	-0-	459	1	2505	3	Y	105	100	1			21
							116	9									
10	3689	X	2819	-0-	-870	-0-	472	1	2237	3	Y	100	110	1			11
							110	9									
11	3060	X	2527	-0-	-533	-0-	371	1	2048	3	Y	98	84	1			25
							108	9									
12	3193	X	3138	-0-	-55	-0-	657	1	2387	3	Y	85	85	1			25
							94	9									
01	3193	X	2668	-0-	-525	-0-	564	1	2014	3	Y	82	75	1			32
							90	9									

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 220194 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10666 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	399	-0-	-111	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	353	-0-	-174	-0-	352	3	1	9	Y	1					1
01	496	N	354	-0-	-142	-0-	354	3			Y	-0-					1

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 RRCID -> 221924 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1039	-0-	-666	-0-	1039	3			Y	-0-					21
09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			Y	-0-					21
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			Y	-0-					21
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			Y	-0-					21
12	1798	N	931	-0-	-867	-0-	931	3			Y	-0-					21
01	1457	N	328	-0-	-1129	-0-	328	3			Y	-0-					21

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
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	8	1	112	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	6	1	78	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	124	N	37	-0-	-87	-0-	3	1	33	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	7	1	106	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	256	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	48	1	609	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 173 RRCID -> 223982 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	2205	-0-	-151	-0-	523	1	1632	3	Y	45	48	1			7
							50	9									
09	2190	N	2166	-0-	-24	-0-	547	1	1568	3	Y	46	44	1			9
							51	9									
10	2232	N	2032	-0-	-200	-0-	449	1	1535	3	Y	44	48	1			5
							48	9									
11	3000	N	6984	-0-	3984	3984	424	1	6513	3	Y	43	37	1			11
							47	9									
12	3100	N	689	-0-	-2411	1573	44	1	641	3	Y	4	14	1			1
							4	9									
01	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					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 #: 175 RRCID -> 225355 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8421 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	255	-0-	-55	-0-	16	1	217	3	Y	20	21	1			3
							22	9									
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	17	1	221	3	Y	21	20	1			4
							23	9									
10	279	N	236	-0-	-43	-0-	16	1	198	3	Y	20	22	1			2
							22	9									
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	Y	24	20	1			6
							26	9									
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	15	1	215	3	Y	27	25	1			8
							30	9									
01	248	N	188	-0-	-60	-0-	12	1	154	3	Y	20	20	1			8
							22	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 174 RRCID -> 225650 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8658 - 9172

08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	38	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	2	1	25	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226236 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8568 - 9484

08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	27	1	770	3	Y	23	26	1			3
							25	9									
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	23	1	739	3	Y	28	25	1			6
							31	9									
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	22	1	726	3	Y	26	26	1			6
							29	9									
11	750	N	728	-0-	-22	-0-	21	1	678	3	Y	26	26	1			6
							29	9									
12	775	N	649	-0-	-126	-0-	20	1	600	3	Y	26	26	1			6
							29	9									
01	775	N	615	-0-	-160	-0-	19	1	566	3	Y	27	26	1			7
							30	9									

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227099 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6607 - 9818

08	465	N	65	-0-	-400	-0-	65	3			N	-0-					88
09	360	N	275	-0-	-85	-0-	275	3			N	-0-					88
10	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					88
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	181	3	2	9	N	2					90
12	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	3			N	-0-					90
01	248	N	105	-0-	-143	-0-	105	3			N	-0-					90

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227524 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7676 - 9656

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 237 RRCID -> 228306 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	450	1	1808	3	Y	133	142	1			21
							146	9									
09	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	600	1	1692	3	Y	139	133	1			27
							153	9									
10	2635	X	2137	-0-	-498	-0-	532	1	1458	3	Y	134	147	1			14
							147	9									
11	2550	X	2213	-0-	-337	-0-	616	1	1451	3	Y	133	113	1			34
							146	9									
12	2635	X	2480	-0-	-155	-0-	600	1	1756	3	Y	113	114	1			33
							124	9									
01	2542	X	1875	-0-	-667	-0-	292	1	1458	3	Y	114	103	1			44
							125	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	364	X	364	-0-	-0-	-0-	25	1	339	3	Y	-0-					-0-
09	330	X	219	-0-	-111	-0-	16	1	203	3	Y	-0-					-0-
10	713	X	346	-0-	-367	-0-	25	1	321	3	Y	-0-					-0-
11	690	X	346	-0-	-344	-0-	21	1	325	3	Y	-0-					-0-
12	713	X	308	-0-	-405	-0-	20	1	288	3	Y	-0-					-0-
01	396	X	396	-0-	-0-	-0-	29	1	367	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	9	1	127	3	Y	20	21	1			3
							22	9									
09	180	N	133	-0-	-47	-0-	8	1	106	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	9	1	120	3	Y	19	20	1			2
							21	9									
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	7	1	112	3	Y	20	17	1			5
							22	9									
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	16	16	1			5
							18	9									
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	8	1	101	3	Y	13	13	1			5
							14	9									

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					184
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					184
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	148	3	6	9	N	5					189
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					189
12	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					189
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					189

SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	X	1272	-0-	-185	-0-	1248	3	24	9	Y	22	38	1			26
09	1380	X	1120	-0-	-260	-0-	1110	3	10	9	Y	9					35
10	1736	X	1280	-0-	-456	-0-	1257	3	23	9	Y	21					56
11	1680	X	1188	-0-	-492	-0-	1153	3	35	9	Y	32	47	1			41
12	1736	X	928	-0-	-808	-0-	917	3	11	9	Y	10					51
01	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1365	3	31	9	Y	28	37	1			42

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232916 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	133	-0-	-208	-0-	133	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	67	-0-	-57	-0-	66	3	1	9	Y	1					1
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	87	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	155	N	88	-0-	-67	-0-	86	3	2	9	Y	2					3
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	400	3	2	9	Y	2	2	1			3

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
08	992	N	793	-0-	-199	-0-	793	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	946	3	1	9	Y	1					1
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	834	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	713	N	498	-0-	-215	-0-	498	3			Y	-0-					1
01	961	N	640	-0-	-321	-0-	639	3	1	9	Y	1	1	1			1

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 235149 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1052	3	3	9	Y	3	3	1			3
09	1020	X	633	-0-	-387	-0-	633	3			Y	-0-					3
10	1054	X	985	-0-	-69	-0-	983	3	2	9	Y	2					5
11	1020	X	901	-0-	-119	-0-	898	3	3	9	Y	3	4	1			4
12	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1301	3	2	9	Y	2					6
01	1054	X	855	-0-	-199	-0-	847	3	8	9	Y	7	4	1			9

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 235628 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8414 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	66	1	918	3	Y	68	71	1			11
							75	9									
09	1140	N	980	-0-	-160	-0-	65	1	841	3	Y	67	65	1			13
							74	9									
10	1116	N	997	-0-	-119	-0-	67	1	858	3	Y	65	71	1			7
							72	9									
11	1020	N	724	-0-	-296	-0-	40	1	620	3	Y	58	50	1			15
							64	9									
12	1023	N	667	-0-	-356	-0-	39	1	567	3	Y	55	54	1			16
							61	9									
01	992	N	417	-0-	-575	-0-	27	1	339	3	Y	46	44	1			18
							51	9									

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 9 RRCID -> 235698 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9008 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	N	2621	-0-	-138	-0-	85	1	2467	3	Y	63	71	1			9
							69	9									
09	2700	N	2502	-0-	-198	-0-	72	1	2350	3	Y	73	67	1			15
							80	9									
10	2852	N	2586	-0-	-266	-0-	75	1	2433	3	Y	71	69	1			17
							78	9									
11	2550	N	2515	-0-	-35	-0-	74	1	2365	3	Y	69	70	1			16
							76	9									
12	2573	N	2523	-0-	-50	-0-	80	1	2366	3	Y	70	70	1			16
							77	9									
01	2573	N	2041	-0-	-532	-0-	64	1	1898	3	Y	72	70	1			18
							79	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 235898 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9096 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	X	1002	-0-	-579	-0-	990	3	12	9	Y	11	21	1			13
09	1350	X	1077	-0-	-273	-0-	1068	3	9	9	Y	8					21
10	1519	X	1102	-0-	-417	-0-	1088	3	14	9	Y	13					34
11	1470	X	921	-0-	-549	-0-	900	3	21	9	Y	19	28	1			25
12	1519	X	721	-0-	-798	-0-	710	3	11	9	Y	10					35
01	1116	X	479	-0-	-637	-0-	472	3	7	9	Y	6	25	1			16

SMITH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 235997 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9122 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2142	3	24	9	Y	22	39	1			26
09	2130	N	2048	-0-	-82	-0-	2035	3	13	9	Y	12					38
10	2201	N	2042	-0-	-159	-0-	2022	3	20	9	Y	18					56
11	2100	N	1725	-0-	-375	-0-	1689	3	36	9	Y	33	46	1			43
12	2108	N	1887	-0-	-221	-0-	1868	3	19	9	Y	17					60
01	2046	N	1627	-0-	-419	-0-	1603	3	24	9	Y	22	43	1			39

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236001 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8810 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		75	-0-	75	75	75	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236248 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9246 - 9822

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

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 236514 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 246222 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8834 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	X	711	-0-	-95	-0-	699	3	12	9	Y	11	20	1			13
09	780	X	682	-0-	-98	-0-	674	3	8	9	Y	7					20
10	744	X	647	-0-	-97	-0-	639	3	8	9	Y	7					27
11	752	X	752	-0-	-0-	-0-	731	3	21	9	Y	19	22	1			24
12	713	X	658	-0-	-55	-0-	649	3	9	9	Y	8					32
01	713	X	644	-0-	-69	-0-	620	3	24	9	Y	22	23	1			31

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246973 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1765	3	75	9	Y	68	57	1			46
09	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	1729	3	62	9	Y	56	57	1			45
10	1860	N	1493	-0-	-367	-0-	1426	3	67	9	Y	61	31	1			75
11	1770	N	1217	-0-	-553	-0-	1139	3	78	9	Y	71	117	1			29
12	1860	N	1231	-0-	-629	-0-	1139	3	92	9	Y	84	86	1			27
01	1488	N	1165	-0-	-323	-0-	1082	3	83	9	Y	75	61	1			41

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
08	775	X	151	-0-	-624	-0-	150	3	1	9	Y	1	7	1			2
09	851	X	851	-0-	-0-	-0-	848	3	3	9	Y	3					5
10	775	X	541	-0-	-234	-0-	538	3	3	9	Y	3					8
11	690	X	558	-0-	-132	-0-	550	3	8	9	Y	7	7	1			8
12	868	X	459	-0-	-409	-0-	453	3	6	9	Y	5					13
01	868	X	285	-0-	-583	-0-	278	3	7	9	Y	6	9	1			10

OXSHEER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248448 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1097	3	6	9	N	5					147
09	630	N	550	-0-	-80	-0-	550	3			N	-0-					147
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	762	3	2	9	N	2					149
11	630	N	581	-0-	-49	-0-	581	3			N	-0-					149
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					149
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2212	3	14	9	N	13					162

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254845 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8269 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	3552	-0-	-664	-0-	3552	3			Y	-0-					1
09	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3			Y	-0-					1
10	4712	X	4406	-0-	-306	-0-	4406	3			Y	-0-					1
11	4560	X	3725	-0-	-835	-0-	3725	3			Y	-0-					1
12	4805	X	2792	-0-	-2013	-0-	2792	3			Y	-0-					1
01	4805	X	1121	-0-	-3684	-0-	1121	3			Y	-0-					1

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 257387 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	X	924	-0-	-843	-0-	924	3			Y	-0-					-0-
09	1710	X	1273	-0-	-437	-0-	1273	3			Y	-0-					-0-
10	1767	X	796	-0-	-971	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
11	1440	X	883	-0-	-557	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
12	1302	X	720	-0-	-582	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
01	1302	X	905	-0-	-397	-0-	905	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257434 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	6677	-0-	-112	-0-	6533	3	144	9	Y	131	108	1			89
09	6570	X	5782	-0-	-788	-0-	5668	3	114	9	Y	104	108	1			85
10	6789	X	6052	-0-	-737	-0-	5924	3	128	9	Y	116	58	1			143
11	6510	X	5645	-0-	-865	-0-	5492	3	153	9	Y	139	226	1			56
12	6727	X	5647	-0-	-1080	-0-	5474	3	173	9	Y	157	163	1			50
01	6665	X	5793	-0-	-872	-0-	5640	3	153	9	Y	139	113	1			76

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257452 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	3162	X	1908	-0-	-1254	-0-	1908	3			Y	-0-					-0-
09	3060	X	2846	-0-	-214	-0-	2846	3			Y	-0-					-0-
10	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			Y	-0-					-0-
11	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			Y	-0-					-0-
12	2945	X	2680	-0-	-265	-0-	2680	3			Y	-0-					-0-
01	3472	X	2376	-0-	-1096	-0-	2376	3			Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260403 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

MAY WELL #: 3H RRCID -> 264496 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 12694

08	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			Y	-0-					103
09	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			Y	-0-					103
10	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			Y	-0-					103
11	2850	X	2596	-0-	-254	-0-	2596	3			Y	-0-					103
12	3100	X	2983	-0-	-117	-0-	2983	3			Y	-0-					103
01	3100	X	1845	-0-	-1255	-0-	1845	3			Y	-0-					103

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 4H RRCID -> 264815 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697

08	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	3			Y	-0-					-0-
09	4050	X	3843	-0-	-207	-0-	3843	3			Y	-0-					-0-
10	4185	X	3898	-0-	-287	-0-	3898	3			Y	-0-					-0-
11	4140	X	3847	-0-	-293	-0-	3847	3			Y	-0-					-0-
12	4278	X	3992	-0-	-286	-0-	3985	3	7	9	Y	6					6
01	4278	X	2531	-0-	-1747	-0-	2531	3			Y	-0-					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MURVAUL GAS UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 265178 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1301	-0-	-404	-0-	1246	3	55	9	Y	50	85	1			86
09	1770	N	1443	-0-	-327	-0-	1370	3	73	9	Y	66	76	1			76
10	1736	N	1254	-0-	-482	-0-	1192	3	62	9	Y	56	97	1			35
11	1260	N	1066	-0-	-194	-0-	996	3	70	9	Y	64					99
12	1488	N	1032	-0-	-456	-0-	975	3	57	9	Y	52					151
01	1240	N	944	-0-	-296	-0-	880	3	64	9	Y	58	115	1			94

WERNER-MICHER WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 265960 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9815 - 12687

08	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	548	1	6886	3	Y	54	40	1			66
							59	9									
09	8220	X	6117	-0-	-2103	-0-	491	1	5563	3	Y	57	54	1			69
							63	9									
10	9300	X	6004	-0-	-3296	-0-	509	1	5425	3	Y	64	57	1			76
							70	9									
11	9000	X	3415	-0-	-5585	-0-	431	1	2934	3	Y	45	63	1			58
							50	9									
12	9300	X	1297	-0-	-8003	-0-	210	1	1054	3	Y	30	53	1			35
							33	9									
01	7502	X	4683	-0-	-2819	-0-	311	1	4305	3	Y	61	33	1			63
							67	9									

SMITH, J. J. WELL #: 8H RRCID -> 269489 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9847 - 13445

08	8215	X	7687	-0-	-528	-0-	7591	3	96	9	Y	87	95	1			84
09	7950	X	7374	-0-	-576	-0-	7271	3	103	9	Y	94	78	1			100
10	8215	X	7395	-0-	-820	-0-	7295	3	100	9	Y	91	97	1			94
11	7950	X	7212	-0-	-738	-0-	7103	3	109	9	Y	99					193
12	8215	X	5804	-0-	-2411	-0-	5677	3	127	9	Y	115	206	1			102
01	7688	X	6591	-0-	-1097	-0-	6467	3	124	9	Y	113	85	1			130

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 10077

08	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8064	3	64	9	N	58	178	1			67
09	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	7938	3	36	9	N	33					100
10	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8303	3	28	9	N	25					125
11	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8259	3	35	9	N	32	1	8			156
12	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	8748	3	24	9	N	22	2	8			176
01	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8151	3	50	9	N	45					221

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RITTER UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9331	X	8936	-0-	-395	-0-	8900	3	36	9	Y	33	36	1			32
09	9000	X	8159	-0-	-841	-0-	8120	3	39	9	Y	35	29	1			38
10	9486	X	5711	-0-	-3775	-0-	5675	3	36	9	Y	33	37	1			34
11	9180	X	7291	-0-	-1889	-0-	7250	3	41	9	Y	37					71
12	9486	X	8268	-0-	-1218	-0-	8207	3	61	9	Y	55	77	1			49
01	8928	X	7895	-0-	-1033	-0-	7845	3	50	9	Y	45	42	1			52

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 270987 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9944 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	6167	-0-	-591	-0-	6144	3	23	9	Y	21	25	1			32
09	6510	X	5043	-0-	-1467	-0-	5030	3	13	9	Y	12	28	1			16
10	6727	X	6643	-0-	-84	-0-	6620	3	23	9	Y	21	24	1			13
11	6360	X	5748	-0-	-612	-0-	5720	3	28	9	Y	25					38
12	6386	X	5825	-0-	-561	-0-	5783	3	42	9	Y	38					76
01	6634	X	5350	-0-	-1284	-0-	5306	3	44	9	Y	40	58	1			58

RITTER-DANIEL (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271218 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9990 - 16398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	10546	3	2	9	Y	2	2	1			2
09	9960	X	9326	-0-	-634	-0-	9324	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	10602	X	9135	-0-	-1467	-0-	9133	3	2	9	Y	2	2	1			2
11	10260	X	6617	-0-	-3643	-0-	6615	3	2	9	Y	2					4
12	10602	X	8069	-0-	-2533	-0-	8066	3	3	9	Y	3	4	1			3
01	10540	X	4491	-0-	-6049	-0-	4490	3	1	9	Y	1	2	1			2

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
08	9083	X	8676	-0-	-407	-0-	272	1	8335	3	Y	63	71	1			29
							69	9									
09	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	287	1	8843	3	Y	68	68	1			29
							75	9									
10	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	304	1	9319	3	Y	76	73	1			32
							84	9									
11	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	296	1	8730	3	Y	74	84	1			22
							81	9									
12	9517	X	9214	-0-	-303	-0-	269	1	8862	3	Y	75	66	1			31
							83	9									
01	9610	X	8957	-0-	-653	-0-	252	1	8624	3	Y	74	67	1			38
							81	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
08	16244	X	15520	-0-	-724	-0-	488	1	14974	3	Y	53	59	1			24
							58	9									
09	15420	X	15094	-0-	-326	-0-	473	1	14559	3	Y	56	56	1			24
							62	9									
10	15593	X	15490	-0-	-103	-0-	487	1	14933	3	Y	64	61	1			27
							70	9									
11	15060	X	14358	-0-	-702	-0-	469	1	13822	3	Y	61	70	1			18
							67	9									
12	15593	X	14438	-0-	-1155	-0-	423	1	13946	3	Y	63	55	1			26
							69	9									
01	15593	X	14263	-0-	-1330	-0-	403	1	13792	3	Y	62	56	1			32
							68	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	7595	X	5893	-0-	-1702	-0-	5826	3	67	9	Y	61	76	1			94
09	7200	X	4881	-0-	-2319	-0-	4834	3	47	9	Y	43	83	1			54
*10	7161	X	4747	-0-	-2414	-0-	4700	3	47	9	Y	43	71	1			26
*11	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					Y	-0-					26
12	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-					26
01	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-	20	1			6

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
08	14384	X	13845	-0-	-539	-0-	13756	3	89	9	Y	81	95	1			198
09	13860	X	13393	-0-	-467	-0-	13290	3	103	9	Y	94	94	1			198
10	14136	X	13721	-0-	-415	-0-	13610	3	111	9	Y	101	108	1			191
11	13620	X	13032	-0-	-588	-0-	12911	3	121	9	Y	110	187	1			114
12	13919	X	13377	-0-	-542	-0-	13263	3	114	9	Y	104	105	1			113
01	13857	X	13098	-0-	-759	-0-	12966	3	132	9	Y	120	97	1			136

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
08	8897	X	7468	-0-	-1429	-0-	306	1	7130	3	Y	29	69	1			50
							32	9									
09	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	373	1	8795	3	Y	32	41	1			41
							35	9									
10	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	375	1	9203	3	Y	34	33	1			42
							37	9									
11	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	404	1	8526	3	Y	26	35	1			33
							29	9									
12	9517	X	8269	-0-	-1248	-0-	421	1	7808	3	Y	36	30	1			39
							40	9									
01	9610	X	7771	-0-	-1839	-0-	329	1	7388	3	Y	49	37	1			51
							54	9									

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275541 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9691 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10044	X	8945	-0-	-1099	-0-	487	1	8377	3	Y	74	52	1			90
							81	9									
09	9630	X	6933	-0-	-2697	-0-	438	1	6408	3	Y	79	73	1			96
							87	9									
10	9269	X	7277	-0-	-1992	-0-	461	1	6719	3	Y	88	79	1			105
							97	9									
11	8970	X	6140	-0-	-2830	-0-	462	1	5604	3	Y	67	88	1			84
							74	9									
12	8959	X	8615	-0-	-344	-0-	702	1	7812	3	Y	92	77	1			99
							101	9									
01	8959	X	7828	-0-	-1131	-0-	519	1	7191	3	Y	107	94	1			112
							118	9									

WIENER ESTATE 'F' WELL #: 2H RRCID -> 276172 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9755 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14882	X	14882	-0-	-0-	-0-	14820	3	62	9	Y	56	46	1			38
09	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	14478	3	48	9	Y	44	46	1			36
10	14453	X	14453	-0-	-0-	-0-	14399	3	54	9	Y	49	24	1			61
11	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	14038	3	65	9	Y	59	96	1			24
12	14336	X	14336	-0-	-0-	-0-	14262	3	74	9	Y	67	70	1			21
01	13857	X	13857	-0-	-0-	-0-	13792	3	65	9	Y	59	48	1			32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DUNHAM, DAVID WELL #: 3H RRCID -> 277581 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9795 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11997	X	11816	-0-	-181	-0-	373	1	11443	3	Y	-0-					-0-
09	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	366	1	11259	3	Y	-0-					-0-
10	11811	X	11636	-0-	-175	-0-	367	1	11269	3	Y	-0-					-0-
11	11430	X	10278	-0-	-1152	-0-	338	1	9940	3	Y	-0-					-0-
12	12028	X	10763	-0-	-1265	-0-	317	1	10446	3	Y	-0-					-0-
01	12028	X	10187	-0-	-1841	-0-	290	1	9897	3	Y	-0-					-0-

SEMPRA ENERGY WELL #: 4H RRCID -> 279118 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9847 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23963	X	22958	-0-	-1005	-0-	22918	3	40	9	Y	36	49	1			38
09	23190	X	18264	-0-	-4926	-0-	18238	3	26	9	Y	24					62
10	23963	X	-0-	-0-	-23963	-0-					Y	-0-	44	1			18
11	23070	X	-0-	-0-	-23070	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
12	23498	X	-0-	-0-	-23498	-0-					Y	-0-					-0-
01	22971	X	-0-	-0-	-22971	-0-					Y	-0-					-0-

SEMPRA ENERGY WELL #: 5H RRCID -> 279679 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9767 - 14443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14074	X	12447	-0-	-1627	-0-	12414	3	33	9	Y	30	41	1			32
09	13620	X	12539	-0-	-1081	-0-	12513	3	26	9	Y	24					56
10	13702	X	13149	-0-	-553	-0-	13117	3	32	9	Y	29	40	1			45
11	13260	X	12485	-0-	-775	-0-	12445	3	40	9	Y	36	51	1			30
12	13702	X	12764	-0-	-938	-0-	12722	3	42	9	Y	38					68
01	13144	X	12388	-0-	-756	-0-	12341	3	47	9	Y	43	54	1			57

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
08	19344	X	18799	-0-	-545	-0-	18742	3	57	9	Y	52	43	1			35
09	18720	X	18185	-0-	-535	-0-	18139	3	46	9	Y	42	43	1			34
10	19344	X	18131	-0-	-1213	-0-	18080	3	51	9	Y	46	23	1			57
11	18540	X	17353	-0-	-1187	-0-	17294	3	59	9	Y	54	89	1			22
12	18910	X	17856	-0-	-1054	-0-	17788	3	68	9	Y	62	64	1			20
01	18786	X	17951	-0-	-835	-0-	17889	3	62	9	Y	56	45	1			31

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
08	8928	X	8289	-0-	-639	-0-	8260	3	29	9	Y	26	28	1			25
09	8460	X	7595	-0-	-865	-0-	7564	3	31	9	Y	28	23	1			30
10	8742	X	8194	-0-	-548	-0-	8164	3	30	9	Y	27	29	1			28
11	8460	X	4856	-0-	-3604	-0-	4832	3	24	9	Y	22					50
12	8401	X	8004	-0-	-397	-0-	7958	3	46	9	Y	42	54	1			38
01	8277	X	8003	-0-	-274	-0-	7966	3	37	9	Y	34	32	1			40

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
08	6045	X	4524	-0-	-1521	-0-	4500	3	24	9	Y	22	25	1			22
09	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6213	3	6	9	Y	5	20	1			7
10	5797	X	5758	-0-	-39	-0-	5752	3	6	9	Y	5	7	1			5
11	5310	X	4719	-0-	-591	-0-	4712	3	7	9	Y	6					11
12	6045	X	3643	-0-	-2402	-0-	3634	3	9	9	Y	8	12	1			7
01	6045	X	2780	-0-	-3265	-0-	2772	3	8	9	Y	7	6	1			8

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
08	11005	X	10575	-0-	-430	-0-	10501	3	74	9	Y	67	80	1			166
09	10650	X	10258	-0-	-392	-0-	10171	3	87	9	Y	79	79	1			166
10	10881	X	10467	-0-	-414	-0-	10373	3	94	9	Y	85	91	1			160
11	10440	X	10071	-0-	-369	-0-	9969	3	102	9	Y	93	157	1			96
12	10695	X	10445	-0-	-250	-0-	10349	3	96	9	Y	87	88	1			95
01	10602	X	10088	-0-	-514	-0-	9977	3	111	9	Y	101	82	1			114

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	20057	X	18842	-0-	-1215	-0-	18816	3	26	9	Y	24	20	1			16
09	19140	X	18370	-0-	-770	-0-	18349	3	21	9	Y	19	20	1			15
10	19778	X	18047	-0-	-1731	-0-	18024	3	23	9	Y	21	10	1			26
11	19140	X	17369	-0-	-1771	-0-	17341	3	28	9	Y	25	41	1			10
12	19592	X	17073	-0-	-2519	-0-	17041	3	32	9	Y	29	30	1			9
01	18972	X	16391	-0-	-2581	-0-	16362	3	29	9	Y	26	21	1			14

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
08	18879	X	17366	-0-	-1513	-0-	17353	3	13	9	Y	12	10	1			8
09	18060	X	17131	-0-	-929	-0-	17120	3	11	9	Y	10	10	1			8
10	18662	X	17500	-0-	-1162	-0-	17489	3	11	9	Y	10	5	1			13
11	17340	X	17006	-0-	-334	-0-	16992	3	14	9	Y	13	21	1			5
12	17794	X	17466	-0-	-328	-0-	17449	3	17	9	Y	15	15	1			5
01	17701	X	16981	-0-	-720	-0-	16967	3	14	9	Y	13	11	1			7

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
08	15194	X	15194	-0-	-0-	-0-	232	1	14911	3	Y	46	52	1			21
							51	9									
09	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	225	1	14708	3	Y	49	49	1			21
							54	9									
10	14922	X	14922	-0-	-0-	-0-	231	1	14632	3	Y	54	52	1			23
							59	9									
11	14700	X	14213	-0-	-487	-0-	228	1	13926	3	Y	54	61	1			16
							59	9									
12	15500	X	14592	-0-	-908	-0-	232	1	14299	3	Y	55	48	1			23
							61	9									
01	15500	X	13140	-0-	-2360	-0-	225	1	12859	3	Y	51	48	1			26
							56	9									

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279730 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9751 - 17052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18817	X	17665	-0-	-1152	-0-	270	1	17348	3	Y	43	48	1			20
							47	9									
09	18210	X	17137	-0-	-1073	-0-	257	1	16830	3	Y	45	46	1			19
							50	9									
10	17608	X	17461	-0-	-147	-0-	270	1	17134	3	Y	52	49	1			22
							57	9									
11	17100	X	16425	-0-	-675	-0-	264	1	16128	3	Y	30	43	1			9
							33	9									
12	17755	X	17755	-0-	-0-	-0-	283	1	17443	3	Y	26	24	1			11
							29	9									
01	17701	X	15924	-0-	-1777	-0-	283	1	15616	3	Y	23	22	1			12
							25	9									

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279731 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9846 - 18019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21855	X	21240	-0-	-615	-0-	326	1	20914	3	Y	-0-					-0-
09	21150	X	20479	-0-	-671	-0-	308	1	20171	3	Y	-0-					-0-
10	21700	X	20841	-0-	-859	-0-	324	1	20517	3	Y	-0-					-0-
11	21000	X	19213	-0-	-1787	-0-	309	1	18900	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	21700	X	19606	-0-	-2094	-0-	312	1	19288	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
01	21235	X	14044	-0-	-7191	-0-	241	1	13799	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SEMPRA-WIENER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 279852 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9852 - 15879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18290	X	15416	-0-	-2874	-0-	15348	3	68	9	Y	62	91	1			66
09	17520	X	16818	-0-	-702	-0-	16757	3	61	9	Y	55					121
10	17608	X	16946	-0-	-662	-0-	16876	3	70	9	Y	64	86	1			99
11	17040	X	16430	-0-	-610	-0-	16342	3	88	9	Y	80	112	1			67
12	17515	X	16384	-0-	-1131	-0-	16290	3	94	9	Y	85					152
01	17391	X	15598	-0-	-1793	-0-	15493	3	105	9	Y	95	120	1			127

SP-DUNHAM-WIENER EST. 'D' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 280275 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 9499 PERF.10001 - 15210

08	16740	X	16052	-0-	-688	-0-	245	1	15755	3	Y	47	52	1			22
							52	9									
09	16200	X	15883	-0-	-317	-0-	238	1	15591	3	Y	49	50	1			21
							54	9									
10	16523	X	13906	-0-	-2617	-0-	215	1	13632	3	Y	54	52	1			23
							59	9									
11	15840	X	12782	-0-	-3058	-0-	205	1	12518	3	Y	54	61	1			16
							59	9									
12	16399	X	14711	-0-	-1688	-0-	233	1	14417	3	Y	55	48	1			23
							61	9									
01	16399	X	13829	-0-	-2570	-0-	237	1	13535	3	Y	52	48	1			27
							57	9									

SP-WIENER EST.'D' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 280301 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9956 - 15197

08	14663	X	13154	-0-	-1509	-0-	201	1	12879	3	Y	67	75	1			31
							74	9									
09	14190	X	13335	-0-	-855	-0-	199	1	13058	3	Y	71	72	1			30
							78	9									
10	14167	X	13121	-0-	-1046	-0-	203	1	12831	3	Y	79	76	1			33
							87	9									
11	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	202	1	12379	3	Y	78	88	1			23
							86	9									
12	13144	X	12826	-0-	-318	-0-	203	1	12535	3	Y	80	70	1			33
							88	9									
01	13795	X	12213	-0-	-1582	-0-	209	1	11923	3	Y	74	69	1			38
							81	9									

MAY-DUNHAM-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 280884 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9843 - 18380

08	21049	X	20175	-0-	-874	-0-	309	1	19866	3	Y	-0-					-0-
09	20220	X	20014	-0-	-206	-0-	301	1	19713	3	Y	-0-					-0-
10	20770	X	17013	-0-	-3757	-0-	264	1	16749	3	Y	-0-					-0-
11	20100	X	19121	-0-	-979	-0-	308	1	18809	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	20739	X	19943	-0-	-796	-0-	318	1	19619	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
01	20677	X	18792	-0-	-1885	-0-	323	1	18462	3	Y	6	5	1			3
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA) 2H WELL #: 2H RRCID -> 280890 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9921 - 16045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18724	X	15014	-0-	-3710	-0-	230	1	14753	3	Y	28	32	1			13
							31	9									
09	18030	X	15887	-0-	-2143	-0-	239	1	15615	3	Y	30	30	1			13
							33	9									
10	18600	X	16172	-0-	-2428	-0-	251	1	15884	3	Y	34	33	1			14
							37	9									
11	17850	X	14842	-0-	-3008	-0-	238	1	14567	3	Y	34	38	1			10
							37	9									
12	17887	X	15268	-0-	-2619	-0-	243	1	14988	3	Y	34	30	1			14
							37	9									
01	16430	X	14257	-0-	-2173	-0-	244	1	13977	3	Y	33	30	1			17
							36	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15697	X	15697	-0-	-0-	-0-	240	1	15418	3	Y	35	39	1			16
							39	9									
09	15403	X	15403	-0-	-0-	-0-	231	1	15131	3	Y	37	37	1			16
							41	9									
10	15252	X	15194	-0-	-58	-0-	235	1	14914	3	Y	41	40	1			17
							45	9									
11	14760	X	13534	-0-	-1226	-0-	217	1	13272	3	Y	41	46	1			12
							45	9									
12	15252	X	14438	-0-	-814	-0-	229	1	14164	3	Y	41	36	1			17
							45	9									
01	15252	X	13335	-0-	-1917	-0-	228	1	13064	3	Y	39	36	1			20
							43	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16647	X	15327	-0-	-1320	-0-	234	1	15029	3	Y	58	65	1			27
							64	9									
09	16080	X	14329	-0-	-1751	-0-	215	1	14047	3	Y	61	62	1			26
							67	9									
10	16554	X	12971	-0-	-3583	-0-	200	1	12695	3	Y	69	66	1			29
							76	9									
11	15120	X	13662	-0-	-1458	-0-	219	1	13368	3	Y	68	77	1			20
							75	9									
12	15345	X	13962	-0-	-1383	-0-	221	1	13665	3	Y	69	60	1			29
							76	9									
01	15314	X	13271	-0-	-2043	-0-	227	1	12974	3	Y	64	60	1			33
							70	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21576	X	20522	-0-	-1054	-0-	313	1	20126	3	Y	75	84	1			34
							83	9									
09	20880	X	20051	-0-	-829	-0-	300	1	19663	3	Y	80	80	1			34
							88	9									
10	21390	X	20652	-0-	-738	-0-	319	1	20236	3	Y	88	85	1			37
							97	9									
11	20700	X	19132	-0-	-1568	-0-	306	1	18730	3	Y	87	98	1			26
							96	9									
12	21390	X	19440	-0-	-1950	-0-	308	1	19034	3	Y	89	78	1			37
							98	9									
01	20708	X	17960	-0-	-2748	-0-	307	1	17562	3	Y	83	77	1			43
							91	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
EDDINS-WIENER 'A' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 284764 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9792 - 15954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	16151	X	14163	-0-		-1988	-0-	231	1	13922	3	Y	9	10	1			4
								10	9									
09	15450	X	14736	-0-		-714	-0-	222	1	14503	3	Y	10	10	1			4
								11	9									
10	15593	X	14854	-0-		-739	-0-	231	1	14610	3	Y	12	11	1			5
								13	9									
11	15000	X	14007	-0-		-993	-0-	225	1	13775	3	Y	6	9	1			2
								7	9									
12	15376	X	14754	-0-		-622	-0-	235	1	14513	3	Y	5	5	1			2
								6	9									
01	15221	X	13686	-0-		-1535	-0-	235	1	13444	3	Y	6	5	1			3
								7	9									

EDDINS-WIENER 'A' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 284769 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9984 - 15702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	26288	X	25847	-0-		-441	-0-	395	1	25380	3	Y	65	72	1			30
								72	9									
09	25565	X	25565	-0-		-0-	-0-	383	1	25107	3	Y	68	69	1			29
								75	9									
10	26187	X	26187	-0-		-0-	-0-	406	1	25695	3	Y	78	74	1			33
								86	9									
11	25567	X	25567	-0-		-0-	-0-	407	1	24905	3	Y	232	196	1			69
								255	9									
12	27219	X	27219	-0-		-0-	-0-	430	1	26527	3	Y	238	208	1			99
								262	9									
01	26412	X	24950	-0-		-1462	-0-	425	1	24279	3	Y	224	207	1			116
								246	9									

TRINITY G.U. J20 (ALLOC.) 3 WELL #: 3H RRCID -> 284920 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9669 - 16394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	14907	X	14907	-0-		-0-	-0-	227	1	14596	3	Y	76	84	1			35
								84	9									
09	14482	X	14482	-0-		-0-	-0-	217	1	14178	3	Y	79	80	1			34
								87	9									
10	14880	X	14880	-0-		-0-	-0-	230	1	14551	3	Y	90	86	1			38
								99	9									
11	14430	X	13037	-0-		-1393	-0-	209	1	12802	3	Y	24	55	1			7
								26	9									
12	14973	X	12874	-0-		-2099	-0-	205	1	12643	3	Y	24	21	1			10
								26	9									
01	14973	X	12225	-0-		-2748	-0-	210	1	11992	3	Y	21	20	1			11
								23	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3472	X	2184	-0-		-1288	-0-	109	1	2075	2	N	-0-					57
09	3360	X	3000	-0-		-360	-0-	3000	2			N	-0-					57
10	3472	X	2666	-0-		-806	-0-	23	1	2488	2	N	141	168	1	2	8	28
								155	9									
11	3000	X	2680	-0-		-320	-0-	2680	2			N	-0-					28
12	3248	X	3248	-0-		-0-	-0-	3246	2	2	9	N	2	2	8			28
*01	3249	X	3249	-0-		-0-	-0-	71	1	3175	2	N	3	3	8			28
								3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	176	1	4046	2	N	39	4	8			157
							43	9									
09	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3050	2	1	9	N	1	1	8			157
10	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3363	2	7	9	N	6	6	8			157
11	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3708	2	1	9	N	1	1	8			157
12	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3719	2	6	9	N	5	5	8			157
*01	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	8	1	3471	2	N	4	4	8			157
							4	9									

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1753	2	2	9	Y	2					26
09	1560	N	1356	-0-	-204	-0-	1350	2	6	9	Y	5					31
10	1550	N	996	-0-	-554	-0-	995	2	1	9	Y	1					32
11	1710	N	1193	-0-	-517	-0-	1192	2	1	9	Y	1					33
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					33
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					33

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
08	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2436	2	2	9	N	2					55
09	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2335	2	13	9	N	12					67
10	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2395	2	2	9	N	2	2	8			67
11	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					67
12	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					67
*01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					67

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MAY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 255920 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 9633

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

BPX OPERATING COMPANY 085408
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 3 RRCID -> 054883 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9481 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	182	-0-	-66	-0-	10	1	160	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	210	N	203	-0-	-7	-0-	10	1	178	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
*10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
*11	180	N	168	-0-	-12	-0-	7	1	148	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
12	217	N	187	-0-	-30	-0-	5	1	162	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
01	217	N	97	-0-	-120	-0-	4	1	85	2	Y	7	8	1			2
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			Y	-0-					-0-
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1839	3	14	9	Y	13	8	1			5
11	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2414	3	19	9	Y	17	16	1			6
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1945	3	17	9	Y	15	16	1			5
01	1829	N	1671	-0-	-158	-0-	1657	3	14	9	Y	13	13	1			5

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
08	713	N	61	-0-	-652	-0-	61	3			Y	-0-					1
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
*12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	915	3	3	9	Y	3					3
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1549	3	7	9	Y	6	3	1			6

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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	2170	N	572	-0-	-1598	-0-	37	1	533	2	Y	2	10	1			1
							2	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
*11	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	261	1	5618	2	Y	54	43	1			11
							59	9									
12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	103	1	2866	2	Y	34	40	1			5
							37	9									
01	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	135	1	2645	2	Y	27	25	1			7
							30	9									

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
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	104	1	1760	2	Y	27	26	1			7
							30	9									
*09	1620	N	1563	-0-	-57	-0-	84	1	1442	2	Y	34	33	1			8
							37	9									
*10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	107	1	1953	2	Y	40	38	1			10
							44	9									
*11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	98	1	1937	2	Y	29	33	1			6
							32	9									
12	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	69	1	1946	2	Y	38	38	1			6
							42	9									
01	2201	N	1715	-0-	-486	-0-	83	1	1604	2	Y	25	25	1			6
							28	9									

BROWN, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080256 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 081784 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9530 - 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
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 082474 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530

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-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 9425

08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	28 8	1 9	620	3	Y	7	7	0			4
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	33 9	1 9	612	3	Y	8	8	0			4
*10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	33 8	1 9	629	3	Y	7	7	0			4
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	29 13	1 9	736	3	Y	12	10	0			6
*12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	30 15	1 9	746	3	Y	14	15	0			5
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	23 18	1 9	692	3	Y	16	15	0			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		238	-0-	238	238	12	1	226	3	Y	-0-					-0-
*10	490	X	252	-0-	-238	-0-	12	1	240	3	Y	-0-					-0-
11	246	X	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	Y	-0-					-0-
*12	257	X	257	-0-	-0-	-0-	10	1	247	3	Y	-0-					-0-
01	248	X	232	-0-	-16	-0-	7	1	225	3	Y	-0-					-0-

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095987 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8689 - 9523

08	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	127	1	2610	3	Y	17	12	0			11
							19	9									
09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	101	1	1891	3	Y	15	18	0			8
							17	9									
*10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	96	1	1820	3	Y	13	13	0			8
							14	9									
11	2430	N	1917	-0-	-513	-0-	76	1	1821	3	Y	18	17	0			9
							20	9									
*12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	84	1	2049	3	Y	25	25	0			9
							28	9									
01	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	60	1	1861	3	Y	23	23	0			9
							25	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101380 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8580 - 9357

08	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	74	1	1706	3	Y	18	39	0			11
							20	9									
09	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	77	1	1453	3	Y	18	20	0			9
							20	9									
*10	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	111	1	2119	3	Y	21	17	0			13
							23	9									
11	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	75	1	1794	3	Y	25	26	0			12
							28	9									
*12	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	79	1	1949	3	Y	34	34	0			12
							37	9									
01	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	79	1	2364	3	Y	46	41	0			17
							51	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 3 RRCID -> 104540 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 9666

08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390

08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	106	1	2017	2	Y	26	21	1			7
							29	9									
*09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	35	1	557	2	Y	8	13	1			2
							9	9									
*10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	41	1	677	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
*11	3000	N	4127	-0-	1127	1127	191	1	3881	2	Y	50	43	1			10
							55	9									
*12	2158	N	1031	-0-	-1127	-0-	38	1	979	2	Y	13	21	1			2
							14	9									
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	60	1	1201	2	Y	14	12	1			4
							15	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3135	-0-	35	209	132	1	2966	3	Y	34	47	0			22
							37	9									
09	3000	N	3644	-0-	644	853	182	1	3398	3	Y	58	50	0			30
							64	9									
*10	2385	X	1532	-0-	-853	-0-	72	1	1437	3	Y	21	38	0			13
							23	9									
11	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	56	1	1350	3	Y	27	27	0			13
							30	9									
*12	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	56	1	1366	3	Y	35	36	0			12
							39	9									
01	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	42	1	1302	3	Y	37	35	0			14
							41	9									

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	593	-0-	-27	-0-	25	1	566	3	Y	2	2	0			2
							2	9									
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	29	1	552	3	Y	3	3	0			2
							3	9									
*10	589	N	582	-0-	-7	-0-	29	1	551	3	Y	2	2	0			2
							2	9									
11	570	N	517	-0-	-53	-0-	21	1	493	3	Y	3	3	0			2
							3	9									
*12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	48	1	1161	3	Y	8	7	0			3
							9	9									
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	45	1	1440	3	Y	13	11	0			5
							14	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	50	1	1114	3	Y	-0-					-0-
09	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	63	1	1185	3	Y	-0-					-0-
*10	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	65	1	1241	3	Y	-0-					-0-
11	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	49	1	1173	3	Y	-0-					-0-
*12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	50	1	1230	3	Y	-0-					-0-
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	38	1	1184	3	Y	-0-					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 115702 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	4	1	96	3	Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
*10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					-0-
*12	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	4	1	108	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ALLISON, G. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	3	Y	-0-					-0-
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	Y	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	175	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 116786 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 8610

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	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

08	775	N	376	-0-	-399	-0-	19 1	1 9	356	2	Y	1	1	1			-0-
*09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	42 3	1 9	735	2	Y	3	2	1			1
*10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	47 2	1 9	800	2	Y	2	2	1			1
*11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	50 3	1 9	972	2	Y	3	3	1			1
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	36 4	1 9	994	2	Y	4	4	1			1
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	47 3	1 9	898	2	Y	3	3	1			1

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118243 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8782 - 9617

08	1147	N	990	-0-	-157	-0-	41 21	1 9	928	3	Y	19	31	0			12
09	990	N	926	-0-	-64	-0-	46 24	1 9	856	3	Y	22	23	0			11
*10	2015	N	1462	-0-	-553	-0-	75 31	1 9	1356	3	Y	28	22	0			17
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	84 66	1 9	2011	3	Y	60	47	0			30
*12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	53 52	1 9	1300	3	Y	47	60	0			17
01	1457	N	840	-0-	-617	-0-	24 34	1 9	782	3	Y	31	36	0			12

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 6 RRCID -> 119415 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 8658

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 18 WELL #: 2 RRCID -> 130072 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 6 RRCID -> 130088 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8379 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	341	-0-	-93	-0-	14	1	226	2	Y	92	90	1			25
							101	9									
*09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	Y	108	107	1			26
							119	9									
*10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	Y	129	124	1			31
							142	9									
*11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	Y	126	132	1			25
							139	9									
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	9	1	238	2	Y	171	170	1			26
							188	9									
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	14	1	308	2	Y	186	165	1			47
							205	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130210 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 9353

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

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130628 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8674 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3463	-0-	363	363	145	1	3300	3	Y	16	15	0			10
							18	9									
09	3000	N	3105	-0-	105	468	154	1	2925	3	Y	24	22	0			12
							26	9									
*10	2918	N	2450	-0-	-468	-0-	118	1	2315	3	Y	15	18	0			9
							17	9									
11	2580	X	2578	-0-	-2	-0-	102	1	2451	3	Y	23	21	0			11
							25	9									
*12	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	121	1	2941	3	Y	33	32	0			12
							36	9									
01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	92	1	2944	3	Y	37	35	0			14
							41	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	141	1	2768	3	Y	25	12	0			13
							28	9									
*10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	73	1	1399	3	Y	11	17	0			7
							12	9									
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	45	1	1088	3	Y	12	13	0			6
							13	9									
*12	2542	N	1148	-0-	-1394	-0-	45	1	1088	3	Y	14	15	0			5
							15	9									
01	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	44	1	1383	3	Y	19	17	0			7
							21	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 3 RRCID -> 132213 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8700 - 9600

08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			Y	-0-					5
09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2294	3	17	9	Y	15	4	1			16
10	992	N	679	-0-	-313	-0-	676	3	3	9	Y	3	12	1			7
*11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1301	3	8	9	Y	7	6	1			8
*12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1381	3	10	9	Y	9	7	1			10
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1861	3	12	9	Y	11	8	1			13

BURNETT BROTHERS WELL #: 19 RRCID -> 132426 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456

08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	28	1	466	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
*09	480	N	476	-0-	-4	-0-	26	1	440	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
*10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	27	1	464	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
*11	480	N	478	-0-	-2	-0-	23	1	444	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
12	527	N	519	-0-	-8	-0-	17	1	485	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
01	527	N	419	-0-	-108	-0-	20	1	388	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 18 RRCID -> 132433 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580

08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	77	1	1204	2	Y	106	81	1			28
							117	9									
*09	180	N	100	-0-	-80	-0-	5	1	82	2	Y	12	37	1			3
							13	9									
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
*11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	34	1	697	2	Y	111	89	1			22
							122	9									
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	17	1	477	2	Y	89	97	1			14
							98	9									
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	22	1	436	2	Y	68	65	1			17
							75	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	151	-0-	151	151	151	3			Y	-0-					-0-
*10	359	X	208	-0-	-151	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
*11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	837	N	717	-0-	-120	-0-	717	3			Y	-0-					35
*09	570	N	322	-0-	-248	-0-	311	3	11	9	Y	10	38	1			7
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	5	1			2
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	1	1			1
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	12	1	312	3	Y	-0-					-0-
*12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	19	1	444	3	Y	-0-					-0-
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	37	1	977	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133308 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8771 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 4 RRCID -> 133477 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	832	-0-	-222	-0-	826	3	6	9	Y	5	6	1			2
09	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3			Y	-0-					2
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	921	3	6	9	Y	5	5	1			2
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1191	3	7	9	Y	6	6	1			2
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	982	3	7	9	Y	6	6	1			2
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1021	3	7	9	Y	6	6	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133481 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	75	1	1678	3	Y	7	7	0			5
							8	9									
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	90	1	1678	3	Y	9	9	0			5
							10	9									
*10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	96	1	1848	3	Y	8	8	0			5
							9	9									
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	73	1	1745	3	Y	10	10	0			5
							11	9									
*12	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	79	1	1930	3	Y	15	15	0			5
							17	9									
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	58	1	1788	3	Y	16	15	0			6
							18	9									

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134419 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	722	-0-	-53	-0-	30	1	684	3	Y	7	8	0			5
							8	9									
09	450	N	409	-0-	-41	-0-	20	1	383	3	Y	5	7	0			3
							6	9									
*10	713	N	454	-0-	-259	-0-	20	1	428	3	Y	5	5	0			3
							6	9									
11	720	N	398	-0-	-322	-0-	16	1	373	3	Y	8	7	0			4
							9	9									
*12	434	N	167	-0-	-267	-0-	6	1	158	3	Y	3	6	0			1
							3	9									
01	403	N	267	-0-	-136	-0-	7	1	253	3	Y	6	5	0			2
							7	9									

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528

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

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 134943 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			Y	-0-					32
*09	3000	N	6687	-0-	3687	3687	6445	3	242	9	Y	220	92	1			160
*10	3100	N	4126	-0-	1026	4713	4005	3	121	9	Y	110	122	1			148
*11	3000	N	2755	-0-	-245	4468	2659	3	96	9	Y	87	103	1			132
*12	6708	X	2240	-0-	-4468	-0-	2194	3	46	9	Y	42	93	1			81
01	2852	X	2625	-0-	-227	-0-	2556	3	69	9	Y	63	60	1			84

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	508	-0-	-143	-0-	21	1	475	3	Y	11	11	0			7
							12	9									
09	510	N	506	-0-	-4	-0-	25	1	467	3	Y	13	13	0			7
							14	9									
*10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	28	1	529	3	Y	13	12	0			8
							14	9									
11	510	N	501	-0-	-9	-0-	19	1	464	3	Y	16	16	0			8
							18	9									
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	22	1	522	3	Y	22	22	0			8
							24	9									
01	589	N	556	-0-	-33	-0-	16	1	516	3	Y	22	22	0			8
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	45	1	993	3	Y	17	12	0			11
							19	9									
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	62	1	1169	3	Y	23	22	0			12
							25	9									
*10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	60	1	1171	3	Y	21	20	0			13
							23	9									
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	57	1	1363	3	Y	32	29	0			16
							35	9									
*12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	64	1	1558	3	Y	46	46	0			16
							51	9									
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	49	1	1496	3	Y	50	47	0			19
							55	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	906	-0-	-148	-0-	38	1	862	3	Y	5	5	0			3
							6	9									
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	50	1	947	3	Y	8	7	0			4
							9	9									
*10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	55	1	1054	3	Y	6	6	0			4
							7	9									
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	40	1	952	3	Y	8	8	0			4
							9	9									
*12	1054	N	350	-0-	-704	-0-	15	1	332	3	Y	3	6	0			1
							3	9									
01	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	32	1	994	3	Y	13	9	0			5
							14	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	49	1	1101	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	4558	-0-	1558	1558	225	1	4333	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3072	-0-	-28	1530	152	1	2920	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3329	-0-	329	1859	129	1	3200	3	Y	-0-					-0-
*12	4351	X	2492	-0-	-1859	-0-	98	1	2394	3	Y	-0-					-0-
01	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	57	1	1766	3	Y	-0-					-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136302 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136318 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9783 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	70	1	1334	3	Y	83	29	0			54
							91	9									
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	73	1	1333	3	Y	115	110	0			59
							127	9									
*10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	68	1	1337	3	Y	97	96	0			60
							107	9									
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	54	1	1283	3	Y	126	124	0			62
							139	9									
*12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	46	1	1152	3	Y	144	155	0			51
							158	9									
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	21	1	664	3	Y	92	108	0			35
							101	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
08	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3857	3	24	9	Y	22	26	1			8
09	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			Y	-0-					8
10	2046	X	1740	-0-	-306	-0-	1730	3	10	9	Y	9	14	1			3
11	1980	X	1578	-0-	-402	-0-	1569	3	9	9	Y	8	8	1			3
12	2046	X	1277	-0-	-769	-0-	1268	3	9	9	Y	8	8	1			3
01	2046	X	1480	-0-	-566	-0-	1471	3	9	9	Y	8	8	1			3

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	47	1	1061	3	Y	7	6	0			5
							8	9									
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	44	1	813	3	Y	8	9	0			4
							9	9									
*10	713	N	675	-0-	-38	-0-	33	1	636	3	Y	5	6	0			3
							6	9									
11	1110	N	646	-0-	-464	-0-	26	1	613	3	Y	6	6	0			3
							7	9									
*12	899	N	627	-0-	-272	-0-	24	1	594	3	Y	8	8	0			3
							9	9									
01	713	N	631	-0-	-82	-0-	20	1	602	3	Y	8	8	0			3
							9	9									

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
08	403	N	324	-0-	-79	-0-	13	1	301	3	Y	9	9	0			6
							10	9									
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	318	3	Y	12	12	0			6
							13	9									
*10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	329	3	Y	11	10	0			7
							12	9									
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	14	1	346	3	Y	15	14	0			8
							17	9									
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	14	1	347	3	Y	19	20	0			7
							21	9									
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	11	1	346	3	Y	21	20	0			8
							23	9									

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
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	89	1	1457	2	Y	-0-					-0-
*09	720	N	589	-0-	-131	-0-	33	1	556	2	Y	-0-					-0-
*10	744	N	444	-0-	-300	-0-	24	1	420	2	Y	-0-					-0-
*11	720	N	388	-0-	-332	-0-	19	1	369	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	443	-0-	-208	-0-	15	1	428	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	417	-0-	-48	-0-	21	1	396	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	57	1	983	2	Y	-0-					-0-
*09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	41	1	695	2	Y	-0-					-0-
*10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	57	1	996	2	Y	-0-					-0-
*11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	34	1	687	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	403	-0-	-341	-0-	13	1	390	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	130	-0-	-614	-0-	6	1	124	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
08	713	N	579	-0-	-134	-0-	579	3			Y	-0-					6
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1147	3	18	9	Y	16	5	1			17
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1112	3	13	9	Y	12	13	1			16
*11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	933	3	15	9	Y	14	14	1			16
*12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1266	3	20	9	Y	18	14	1			20
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1263	3	18	9	Y	16	17	1			19

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
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
11	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	101	1	2512	3	Y	4	2	0			2
							4	9									
*12	3100	N	3294	-0-	194	194	127	1	3160	3	Y	6	6	0			2
							7	9									
01	2244	N	2050	-0-	-194	-0-	63	1	1981	3	Y	5	5	0			2
							6	9									

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
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	65	1	1470	3	Y	18	6	0			12
							20	9									
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	65	1	1206	3	Y	21	22	0			11
							23	9									
*10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	66	1	1254	3	Y	18	18	0			11
							20	9									
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	48	1	1166	3	Y	24	23	0			12
							26	9									
*12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	48	1	1172	3	Y	29	31	0			10
							32	9									
01	1209	N	1007	-0-	-202	-0-	30	1	947	3	Y	27	27	0			10
							30	9									

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
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	253	2	Y	-0-					-0-
*09	180	N	171	-0-	-9	-0-	9	1	162	2	Y	-0-					-0-
*10	217	N	69	-0-	-148	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
*11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	2	Y	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	7	1	223	2	Y	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
*09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	54	1	942	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
*11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	34	1	698	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	40	1	1025	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
01	1054	N	249	-0-	-805	-0-	17	1	230	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

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
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	46	1	751	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*09	810	N	353	-0-	-457	-0-	19	1	332	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*10	868	N	360	-0-	-508	-0-	19	1	338	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*11	780	N	300	-0-	-480	-0-	15	1	284	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	12	1	352	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	372	N	326	-0-	-46	-0-	16	1	307	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

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
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	110	1	1897	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
*09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	61	1	1069	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	90	1	1578	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	93	1	1809	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	74	1	2059	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	103	1	1918	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	X	1396	-0-	-309	-0-	80	1	1309	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
*09	1500	X	1288	-0-	-212	-0-	70	1	1210	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
*10	1581	X	1116	-0-	-465	-0-	60	1	1048	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
*11	1530	X	862	-0-	-668	-0-	41	1	815	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
12	1581	X	1104	-0-	-477	-0-	38	1	1056	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
01	1395	X	948	-0-	-447	-0-	46	1	894	2	Y	7	6	1			2
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 0007 L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	25	1	404	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*09	390	N	335	-0-	-55	-0-	19	1	315	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*10	434	N	183	-0-	-251	-0-	10	1	172	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	420	N	65	-0-	-355	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	248	-0-	-124	-0-	9	1	238	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	186	N	110	-0-	-76	-0-	5	1	104	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-L RRCID -> 142026 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 9566

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	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

08	2573	N	2248	-0-	-325	-0-	280	1	1951	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
*09	2190	N	1734	-0-	-456	-0-	244	1	1476	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
*10	2573	N	1625	-0-	-948	-0-	240	1	1370	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
*11	2190	N	1104	-0-	-1086	-0-	206	1	887	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	231	1	1923	2	Y	26	24	1			4
							29	9									
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	225	1	1612	2	Y	17	17	1			4
							19	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-L RRCID -> 143366 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 9504

08	186	N	175	-0-	-11	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-
*09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	Y	-0-					-0-
*10	186	N	181	-0-	-5	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					-0-
*11	180	N	110	-0-	-70	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	54	-0-	-132	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	33	-0-	-153	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 4-L RRCID -> 143423 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 8594

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-L RRCID -> 143505 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8473 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	92	1	1512	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
*09	1410	N	874	-0-	-536	-0-	47	1	821	2	Y	5	8	1			1
							6	9									
*10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	106	1	1852	2	Y	17	14	1			4
							19	9									
*11	1560	N	1198	-0-	-362	-0-	57	1	1130	2	Y	10	12	1			2
							11	9									
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	44	1	1196	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
01	1798	N	1166	-0-	-632	-0-	58	1	1096	2	Y	11	10	1			3
							12	9									

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
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	70	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	3	1	75	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	3	1	56	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
08	682	N	501	-0-	-181	-0-	29	1	468	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*09	540	N	450	-0-	-90	-0-	25	1	421	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*10	558	N	448	-0-	-110	-0-	24	1	420	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*11	480	N	440	-0-	-40	-0-	21	1	415	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	496	N	446	-0-	-50	-0-	15	1	424	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	465	N	430	-0-	-35	-0-	22	1	404	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
08	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	143	1	3207	3	Y	20	13	0			13
							22	9									
09	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	132	1	2445	3	Y	20	23	0			10
							22	9									
*10	1798	X	1778	-0-	-20	-0-	87	1	1678	3	Y	12	15	0			7
							13	9									
11	3210	X	1711	-0-	-1499	-0-	68	1	1626	3	Y	15	15	0			7
							17	9									
*12	3317	X	1861	-0-	-1456	-0-	72	1	1766	3	Y	21	21	0			7
							23	9									
01	3317	X	1750	-0-	-1567	-0-	55	1	1671	3	Y	22	21	0			8
							24	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145022 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1472	3	7	9	Y	6	4	1			2
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1859	3	9	9	Y	8	7	1			3
12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1642	3	7	9	Y	6	7	1			2
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1606	3	8	9	Y	7	7	1			2

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	27	1	528	3	Y	-0-					-0-
*10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	47	1	889	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	35	1	827	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
*12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	39	1	946	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	31	1	946	3	Y	3	3	0			1
							3	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274

08	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	123	1	2685	3	Y	16	11	0			10
							18	9									
09	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	126	1	2350	3	Y	19	19	0			10
							21	9									
*10	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	64	1	1273	3	Y	8	13	0			5
							9	9									
11	2760	N	927	-0-	-1833	-0-	37	1	881	3	Y	8	9	0			4
							9	9									
*12	2604	N	1011	-0-	-1593	-0-	39	1	960	3	Y	11	11	0			4
							12	9									
01	3100	N	4139	-0-	1039	1039	127	1	3959	3	Y	48	34	0			18
							53	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642

08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	Y	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
*10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	Y	4	3	0			2
							4	9									
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	Y	3	4	0			1
							3	9									
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	5	1	167	3	Y	5	4	0			2
							6	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680

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-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524

*08	3100	N	4253	-0-	1153	1153	4253	3			Y	-0-					36
*09	3000	N	3102	-0-	102	1255	3052	3	50	9	Y	45	48	1			33
*10	3100	N	2550	-0-	-550	705	2517	3	33	9	Y	30	26	1			37
*11	2986	X	2281	-0-	-705	-0-	2247	3	34	9	Y	31	26	1			42
*12	2728	X	2165	-0-	-563	-0-	2145	3	20	9	Y	18	30	1			30
01	2728	X	1745	-0-	-983	-0-	1725	3	20	9	Y	18	22	1			26

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242

08	341	N	285	-0-	-56	-0-	12	1	271	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	293	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
*10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	345	3	Y	4	3	0			2
							4	9									
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	17	1	395	3	Y	4	4	0			2
							4	9									
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	15	1	370	3	Y	6	6	0			2
							7	9									
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	11	1	369	3	Y	5	5	0			2
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1719	3	18	9	Y	16	16	1			6
09	1440	N	1131	-0-	-309	-0-	1131	3			Y	-0-					6
10	1426	N	1100	-0-	-326	-0-	1091	3	9	9	Y	8	11	1			3
11	1440	N	1189	-0-	-251	-0-	1180	3	9	9	Y	8	8	1			3
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1312	3	12	9	Y	11	10	1			4
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1251	3	11	9	Y	10	10	1			4

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158021 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8640 - 9392

08	279	N	235	-0-	-44	-0-	10	1	222	3	Y	3	3	0			2
							3	9									
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	236	3	Y	3	3	0			2
							3	9									
*10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	254	3	Y	3	3	0			2
							3	9									
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	Y	4	4	0			2
							4	9									
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	246	3	Y	5	5	0			2
							6	9									
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	8	1	230	3	Y	5	5	0			2
							6	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158468 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9492

*08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			Y	-0-					74
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-	74	1			-0-
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3753	-0-	653	653	3663	3	90	9	Y	82					82
01	2879	N	2226	-0-	-653	-0-	2158	3	68	9	Y	62	61	1			83

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158975 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8630 - 9412

08	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	55	1	1231	3	Y	8	10	0			5
							9	9									
09	3480	X	931	-0-	-2549	-0-	47	1	875	3	Y	8	9	0			4
							9	9									
*10	3596	X	664	-0-	-2932	-0-	33	1	625	3	Y	5	6	0			3
							6	9									
11	3540	X	633	-0-	-2907	-0-	25	1	601	3	Y	6	6	0			3
							7	9									
*12	1674	X	719	-0-	-955	-0-	30	1	680	3	Y	8	8	0			3
							9	9									
01	1302	X	185	-0-	-1117	-0-	5	1	178	3	Y	2	4	0			1
							2	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8 L RRCID -> 158992 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8700 - 9536

08	279	N	241	-0-	-38	-0-	14	1	223	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	204	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*10	217	N	189	-0-	-28	-0-	10	1	175	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*11	240	N	128	-0-	-112	-0-	6	1	119	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	10	1	277	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
08	1674	N	1151	-0-	-523	-0-	1125	3	26	9	Y	24	28	1			9
09	1560	N	1227	-0-	-333	-0-	1227	3			Y	-0-					9
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1922	3	31	9	Y	28	27	1			10
11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2033	3	33	9	Y	30	29	1			11
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2030	3	36	9	Y	33	32	1			12
01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2507	3	42	9	Y	38	36	1			14

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6172	3	24	9	Y	22	14	1			8
11	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4547	3	19	9	Y	17	19	1			6
12	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3621	3	15	9	Y	14	15	1			5
01	6169	X	2477	-0-	-3692	-0-	2467	3	10	9	Y	9	11	1			3

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
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-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159566 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	844	-0-	-365	-0-	36	1	800	3	Y	7	6	0			5
							8	9									
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	56	1	1043	3	Y	20	15	0			10
							22	9									
*10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	87	1	1675	3	Y	30	22	0			18
							33	9									
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	38	1	919	3	Y	12	24	0			6
							13	9									
*12	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	104	1	2511	3	Y	40	32	0			14
							44	9									
01	3100	N	3145	-0-	45	45	97	1	2989	3	Y	54	48	0			20
							59	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	123	1	2712	3	Y	56	29	0			36
							62	9									
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	76	1	1419	3	Y	47	59	0			24
							52	9									
*10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	102	1	1841	3	Y	34	37	0			21
							37	9									
11	2250	N	629	-0-	-1621	-0-	25	1	580	3	Y	22	32	0			11
							24	9									
*12	1612	N	1310	-0-	-302	-0-	49	1	1199	3	Y	56	47	0			20
							62	9									
01	1426	N	709	-0-	-717	-0-	21	1	651	3	Y	34	41	0			13
							37	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			Y	-0-					5
*09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1147	3	12	9	Y	11	8	1			8
*10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	888	3	8	9	Y	7	6	1			9
*11	540	N	498	-0-	-42	-0-	494	3	4	9	Y	4	6	1			7
*12	558	N	392	-0-	-166	-0-	390	3	2	9	Y	2	5	1			4
01	558	N	346	-0-	-212	-0-	344	3	2	9	Y	2	3	1			3

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165070 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2023

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840

08	186	N	106	-0-	-80	-0-	5	1	99	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	85	1	1660	3	Y	15	8	0			8
							17	9									
10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	96	1	2248	3	Y	20	16	0			12
							22	9									
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
*12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 L RRCID -> 168859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8410 - 9518

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168881 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9388

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 L RRCID -> 169109 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8416 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	96	1	1605	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
*09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	99	1	1674	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
*10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	89	1	1571	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
*11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	70	1	1386	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	55	1	1527	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	65	1	1229	2	Y	11	11	1			3
							12	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 T RRCID -> 169256 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8428 - 9516

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

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 169301 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8382 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
*09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
*10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
*11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 L RRCID -> 170114 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
*09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	49	1	823	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
*10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	96	1	1684	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
*11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	80	1	1577	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	59	1	1648	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
01	1860	N	1502	-0-	-358	-0-	74	1	1415	2	Y	12	12	1			3
							13	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 9 L RRCID -> 170133 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	1928	-0-	-1420	-0-	110	1	1811	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
*09	3240	X	1964	-0-	-1276	-0-	108	1	1848	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
*10	3348	X	2185	-0-	-1163	-0-	117	1	2058	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
*11	2670	X	1853	-0-	-817	-0-	88	1	1755	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	2759	X	1901	-0-	-858	-0-	62	1	1827	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
01	2108	X	1498	-0-	-610	-0-	73	1	1417	2	Y	7	7	1			2
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 L RRCID -> 170141 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8358 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
*10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	327	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	25	1	507	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	27	1	714	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	143	1	1631	2	Y	11	9	1			3
							12	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 L RRCID -> 170149 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8446 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	814	-0-	-85	-0-	47	1	764	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*09	750	N	672	-0-	-78	-0-	37	1	632	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	44	1	827	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	54	1	1058	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	33	1	932	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	44	1	849	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 170417 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8326 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	3			Y	-0-					23
*09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	693	3	20	9	Y	18	28	1			13
*10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	702	3	15	9	Y	14	10	1			17
*11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	713	3	19	9	Y	17	12	1			22
*12	744	N	722	-0-	-22	-0-	712	3	10	9	Y	9	15	1			16
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	722	3	14	9	Y	13	12	1			17

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 9512

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

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	128	1	2089	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*10	2170	X	2162	-0-	-8	-0-	101	1	2049	2	Y	11	8	1			3
							12	9									
*11	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	143	1	2823	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
12	3100	N	3174	-0-	74	74	111	1	3040	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
01	2378	N	2304	-0-	-74	-0-	114	1	2176	2	Y	13	13	1			3
							14	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 L RRCID -> 172193 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8420 - 9520

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499

*08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					26
*09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	778	3	29	9	Y	26	33	1			19
*10	992	N	712	-0-	-280	-0-	692	3	20	9	Y	18	14	1			23
*11	780	N	673	-0-	-107	-0-	651	3	22	9	Y	20	16	1			27
*12	837	N	800	-0-	-37	-0-	785	3	15	9	Y	14	19	1			22
01	713	N	702	-0-	-11	-0-	682	3	20	9	Y	18	17	1			23

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482

*08	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	1186	3			Y	-0-					19
*09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1560	3	18	9	Y	16	23	1			12
*10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1722	3	14	9	Y	13	9	1			16
*11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1709	3	18	9	Y	16	11	1			21
*12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1786	3	11	9	Y	10	15	1			16
01	1736	N	1667	-0-	-69	-0-	1654	3	13	9	Y	12	12	1			16

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497

08	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2738	3	32	9	Y	29	18	1			11
09	3000	N	3402	-0-	402	402	3402	3			Y	-0-					11
10	3100	N	2785	-0-	-315	87	2750	3	35	9	Y	32	31	1			12
11	2659	N	2572	-0-	-87	-0-	2540	3	32	9	Y	29	30	1			11
12	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2512	3	34	9	Y	31	31	1			11
01	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2299	3	31	9	Y	28	29	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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
08	1550	N	958	-0-	-592	-0-	54	1	876	2	Y	25	24	1			7
							28	9									
*09	1260	N	1105	-0-	-155	-0-	59	1	1010	2	Y	33	32	1			8
							36	9									
*10	961	N	642	-0-	-319	-0-	34	1	584	2	Y	22	25	1			5
							24	9									
*11	930	N	715	-0-	-215	-0-	33	1	653	2	Y	26	26	1			5
							29	9									
12	1209	N	821	-0-	-388	-0-	27	1	752	2	Y	38	37	1			6
							42	9									
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	39	1	658	2	Y	26	25	1			7
							29	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	41	39	1			11
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
*10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	39	30	1			9
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	167	143	1			33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-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

08	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	131	1	2216	2	Y	86	87	1			23
							95	9									
*09	2010	N	1296	-0-	-714	-0-	68	1	1176	2	Y	47	59	1			11
							52	9									
*10	2077	N	1291	-0-	-786	-0-	67	1	1165	2	Y	54	52	1			13
							59	9									
*11	2010	N	1186	-0-	-824	-0-	55	1	1076	2	Y	50	53	1			10
							55	9									
12	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	41	1	1144	2	Y	68	68	1			10
							75	9									
01	1333	N	1174	-0-	-159	-0-	56	1	1061	2	Y	52	49	1			13
							57	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515

08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	125	1	2039	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
*09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	117	1	2008	2	Y	19	18	1			5
							21	9									
*10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	116	1	2036	2	Y	21	21	1			5
							23	9									
*11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	103	1	2028	2	Y	21	22	1			4
							23	9									
12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	79	1	2208	2	Y	16	18	1			2
							18	9									
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	93	1	1780	2	Y	12	11	1			3
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	3751	X	3254	-0-	-497	-0-	187	1	3058	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
*09	3630	X	2844	-0-	-786	-0-	154	1	2680	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
*10	3751	X	3114	-0-	-637	-0-	169	1	2933	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
*11	3180	X	3038	-0-	-142	-0-	146	1	2881	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
12	3286	X	3127	-0-	-159	-0-	109	1	3003	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
01	3255	X	2579	-0-	-676	-0-	127	1	2442	2	Y	9	9	1			2
							10	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 9 L RRCID -> 176578 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8457 - 9502

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	27	1	454	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
*10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	427	2	Y	13	11	1			3
							14	9									
*11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496

08	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	271	1	4467	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
*09	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	296	1	5099	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
*10	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	258	1	4537	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
*11	4590	X	4147	-0-	-443	-0-	199	1	3938	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	169	1	4710	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
01	4743	X	4038	-0-	-705	-0-	202	1	3827	2	Y	8	8	1			2
							9	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 L RRCID -> 177380 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8378 - 9510

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
*09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
*10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
*11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180104 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	26	1	646	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
*12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	49	1	1159	3	Y	6	5	0			2
							7	9									
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	47	1	1372	3	Y	8	7	0			3
							9	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					2
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	270	3	6	9	Y	5	2	1			5
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	112	3	2	9	Y	2	4	1			3
*11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	193	3	3	9	Y	3	2	1			4
*12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	394	3	6	9	Y	5	3	1			6
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	317	3	6	9	Y	5	5	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 5 RRCID -> 186660 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 14 RRCID -> 195727 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8544 - 9718

08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1895	3	10	9	Y	9	10	1			3
09	2130	N	1924	-0-	-206	-0-	1924	3			Y	-0-					3
10	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	1906	3	7	9	Y	6	7	1			2
11	1830	N	1724	-0-	-106	-0-	1717	3	7	9	Y	6	6	1			2
12	1984	N	1680	-0-	-304	-0-	1673	3	7	9	Y	6	6	1			2
01	1891	N	1422	-0-	-469	-0-	1415	3	7	9	Y	6	6	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 11 RRCID -> 196731 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8680 - 9864

08	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 9 RRCID -> 197168 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 9895

08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					10
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-	9	1			1
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 13 RRCID -> 197332 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 9779

08	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2913	3	9	9	Y	8	5	1			3
09	3000	N	3599	-0-	599	599	3599	3			Y	-0-					3
10	3100	N	2742	-0-	-358	241	2734	3	8	9	Y	7	7	1			3
11	2572	N	2331	-0-	-241	-0-	2324	3	7	9	Y	6	7	1			2
12	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2326	3	8	9	Y	7	7	1			2
01	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2121	3	7	9	Y	6	6	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 12 RRCID -> 197333 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 9798

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

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 6 RRCID -> 197634 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8360 - 9510

08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	75	1	1224	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
*09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	70	1	1197	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
*10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	71	1	1232	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
*11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	59	1	1158	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	46	1	1287	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
01	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	58	1	1138	2	Y	7	7	1			2
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 7 RRCID -> 199975 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 10008

08	279	X	270	-0-	-9	-0-	270	3			Y	-0-					6
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	324	3	15	9	Y	14	6	1			14
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	515	3	18	9	Y	16	11	1			19
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	530	3	24	9	Y	22	16	1			25
*12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	616	3	22	9	Y	20	21	1			24
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	538	3	22	9	Y	20	21	1			23

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 11 RRCID -> 200906 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8606 - 9978

08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
*11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
*12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	586	3	1	9	Y	1					1
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1019	3	2	9	Y	2	1	1			2

BURNETT BROTHERS WELL #: 35 RRCID -> 200910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BURNETT BROTHERS WELL #: 33 RRCID -> 200987 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8419 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	57	1	940	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	52	1	892	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	56	1	980	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*11	960	N	948	-0-	-12	-0-	45	1	899	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	36	1	1012	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	1085	N	677	-0-	-408	-0-	34	1	640	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 14 RRCID -> 201146 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	39	1	659	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	279	N	170	-0-	-109	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
*11	270	N	189	-0-	-81	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	201	-0-	-47	-0-	8	1	192	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	211	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555

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

BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	995	-0-	-152	-0-	56	1	921	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
*09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	103	1	1907	2	Y	31	28	1			7
							34	9									
*10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	70	1	1228	2	Y	21	23	1			5
							23	9									
*11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	54	1	1061	2	Y	18	19	1			4
							20	9									
12	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	40	1	1125	2	Y	25	25	1			4
							28	9									
01	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	52	1	991	2	Y	17	17	1			4
							19	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 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
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			Y	-0-					2
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1174	3	8	9	Y	7	1	1			8
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	894	3	8	9	Y	7	6	1			9
*11	930	N	114	-0-	-816	-0-	113	3	1	9	Y	1	8	1			2
*12	1116	N	374	-0-	-742	-0-	371	3	3	9	Y	3	2	1			3
01	1116	N	547	-0-	-569	-0-	543	3	4	9	Y	4	2	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	75	1	1500	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
*11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	82	1	1652	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	40	1	1147	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	1643	N	926	-0-	-717	-0-	45	1	877	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411

08	2418	X	560	-0-	-1858	-0-	24	1	536	3	Y	-0-					-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	27	1	510	3	Y	-0-					-0-
*10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	32	1	611	3	Y	-0-					-0-
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	67	1	1595	3	Y	-0-					-0-
*12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	62	1	1520	3	Y	-0-					-0-
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	69	1	2109	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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	683	N	683	-0-	-0-	-0-	34	1	649	2	Y	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	11	1	301	2	Y	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534

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	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	91	1	1734	2	Y	30	24	1			6
							33	9									
12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	104	1	2939	2	Y	66	62	1			10
							73	9									
01	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	82	1	1579	2	Y	29	32	1			7
							32	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 16 RRCID -> 207067 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8466 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1917	N	1917	-0-		-0-	-0-	111	1	1795	2	Y	10	9	1			3
								11	9									
*09	1309	N	1309	-0-		-0-	-0-	71	1	1230	2	Y	7	8	1			2
								8	9									
*10	2103	N	2103	-0-		-0-	-0-	112	1	1977	2	Y	13	12	1			3
								14	9									
*11	2106	N	2106	-0-		-0-	-0-	100	1	1989	2	Y	15	15	1			3
								17	9									
12	1922	N	1922	-0-		-0-	-0-	65	1	1838	2	Y	17	17	1			3
								19	9									
01	2201	N	1596	-0-		-605	-0-	79	1	1505	2	Y	11	11	1			3
								12	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 14 RRCID -> 207068 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8300 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2280	N	2280	-0-		-0-	-0-	128	1	2124	2	Y	25	24	1			7
								28	9									
*09	2182	N	2182	-0-		-0-	-0-	118	1	2033	2	Y	28	28	1			7
								31	9									
*10	2383	N	2383	-0-		-0-	-0-	128	1	2215	2	Y	36	34	1			9
								40	9									
*11	2429	N	2429	-0-		-0-	-0-	115	1	2275	2	Y	35	37	1			7
								39	9									
12	2379	N	2379	-0-		-0-	-0-	81	1	2248	2	Y	45	45	1			7
								50	9									
01	2067	N	2067	-0-		-0-	-0-	102	1	1931	2	Y	31	30	1			8
								34	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 15 RRCID -> 207329 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8415 - 9552

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 15 RRCID -> 207670 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8520 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2449	X	1232	-0-		-1217	-0-	1224	3	8	9	Y	7	10	1			3
09	2370	X	2252	-0-		-118	-0-	2252	3			Y	-0-					3
10	2449	X	1504	-0-		-945	-0-	1498	3	6	9	Y	5	6	1			2
11	2273	N	2273	-0-		-0-	-0-	2264	3	9	9	Y	8	7	1			3
12	2325	N	1911	-0-		-414	-0-	1902	3	9	9	Y	8	8	1			3
01	2588	N	2588	-0-		-0-	-0-	2577	3	11	9	Y	10	9	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 16 RRCID -> 207672 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8558 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2304	N	2304	-0-		-0-	-0-	2272	3	32	9	Y	29	28	1			11
09	2363	N	2363	-0-		-0-	-0-	2363	3			Y	-0-					11
10	2455	N	2455	-0-		-0-	-0-	2431	3	24	9	Y	22	25	1			8
11	2544	N	2544	-0-		-0-	-0-	2518	3	26	9	Y	24	23	1			9
12	2583	N	2583	-0-		-0-	-0-	2554	3	29	9	Y	26	26	1			9
01	2481	N	2481	-0-		-0-	-0-	2453	3	28	9	Y	25	25	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 209355 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8566 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	146	1	3280	3	Y	37	18	0			24
							41	9									
09	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	103	1	1903	3	Y	31	39	0			16
							34	9									
*10	1891	X	1266	-0-	-625	-0-	61	1	1185	3	Y	18	23	0			11
							20	9									
11	3390	X	1374	-0-	-2016	-0-	54	1	1291	3	Y	26	24	0			13
							29	9									
*12	3503	X	1374	-0-	-2129	-0-	53	1	1285	3	Y	33	34	0			12
							36	9									
01	3503	X	1317	-0-	-2186	-0-	40	1	1240	3	Y	34	33	0			13
							37	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209553 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	2160	-0-	-1994	-0-	92	1	2048	3	Y	18	21	0			12
							20	9									
09	3540	X	2242	-0-	-1298	-0-	112	1	2104	3	Y	24	24	0			12
							26	9									
*10	3658	X	2401	-0-	-1257	-0-	117	1	2259	3	Y	23	21	0			14
							25	9									
11	3570	X	2127	-0-	-1443	-0-	83	1	2015	3	Y	26	27	0			13
							29	9									
*12	2666	X	2168	-0-	-498	-0-	84	1	2047	3	Y	34	35	0			12
							37	9									
01	2480	X	1836	-0-	-644	-0-	57	1	1744	3	Y	32	32	0			12
							35	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209765 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8474 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	595	-0-	-87	-0-	25	1	567	3	Y	3	4	0			2
							3	9									
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	36	1	683	3	Y	5	4	0			3
							6	9									
*10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	36	1	668	3	Y	3	4	0			2
							3	9									
11	570	N	297	-0-	-273	-0-	13	1	282	3	Y	2	3	0			1
							2	9									
*12	682	N	15	-0-	-667	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	1	0			-0-
01	558	N	252	-0-	-306	-0-	8	1	241	3	Y	3	2	0			1
							3	9									

REED. W.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213558 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8785 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	63	1	1407	3	Y	10	8	0			7
							11	9									
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	69	1	1299	3	Y	13	13	0			7
							14	9									
*10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	88	1	1669	3	Y	14	12	0			9
							15	9									
11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	80	1	1919	3	Y	22	20	0			11
							24	9									
*12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	85	1	2074	3	Y	30	30	0			11
							33	9									
01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	58	1	1925	3	Y	29	29	0			11
							32	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 14 RRCID -> 213754 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	1048	N	1048	-0-		-0-	-0-		60	1	984	2	Y	4	4	1			1
									4	9									
*09	1129	N	1129	-0-		-0-	-0-		62	1	1061	2	Y	5	5	1			1
									6	9									
*10	926	N	926	-0-		-0-	-0-		50	1	870	2	Y	5	5	1			1
									6	9									
*11	775	N	775	-0-		-0-	-0-		38	1	731	2	Y	5	5	1			1
									6	9									
12	1038	N	1038	-0-		-0-	-0-		35	1	995	2	Y	7	7	1			1
									8	9									
01	992	N	992	-0-		-0-	-0-		49	1	937	2	Y	5	5	1			1
									6	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	155	N	-0-	-0-		-155	-0-						Y	-0-					1
09	90	N	-0-	-0-		-90	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
10	459	N	459	-0-		-0-	-0-		436	3	23	9	Y	21					21
11	461	N	461	-0-		-0-	-0-		438	3	23	9	Y	21	18	1			24
*12	375	N	375	-0-		-0-	-0-		361	3	14	9	Y	13	20	1			17
01	341	N	308	-0-		-33	-0-		295	3	13	9	Y	12	14	1			15

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
08	1519	N	315	-0-		-1204	-0-		315	3			Y	-0-					12
09	1560	N	590	-0-		-970	-0-		570	3	20	9	Y	18	11	1			19
10	474	N	474	-0-		-0-	-0-		461	3	13	9	Y	12	15	1			16
*11	453	N	453	-0-		-0-	-0-		439	3	14	9	Y	13	13	1			16
*12	589	N	390	-0-		-199	-0-		380	3	10	9	Y	9	13	1			12
01	577	N	577	-0-		-0-	-0-		560	3	17	9	Y	15	10	1			17

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226

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
08	372	N	303	-0-		-69	-0-		12	1	270	3	Y	19	20	0			13
									21	9									
09	339	N	339	-0-		-0-	-0-		16	1	293	3	Y	27	26	0			14
									30	9									
*10	341	N	339	-0-		-2	-0-		16	1	298	3	Y	23	23	0			14
									25	9									
11	318	N	318	-0-		-0-	-0-		11	1	275	3	Y	29	29	0			14
									32	9									
*12	341	N	323	-0-		-18	-0-		11	1	272	3	Y	36	37	0			13
									40	9									
01	341	N	324	-0-		-17	-0-		9	1	272	3	Y	39	37	0			15
									43	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	341	N	-0-	-0-		-341	-0-						Y	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-		-0-	-0-		28	1	562	3	Y	2	1	0			1
									2	9									
*10	406	N	406	-0-		-0-	-0-		20	1	384	3	Y	2	2	0			1
									2	9									
11	370	N	370	-0-		-0-	-0-		15	1	353	3	Y	2	2	0			1
									2	9									
*12	496	N	390	-0-		-106	-0-		15	1	373	3	Y	2	2	0			1
									2	9									
01	434	N	358	-0-		-76	-0-		11	1	345	3	Y	2	2	0			1
									2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221046 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	1949	-0-	-996	-0-	88	1	1861	3	Y	-0-					-0-
09	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	125	1	2263	3	Y	-0-					-0-
*10	2232	X	819	-0-	-1413	-0-	42	1	777	3	Y	-0-					-0-
11	2190	X	1665	-0-	-525	-0-	68	1	1597	3	Y	-0-					-0-
*12	2480	N	1722	-0-	-758	-0-	66	1	1656	3	Y	-0-					-0-
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	65	1	2182	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533

08	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	187	1	3212	2	Y	126	92	1			34
							139	9									
*09	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	82	1	1416	2	Y	100	110	1			24
							110	9									
*10	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	69	1	1206	2	Y	88	91	1			21
							97	9									
*11	3450	X	1527	-0-	-1923	-0-	67	1	1352	2	Y	98	100	1			19
							108	9									
12	3565	X	1607	-0-	-1958	-0-	50	1	1407	2	Y	136	134	1			21
							150	9									
01	3534	X	1212	-0-	-2322	-0-	56	1	1068	2	Y	80	81	1			20
							88	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 9539

08	1488	N	1325	-0-	-163	-0-	76	1	1249	2	Y	-0-					-0-
*09	1140	N	1049	-0-	-91	-0-	59	1	990	2	Y	-0-					-0-
*10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	74	1	1301	2	Y	-0-					-0-
*11	1290	N	1253	-0-	-37	-0-	61	1	1192	2	Y	-0-					-0-
12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	46	1	1280	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1019	-0-	-407	-0-	50	1	969	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565

08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	251	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
*09	330	N	179	-0-	-151	-0-	10	1	165	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*10	341	N	171	-0-	-170	-0-	9	1	158	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*11	270	N	139	-0-	-131	-0-	6	1	130	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	186	N	145	-0-	-41	-0-	5	1	136	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	186	N	107	-0-	-79	-0-	5	1	99	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553

08	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	95	1	1564	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
*09	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	144	1	2837	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
*10	1643	N	1002	-0-	-641	-0-	52	1	947	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
*11	1620	N	886	-0-	-734	-0-	42	1	840	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	1705	X	945	-0-	-760	-0-	32	1	907	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	1705	X	789	-0-	-916	-0-	37	1	749	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	27	1	446	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	360	N	239	-0-	-121	-0-	13	1	225	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	372	N	178	-0-	-194	-0-	10	1	167	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	360	N	323	-0-	-37	-0-	16	1	306	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	327	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	32	1	637	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 8 RRCID -> 226038 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8370 - 9567

08	1984	N	1687	-0-	-297	-0-	83	1	1367	2	Y	215	208	1			58
							237	9									
*09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	79	1	1354	2	Y	256	253	1			61
							282	9									
*10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	77	1	1340	2	Y	290	281	1			70
							319	9									
*11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	67	1	1327	2	Y	287	300	1			57
							316	9									
12	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	44	1	1257	2	Y	368	369	1			56
							405	9									
01	1798	N	532	-0-	-1266	-0-	21	1	406	2	Y	95	127	1			24
							105	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 41 RRCID -> 226067 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 9724

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 227305 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8438 - 9566

08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	25	18	1			7
							28	9									
*09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	Y	46	42	1			11
							51	9									
*10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	40	41	1			10
							44	9									
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	40	42	1			8
							44	9									
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	9	1	227	2	Y	99	92	1			15
							109	9									
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	Y	94	85	1			24
							103	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	19	1	320	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	1080	N	890	-0-	-190	-0-	48	1	833	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
*10	341	N	207	-0-	-134	-0-	11	1	195	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*11	330	N	244	-0-	-86	-0-	12	1	230	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	961	N	184	-0-	-777	-0-	6	1	176	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	24	1	467	2	Y	5	4	1			1
							6	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536

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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524

08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	42	1	752	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
*09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	40	1	713	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
*10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	93	1	1602	2	Y	20	17	1			5
							22	9									
*11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	96	1	1963	2	Y	25	25	1			5
							28	9									
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	45	1	1265	2	Y	20	22	1			3
							22	9									
01	1798	N	1239	-0-	-559	-0-	61	1	1161	2	Y	15	14	1			4
							17	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542

08	930	N	587	-0-	-343	-0-	29	1	515	2	Y	39	43	1			11
							43	9									
*09	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	136	1	2374	2	Y	181	149	1			43
							199	9									
*10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	125	1	2170	2	Y	155	161	1			37
							171	9									
*11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	88	1	1733	2	Y	123	136	1			24
							135	9									
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	56	1	1572	2	Y	150	151	1			23
							165	9									
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	69	1	1296	2	Y	94	93	1			24
							103	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
*09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	31	1	553	2	Y	9	7	1			2
							10	9									
*10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	45	1	780	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
*11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	457	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
12	651	N	422	-0-	-229	-0-	14	1	397	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
01	868	N	309	-0-	-559	-0-	15	1	288	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054

08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					1
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	346	3	2	9	N	2	1	1			2
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	363	3	2	9	N	2	2	1			2
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	344	3	3	9	N	3	2	1			3
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	415	3	1	9	N	1	2	1			2
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	469	3	3	9	N	3	2	1			3

CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022

08	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			Y	-0-					6
09	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2360	3	26	9	Y	24	5	1			25
10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2064	3	19	9	Y	17	19	1			23
*11	1920	N	952	-0-	-968	-0-	941	3	11	9	Y	10	19	1			14
*12	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2647	3	22	9	Y	20	11	1			23
01	1984	N	1572	-0-	-412	-0-	1558	3	14	9	Y	13	19	1			17

BURNETT BROTHERS WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674

08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	27	1	440	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	81	1	1356	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
*10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	40	1	716	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
*11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	27	1	536	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	992	N	540	-0-	-452	-0-	18	1	518	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	806	N	514	-0-	-292	-0-	24	1	487	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
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-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BELL, MILES WELL #: 4 RRCID -> 217767 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8220 - 9292

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

CORSA RESOURCES, LLC 100584
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 155485 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 8572

08	14B DENY		4276	-0-	4276	4417	4276	2			Y	-0-					27
09	14B DENY		2771	-0-	2771	7188	2767	2	4	9	Y	4					31
10	14B DENY		2235	-0-	2235	9423	2235	2			Y	-0-					31
11	14B2 EXT		2053	-0-	2053	11476	2053	2			Y	-0-					31
12	14B2 EXT		1549	-0-	1549	13025	1487	2	62	9	Y	56					87
01	14B2 EXT		1159	-0-	1159	14184	1155	2	4	9	Y	4	4	8			87

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 163212 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9360 - 9832

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CR2 ENERGY LLC 101608
INGRAM 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085900 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8966 - 9361

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
NAOMI 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096855 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8974 - 9324

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

BALL 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097819 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9066 - 9370

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100232 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8810 - 9124

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129766 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8833 - 9250

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	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 #: 4 RRCID -> 132220 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132548 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9354 - 9394

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 145559 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154550 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 9322

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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 #: 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 158521 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8783 - 9116

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

PETER 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159739 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8874 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160311 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9242 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160949 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9054 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
MAUDE 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161333 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9322 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 161949 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163257 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9260 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164912 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164979 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167047 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9126 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169021 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260

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

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608

ASHTON 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218379 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8490 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	29	1	72	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227703 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9018 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	127	-0-	127	127	10	1	117	3	Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227704 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8936 - 9344

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

INGRAM 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229389 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8433 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608

BALL 2 UNIT WELL #: 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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235470 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9066 - 9348

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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

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-

BALL 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252082 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9064 - 9359

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
BALL 2 UNIT WELL #: 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 9558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 211697 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8942 - 9360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713 N	241	-0-	-472	-0-	90	3	151	9	Y	137	157	1			5
09	330 N	71	-0-	-259	-0-	71	3			Y	-0-					5
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	73	3	77	9	Y	70	73	1			2
11	240 N	41	-0-	-199	-0-	41	3			Y	-0-					2
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					2
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					2

WALTON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 215279 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 9556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BOWEN WELL #: 5 RRCID -> 227771 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 9506 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1025	3	22	9	Y	20					51
09	480	N	134	-0-	-346	-0-	112	3	22	9	Y	20	44	1	2	8	25
10	248	N	13	-0-	-235	-0-	5	3	8	9	Y	7	2	8			30
11	630	N	231	-0-	-399	-0-	179	3	52	9	Y	47					77
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	328	3	23	9	Y	21	2	8			96
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	300	3	21	9	Y	19	44	1	5	8	66

BOWEN WELL #: 7 RRCID -> 229260 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10056 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	6171	-0-	3071	3071	6123	3	48	9	Y	44					113
09	3000	N	2917	-0-	-83	2988	2870	3	47	9	Y	43	96	1			60
10	3100	N	1060	-0-	-2040	948	1043	3	17	9	Y	15					75
11	2669	X	1721	-0-	-948	-0-	1609	3	112	9	Y	102					177
12	2015	X	1301	-0-	-714	-0-	1251	3	50	9	Y	45					222
01	2015	X	840	-0-	-1175	-0-	806	3	34	9	Y	31	97	1			156

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 231950 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	862	3	11	9	N	10					175
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	763	3	2	9	N	2					177
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	819	3	79	9	N	72	181	1			68
11	840	N	809	-0-	-31	-0-	807	3	2	9	N	2					70
12	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	3			N	-0-					70
01	899	N	768	-0-	-131	-0-	768	3			N	-0-					70

BROADAWAY WELL #: 2 RRCID -> 232230 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83					116
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	75	1			41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

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
08	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1941	3	1	9	Y	1	1	8			165
09	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2301	3	6	9	Y	5	1	8			169
10	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2089	3	13	9	Y	12	1	8			180
11	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			Y	-0-					180
12	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2911	3	64	9	Y	58	2	8			236
01	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2366	3	34	9	Y	31	3	8			264

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
08	3100	N	3542	-0-	442	442	3539	3	3	9	N	3	170	1	1	8	146
09	1050	N	530	-0-	-520	-0-	530	3			N	-0-					146
10	961	N	600	-0-	-361	-0-	600	3			N	-0-					146
11	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					146
12	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1480	3	2	9	N	2	1	8			147
01	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2069	3	9	9	N	8					155

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
PAIGE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 244216 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8854 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	12					220
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	417	3	9	9	N	8					228
10	341	N	302	-0-	-39	-0-	293	3	9	9	N	8					236
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	318	3	11	9	N	10					246
12	434	N	350	-0-	-84	-0-	337	3	13	9	N	12					258
01	310	N	105	-0-	-205	-0-	86	3	19	9	N	17					275

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
08	403	N	121	-0-	-282	-0-	120	3	1	9	Y	1	1	8			29
09	1200	N	359	-0-	-841	-0-	359	3			Y	-0-					29
10	1240	N	251	-0-	-989	-0-	251	3			Y	-0-					29
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					29
12	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	3			Y	-0-					29
01	248	N	24	-0-	-224	-0-	24	3			Y	-0-					29

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214774 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	225	-0-	-85	-0-	224	2	1	9	N	1	1	8			62
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	269	2	1	9	N	1	1	8			62
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					62
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	336	2	2	9	N	2	2	8			62
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					62
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					62

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218354 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219519 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8804 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	401	-0-	-498	-0-	401	2			N	-0-					168
09	330	N	225	-0-	-105	-0-	225	2			N	-0-					168
10	775	N	286	-0-	-489	-0-	286	2			N	-0-					168
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1028	2	4	9	N	4					172
12	3100	N	3405	-0-	305	305	3322	2	83	9	N	75	174	1	45	8	28
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	26					N	NO RPT					28

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221974 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	109	-0-	-418	-0-	109	2			N	-0-					135
09	360	N	17	-0-	-343	-0-	17	2			N	-0-					135
10	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					135
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	126	2	8	9	N	7					142
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					142
01	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					142

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221983 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007

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

SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222117 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
08	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1522	2	12	9	N	11	5	8			93
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2004	2	6	9	N	5	3	8			95
10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2300	2	13	9	N	12	12	8			95
11	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1914	2	4	9	N	4	4	8			95
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2071	2	13	9	N	12	12	8			95
01	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					95

DOBBINS GU WELL #: 1 RRCID -> 222576 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093

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

SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222599 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1521	-0-	-122	-0-	1515	2	6	9	N	5	5	8			102
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1453	2	4	9	N	4	4	8			102
10	1612	N	1361	-0-	-251	-0-	1352	2	9	9	N	8	8	8			102
11	1470	N	1402	-0-	-68	-0-	1396	2	6	9	N	5	5	8			102
12	1519	N	1350	-0-	-169	-0-	1324	2	26	9	N	24	19	8			107
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					107

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225338 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	657	-0-	-87	-0-	653	2	4	9	N	4	4	8			122
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1282	2	2	9	N	2	2	8			122
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	769	2	9	9	N	8	8	8			122
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	701	2	7	9	N	6	6	8			122
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	759	2	6	9	N	5	5	8			122
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					122

WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058

08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	453	2	14	9	N	13	1	8			45
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	592	2	1	9	N	1	1	8			45
10	589	N	474	-0-	-115	-0-	462	2	12	9	N	11	11	8			45
11	450	N	267	-0-	-183	-0-	267	2			N	-0-					45
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1404	2	56	9	N	51	28	8			68
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					68

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229273 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 9990

08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1897	2	8	9	N	7	7	8			76
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1775	2	3	9	N	3	3	8			76
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1958	2	13	9	N	12	12	8			76
11	1830	N	1810	-0-	-20	-0-	1779	2	31	9	N	28	8	8			96
*12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2271	2	28	9	N	25	25	8			96
01	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					96

SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229504 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10094 PERF. 9055 - 9954

08	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					58
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					58
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					58
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					58
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	96	2	37	9	N	34					92
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					92

SHAW GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230585 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9042 - 9986

08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	844	2	3	9	N	3	3	8			125
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	651	2	1	9	N	1	1	8			125
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					125
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					125
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					125
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					125

SHAW GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232213 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232533 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8806 - 10029

08	589	N	387	-0-	-202	-0-	387	2			N	-0-					132
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	397	2	3	9	N	3					135
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					135
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	612	2	2	9	N	2	2	8			135
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					135
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					135

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GENTRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232610 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920

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

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 234705 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2693	2	4	9	N	4	4	8			302
09	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2697	2	3	9	N	3	3	8			302
10	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2447	2	29	9	N	26	6	8			322
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1877	2	6	9	N	5	5	8			322
12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2187	2	15	9	N	14	14	8			322
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					322

SHAW GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236084 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 247159 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050

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

BROWNING, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 247161 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8886 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					60
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					60
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					60
11	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	2			N	-0-					60
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					60
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					60

AUSTIN, ZELMA WELL #: 3 RRCID -> 247942 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	561	-0-	-152	-0-	430	2	131	9	N	119	182	1			177
09	630	N	604	-0-	-26	-0-	501	2	103	9	N	94	178	1			93
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	662	2	189	9	N	172					265
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	660	2	128	9	N	116	176	1			205
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	799	2	163	9	N	148	176	1			177
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					177

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
12	14B2	EXT	681	-0-	681	681	681	2			N	-0-					207
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	681					N	NO RPT					207

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	655	-0-	-27	-0-	649	2	6	9	N	5	5	8			45
09	630	N	535	-0-	-95	-0-	535	2			N	-0-					45
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	648	2	2	9	N	2	2	8			45
11	630	N	563	-0-	-67	-0-	561	2	2	9	N	2	2	8			45
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1008	2	20	9	N	18	18	8			45
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					45

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
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					102
09	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	1036	2			N	-0-					102
10	1209	N	365	-0-	-844	-0-	365	2			N	-0-					102
11	900	N	620	-0-	-280	-0-	620	2			N	-0-					102
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					102
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					102

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
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					128
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					128
10	1891	N	97	-0-	-1794	-0-	97	2			N	-0-					128
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					128
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					128
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					128

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

BROOKS, C. WELL #: 9 RRCID -> 253308 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8919 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-					118
09	240	N	149	-0-	-91	-0-	149	2			N	-0-					118
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					118
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					118
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	128	2	32	9	N	29					147
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					147

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
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1835	2	9	9	N	8	8	8			140
09	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2581	2	8	9	N	7	7	8			140
10	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2651	2	28	9	N	25	5	8			160
11	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2562	2	24	9	N	22	2	8			180
12	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2688	2	28	9	N	25	5	8			200
01	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					200

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
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					62
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					62
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					62
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	110	2	6	9	N	5					67
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					67
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					67

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
DOBBINS GU WELL #: 3 RRCID -> 257157 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		120	-0-	120	268	120	2			Y	-0-					-0-
09	451	X	183	-0-	-268	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS, C. WELL #: 11 RRCID -> 257159 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8801 - 10069

08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1195	2	23	9	Y	21	3	1	1	8	53
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	995	2	48	9	Y	44	7	1	3	8	87
10	806	N	183	-0-	-623	-0-	183	2			Y	-0-					87
11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1811	2	34	9	Y	31	6	8			112
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	679	2	221	9	Y	201	95	1	5	8	213
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					213

WEIR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 258072 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 10427

08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					165
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					165
10	496	N	344	-0-	-152	-0-	344	2			N	-0-					165
11	510	N	185	-0-	-325	-0-	185	2			N	-0-					165
12	837	N	252	-0-	-585	-0-	229	2	23	9	N	21	4	8			182
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					182

TAYLOR HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 258135 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9135 - 10262

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

BROOKS, C. WELL #: 10 RRCID -> 258785 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 10072

08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					129
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					129
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					129
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					129
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					129
01	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					129

BROWNING, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258870 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BROOKS, C. WELL #: 12 RRCID -> 259106 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8813 - 10084

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 259107 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	119	X	119	-0-	-0-	-0-	110	2	9	9	Y	8	136	1	5	8	267
09	150	N	108	-0-	-42	-0-	101	2	7	9	Y	6	145	1			128
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	99	2	75	9	Y	68	10	8			186
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	64	2	45	9	Y	41					227
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	68	2	33	9	Y	30	87	1	6	8	164
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					164

BROOKS, C. WELL #: 8 RRCID -> 259565 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	953	2	52	9	Y	47	3	8			192
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					192
10	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	2			Y	-0-					192
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					192
*12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	931	2	46	9	Y	42	9	8			225
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					225

BROOKS, C. WELL #: 5 RRCID -> 259642 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J. H. BROWNING WELL #: 6 RRCID -> 259644 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BROOKS, C. WELL #: 15 RRCID -> 260752 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	526	-0-	-125	-0-	526	2			Y	-0-					14
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-	1	1			13
10	651	N	539	-0-	-112	-0-	539	2			Y	-0-					13
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	997	2	7	9	Y	6					19
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1055	2	10	9	Y	9	6	1			22
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					22

J. H. BROWNING WELL #: 7 RRCID -> 260893 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

DOBBINS GU WELL #: 4 RRCID -> 260894 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9124 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TAYLOR HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 262101 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8772 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RALEY WELL #: 4 RRCID -> 262108 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 9935

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

DOBBINS GU WELL #: 5 RRCID -> 262198 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					137
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					137
10	279	N	47	-0-	-232	-0-	47	2			N	-0-					137
11	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					137
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	114	2	58	9	N	53					190
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					190

WEIR ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 263678 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					142
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					142
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	703	2	14	9	N	13	7	8			148
11	660	N	286	-0-	-374	-0-	285	2	1	9	N	1	1	8			148
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1284	2	52	9	N	47	22	8			173
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					173

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 263993 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	1998	-0-	-575	-0-	1988	2	10	9	Y	9	6	8			285
09	2490	X	1810	-0-	-680	-0-	1801	2	9	9	Y	8	5	8			288
10	2480	X	1711	-0-	-769	-0-	1700	2	11	9	Y	10	8	8			290
11	2400	X	1180	-0-	-1220	-0-	1171	2	9	9	Y	8	1	8			297
*12	2449	X	700	-0-	-1749	-0-	700	2			Y	-0-					297
01	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					297

TAYLOR HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 265082 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					172
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	474	2	1	9	Y	1					173
10	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			Y	-0-					173
11	630	N	450	-0-	-180	-0-	443	2	7	9	Y	6					179
*12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					179
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					179

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 292352 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9973 - 17200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	96069	X	65933	-0-	-30136	-0-	65875	2	58	9	N	53	35	8			203
09	87060	X	61023	-0-	-26037	-0-	60990	2	33	9	N	30	30	8			203
10	83390	X	59806	-0-	-23584	-0-	59736	2	70	9	N	64	48	8			219
11	75180	X	53156	-0-	-22024	-0-	53115	2	41	9	N	37	37	8			219
12	72571	X	45181	-0-	-27390	-0-	44861	2	320	9	N	291	343	1	45	8	122
01	65937	X	NO RPT	-0-	-65937	-0-					N	NO RPT					122

TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 294069 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10300 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	103323	X	76479	-0-	-26844	-0-	76442	2	37	9	N	34	34	8			56
09	92430	X	70178	-0-	-22252	-0-	70138	2	40	9	N	36	36	8			56
10	95511	X	66099	-0-	-29412	-0-	66021	2	78	9	N	71	71	8			56
11	92160	X	59958	-0-	-32202	-0-	59914	2	44	9	N	40	40	8			56
*12	85467	X	58744	-0-	-26723	-0-	58426	2	318	9	N	289	261	8			84
01	76477	X	NO RPT	-0-	-76477	-0-					N	NO RPT					84

BROOKS WELL #: 1H RRCID -> 294092 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 9997 PERF.10552 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	71951	X	47735	-0-	-24216	-0-	47666	2	69	9	N	63	63	8			289
09	59760	X	43462	-0-	-16298	-0-	43392	2	70	9	N	64	64	8			289
10	61752	X	42514	-0-	-19238	-0-	42405	2	109	9	N	99	99	8			289
11	55410	X	37834	-0-	-17576	-0-	37758	2	76	9	N	69	69	8			289
*12	50065	X	37541	-0-	-12524	-0-	36518	2	1023	9	N	930	407	1	354	8	458
01	47740	X	NO RPT	-0-	-47740	-0-					N	NO RPT					458

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 066337 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8436 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	782	-0-	-582	-0-	782	3			N	-0-					-0-
09	900	N	700	-0-	-200	-0-	700	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	564	-0-	-707	-0-	564	3			N	-0-					-0-
11	750	N	283	-0-	-467	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	713	N	250	-0-	-463	-0-	250	3			N	-0-					-0-
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 073275 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
*06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
*10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
*11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
*12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
*01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080735 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
*05	837	N	563	-0-	-274	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	810	N	335	-0-	-475	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	806	N	313	-0-	-493	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	558	N	284	-0-	-274	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	330	N	236	-0-	-94	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	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
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1829	3	6	9	N	5	6	1			1
*09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1730	3	7	9	N	6	6	1			1
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1853	3	8	9	N	7	6	1			2
*11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1775	3	9	9	N	8	7	1			3
*12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1813	3	11	9	N	10	9	1			4
*01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1762	3	12	9	N	11	13	1			2

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
*05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
*06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
*10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
*11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
*12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
*01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. WELL #: 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
*05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*06	150	N	85	-0-	-65	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*10	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*12	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*01	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 085895 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9051 - 9559

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2023

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087601 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8920 - 9799

08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721

08	465	N	187	-0-	-278	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	390	N	158	-0-	-232	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	527	N	340	-0-	-187	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088499 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498

08	558	N	465	-0-	-93	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
*09	510	N	446	-0-	-64	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 090001 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045

08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	740	3	25	9	Y	23	22	0			3
*09	510	N	455	-0-	-55	-0-	427	3	28	9	Y	25	25	0			3
*10	496	N	382	-0-	-114	-0-	354	3	28	9	Y	25	25	0			3
11	690	N	468	-0-	-222	-0-	393	3	75	9	Y	68	68	0			3
*12	713	N	337	-0-	-376	-0-	322	3	15	9	Y	14	15	0			2
01	713	N	355	-0-	-358	-0-	336	3	19	9	Y	17	16	0			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 091972 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096332 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644

08	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	3			N	-0-					-0-
09	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	3			N	-0-					-0-
10	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					-0-
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	3			N	-0-					-0-
12	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					-0-
01	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099225 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560

08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 4 RRCID -> 099794 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874

*05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
*06	810	N	636	-0-	-174	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	837	N	299	-0-	-538	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	713	N	301	-0-	-412	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*10	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*11	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*12	713	N	284	-0-	-429	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100230 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694

*05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
*06	1020	N	709	-0-	-311	-0-	709	3			N	-0-					-0-
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	821	-0-	-233	-0-	821	3			N	-0-					-0-
09	720	N	661	-0-	-59	-0-	661	3			N	-0-					-0-
*10	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
*11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
*12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
*01	1209	N	945	-0-	-264	-0-	945	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 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
08	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	465	N	337	-0-	-128	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	330	N	262	-0-	-68	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	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
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
*10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
*11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
*12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
*01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102639 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	248	N	103	-0-	-145	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	341	N	197	-0-	-144	-0-	197	3			N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103407 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 8731 - 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
*05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 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
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
10	868	N	788	-0-	-80	-0-	788	3			N	-0-					-0-
11	870	N	766	-0-	-104	-0-	766	3			N	-0-					-0-
12	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	3			N	-0-					-0-
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131934 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1944	-0-	-1156	174	1944	3			Y	-0-					-0-
09	2265	N	2091	-0-	-174	-0-	2091	3			Y	-0-					-0-
10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			Y	-0-					-0-
11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			Y	-0-					-0-
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			Y	-0-					-0-
01	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	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
*05	3100	N	2269	-0-	-831	545	2269	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	2685	-0-	-315	230	2685	3			N	-0-					-0-
07	2862	N	2632	-0-	-230	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
*10	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
*11	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
*12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
*01	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	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
*05	1764	N	954	-0-	-810	-0-	954	3			N	-0-					-0-
06	990	N	976	-0-	-14	-0-	976	3			N	-0-					-0-
07	1302	X	916	-0-	-386	-0-	916	3			N	-0-					-0-
08	1302	X	880	-0-	-422	-0-	880	3			N	-0-					-0-
09	1260	X	917	-0-	-343	-0-	917	3			N	-0-					-0-
10	1023	X	936	-0-	-87	-0-	936	3			N	-0-					-0-
11	990	X	782	-0-	-208	-0-	782	3			N	-0-					-0-
12	961	X	770	-0-	-191	-0-	770	3			N	-0-					-0-
01	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 5 RRCID -> 133073 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
*06	930	N	632	-0-	-298	-0-	632	3			N	-0-					-0-
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
*10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
*11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
*12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
*01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 133074 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8569 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2024

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133471 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1209	N	656	-0-	-553	-0-	656	3			N	-0-					-0-
*06	720	N	429	-0-	-291	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
08	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	806	N	289	-0-	-517	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	570	N	262	-0-	-308	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*12	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 4 RRCID -> 133472 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
*06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
07	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	3			N	-0-					-0-
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
*10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
*11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
*12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
*01	899	N	807	-0-	-92	-0-	807	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 4 RRCID -> 133909 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
*10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
*11	1290	N	199	-0-	-1091	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*12	1333	N	917	-0-	-416	-0-	917	3			N	-0-					-0-
*01	1333	N	919	-0-	-414	-0-	919	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134444 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4774	X	3987	-0-	-787	-0-	3987	3			N	-0-					-0-
*06	4290	X	3722	-0-	-568	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	3823	-0-	-548	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	3518	-0-	-791	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3854	-0-	-16	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
*10	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
*11	3720	X	3694	-0-	-26	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
*12	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	3			N	-0-					-0-
*01	4092	X	3922	-0-	-170	-0-	3922	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134445 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8553 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2729	-0-	-371	4550	2729	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2733	-0-	-267	4283	2733	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2783	-0-	-317	3966	2783	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2662	-0-	-338	3628	2662	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	2563	-0-	-537	3091	2563	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	2579	-0-	-521	2570	2579	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 5 RRCID -> 134447 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8403 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1652	-0-	-301	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1653	-0-	-269	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1700	-0-	-70	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134947 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3658	X	3196	-0-	-462	-0-	3196	3			Y	-0-					-0-
06	3690	X	3363	-0-	-327	-0-	3363	3			Y	-0-					-0-
07	3813	X	3373	-0-	-440	-0-	3373	3			Y	-0-					-0-
08	3348	X	3301	-0-	-47	-0-	3301	3			Y	-0-					-0-
09	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			Y	-0-					-0-
10	3348	X	3271	-0-	-77	-0-	3271	3			Y	-0-					-0-
11	3240	X	3148	-0-	-92	-0-	3148	3			Y	-0-					-0-
12	3348	X	3187	-0-	-161	-0-	3187	3			Y	-0-					-0-
01	3348	X	3130	-0-	-218	-0-	3130	3			Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135367 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8578 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	364	-0-	-132	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09	480	N	299	-0-	-181	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	434	N	261	-0-	-173	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 7 RRCID -> 135526 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8558 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3100	N	2700	-0-	-400	1495	2700	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	2446	-0-	-554	941	2446	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2548	-0-	-552	389	2548	3			N	-0-					-0-
08	2904	N	2515	-0-	-389	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
09	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
*10	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
*11	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
*12	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
*01	2604	N	2402	-0-	-202	-0-	2402	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 6 RRCID -> 135583 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 9976 PERF. 8613 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	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
08	1612	N	1050	-0-	-562	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	890	-0-	-550	-0-	890	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	951	-0-	-103	-0-	951	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	817	-0-	-203	-0-	817	3			N	-0-					-0-
12	930	N	771	-0-	-159	-0-	771	3			N	-0-					-0-
01	961	N	765	-0-	-196	-0-	765	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135767 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8396 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	579	-0-	-196	-0-	579	3			N	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
01	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136066 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8518 - 9626

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

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 136382 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9052 - 9648

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2023

BEALL-BARKSDALE WELL #: 5 RRCID -> 136745 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
*06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
*10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
*11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
*12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
*01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137688 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*12	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-

POWERS, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 137690 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 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
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	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
*05	3100	N	2467	-0-	-633	264	2467	3			N	-0-					-0-
*06	2340	N	1952	-0-	-388	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2400	-0-	-18	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2135	-0-	-283	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1743	-0-	-207	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
*10	2387	N	1573	-0-	-814	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
*11	2070	N	1266	-0-	-804	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
*12	1798	N	1297	-0-	-501	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
*01	1581	N	1162	-0-	-419	-0-	1162	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
*05	1271	X	684	-0-	-587	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*06	1230	X	700	-0-	-530	-0-	700	3			N	-0-					-0-
07	1271	X	711	-0-	-560	-0-	711	3			N	-0-					-0-
08	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
09	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
*10	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
*11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
*12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
*01	1271	N	584	-0-	-687	-0-	584	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
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	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
*05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
*06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	999	-0-	-86	-0-	999	3			N	-0-					-0-
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	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
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
*10	2077	N	1948	-0-	-129	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
*11	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
*12	2108	N	2080	-0-	-28	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
*01	1953	N	1874	-0-	-79	-0-	1874	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
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
09	570	N	385	-0-	-185	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	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
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	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
08	744	N	564	-0-	-180	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
10	682	N	589	-0-	-93	-0-	589	3			N	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
01	589	N	468	-0-	-121	-0-	468	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
*05	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
*06	1680	X	1514	-0-	-166	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
07	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
08	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
09	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
*10	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
*11	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
*12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
*01	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	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
*05	3100	N	2042	-0-	-1058	1784	2042	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	2147	-0-	-853	931	2147	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2358	-0-	-742	189	2358	3			N	-0-					-0-
08	2637	N	2448	-0-	-189	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
09	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
*10	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
*11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142079 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8506 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 6 RRCID -> 142092 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
*11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
*12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
*01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 142107 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8590 - 9810

08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
*10	930	N	834	-0-	-96	-0-	834	3			N	-0-					-0-
*11	840	N	726	-0-	-114	-0-	726	3			N	-0-					-0-
*12	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	3			N	-0-					-0-
*01	837	N	632	-0-	-205	-0-	632	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142617 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8520 - 9738

*05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
08	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142631 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8540 - 9775

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

*05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1541	-0-	-19	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	419	-0-	-1141	-0-	419	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1320	-0-	-292	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	982	-0-	-630	-0-	982	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 #: 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
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
*10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
*11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
*12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
*01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143803 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822

*05	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
*06	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
07	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
*10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
*11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
*12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
*01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143805 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936

*05	2269	N	2153	-0-	-116	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
*06	2130	N	1779	-0-	-351	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
08	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
*10	2201	N	2179	-0-	-22	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
*11	2100	N	1766	-0-	-334	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
*12	2046	N	1988	-0-	-58	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
*01	2170	N	2132	-0-	-38	-0-	2132	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 7 RRCID -> 143824 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760

08	1519	N	1102	-0-	-417	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	938	-0-	-562	-0-	938	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	1255	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 8 RRCID -> 144406 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 9828

*05	2871	N	1989	-0-	-882	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
*06	1890	N	1876	-0-	-14	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1728	-0-	-287	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1861	-0-	-123	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1707	-0-	-183	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
*10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1585	-0-	-215	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1687	-0-	-80	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	1733	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144609 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 990 PERF. 8818 - 9622

08	3100	N	2021	-0-	-1079	267	2021	3			Y	-0-					-0-
09	2313	N	2046	-0-	-267	-0-	2046	3			Y	-0-					-0-
*10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			Y	-0-					-0-
*11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			Y	-0-					-0-
*12	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	1566	3			Y	-0-					-0-
*01	1612	N	1306	-0-	-306	-0-	1306	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1670	-0-	-70	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
*10	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
*11	1740	N	1655	-0-	-85	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
*12	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
*01	1736	N	1717	-0-	-19	-0-	1717	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144826 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8456 - 9770

*05	1612	N	1565	-0-	-47	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
*06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
*10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
*11	1500	N	1322	-0-	-178	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
*12	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
*01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 9 RRCID -> 144828 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8499 - 9764

08	682	N	577	-0-	-105	-0-	577	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3480	-0-	480	480	3480	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3311	-0-	211	691	3311	3			N	-0-					-0-
*11	2909	N	2218	-0-	-691	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
*12	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
*01	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 144868 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8794 - 10067

08	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	1107	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 6 RRCID -> 144890 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8579 - 9802

*05	3100	N	3286	-0-	186	1992	3286	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3657	-0-	657	2649	3657	3			N	-0-					-0-
07	6458	X	3809	-0-	-2649	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
08	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
09	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
*10	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
*11	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
*12	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
*01	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 144911 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9018 - 9633

*05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144960 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
*06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
07	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
08	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
09	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
*10	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
*11	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	3			N	-0-					-0-
*12	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7251	3			N	-0-					-0-
*01	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144961 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704

08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			Y	-0-					-0-
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-					-0-
*10	1922	N	1880	-0-	-42	-0-	1880	3			Y	-0-					-0-
*11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			Y	-0-					-0-
*12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			Y	-0-					-0-
*01	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	1878	3			Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145037 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656

08	1085	N	936	-0-	-149	-0-	936	3			N	-0-					-0-
09	990	N	904	-0-	-86	-0-	904	3			N	-0-					-0-
10	961	N	909	-0-	-52	-0-	909	3			N	-0-					-0-
11	900	N	672	-0-	-228	-0-	672	3			N	-0-					-0-
12	930	N	634	-0-	-296	-0-	634	3			N	-0-					-0-
01	899	N	616	-0-	-283	-0-	616	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 7 RRCID -> 145476 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826

08	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
09	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
*10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
*11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
*12	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
*01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145956 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 9898

*05	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
*06	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
07	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	3			N	-0-					-0-
08	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
09	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	3			N	-0-					-0-
*10	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	3			N	-0-					-0-
*11	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	3			N	-0-					-0-
*12	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
*01	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 146832 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9675

08	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
09	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
10	2914	N	2894	-0-	-20	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
11	2820	N	2714	-0-	-106	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
12	2883	N	2717	-0-	-166	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
01	2883	N	2470	-0-	-413	-0-	2470	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
*05	2188	N	1581	-0-	-607	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
*06	1530	N	1437	-0-	-93	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1049	-0-	-470	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
*10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
*11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
*12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
*01	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	1486	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
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1025	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
08	2263	N	2242	-0-	-21	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	2043	-0-	-27	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
*10	2294	N	2109	-0-	-185	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
*11	2160	N	1980	-0-	-180	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
*12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
*01	2108	N	1919	-0-	-189	-0-	1919	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
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	1116	N	738	-0-	-378	-0-	738	3			N	-0-					-0-
09	930	N	658	-0-	-272	-0-	658	3			N	-0-					-0-
10	837	N	690	-0-	-147	-0-	690	3			N	-0-					-0-
11	720	N	644	-0-	-76	-0-	644	3			N	-0-					-0-
12	682	N	605	-0-	-77	-0-	605	3			N	-0-					-0-
01	682	N	532	-0-	-150	-0-	532	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
08	1302	N	656	-0-	-646	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	769	-0-	-533	-0-	769	3			N	-0-					-0-
11	630	N	541	-0-	-89	-0-	541	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	988	-0-	-314	-0-	988	3			N	-0-					-0-
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 154071 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	3			N	-0-					-0-
09	720	N	672	-0-	-48	-0-	672	3			N	-0-					-0-
10	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	3			N	-0-					-0-
11	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	3			N	-0-					-0-
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156205 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9055 - 9953

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

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156294 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8475 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			Y	-0-					-0-
06	1020	N	789	-0-	-231	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
07	1302	N	909	-0-	-393	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
08	1085	N	901	-0-	-184	-0-	901	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	614	-0-	-166	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
*10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
*11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			Y	-0-					-0-
*12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-
*01	1085	N	913	-0-	-172	-0-	913	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRELL, JEANETTE WELL #: 6-D RRCID -> 157060 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8785 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
09	660	N	396	-0-	-264	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
*11	960	N	855	-0-	-105	-0-	855	3			N	-0-					-0-
*12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
*01	992	N	892	-0-	-100	-0-	892	3			N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157412 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018

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

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157511 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 8700 - 9966

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

WERNER-POPE WELL #: 3 RRCID -> 158170 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 9767

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

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
*05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
*06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
*10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
*11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
*12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 158397 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1778	-0-	-22	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
*07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1796	-0-	-4	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	1755	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158402 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4083	-0-	983	1923	4083	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3994	-0-	994	2917	3994	3			N	-0-					-0-
10	6915	X	3998	-0-	-2917	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
11	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
12	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
01	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 158885 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1223	-0-	-420	-0-	1223	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159292 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	678	-0-	-252	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
10	806	N	727	-0-	-79	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			Y	-0-					-0-
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
*06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2222	-0-	-10	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
*10	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
*11	2160	N	1834	-0-	-326	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
*12	2139	N	1909	-0-	-230	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
*01	2015	N	1999	-0-	-16	-0-	1999	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 9 RRCID -> 159405 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 9617

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
08	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	3		N	-0-			-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
12	527	N	216	-0-	-311	-0-	216	3		N	-0-			-0-
01	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	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
08	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3		Y	-0-			-0-
*09	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3		Y	-0-			-0-
10	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3		Y	-0-			-0-
11	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3		Y	-0-			-0-
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3		Y	-0-			-0-
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	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
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3		N	-0-			-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-			-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-
01	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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
08	744	N	392	-0-	-352	-0-	392	3		N	-0-			-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			-0-
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			-0-
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-

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
*05	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3		N	-0-			-0-
*06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-			-0-
07	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3		N	-0-			-0-
08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3		N	-0-			-0-
09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3		N	-0-			-0-
*10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3		N	-0-			-0-
*11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3		N	-0-			-0-
*12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3		N	-0-			-0-
*01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MANGHAM, R. S. 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
08	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-
09	540	N	280	-0-	-260	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
*11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
*12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
*01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160670 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 10210

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	7648	-0-	7648	7648	3777	1	3871	3		N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	6280	-0-	6280	13928	3135	1	3145	3		N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	5013	-0-	5013	18941	2541	1	2472	3		N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	4376	-0-	4376	23317	2294	1	2082	3		N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160822 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710

08	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2802	3	14	9	Y	13	14	1			2
*09	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2567	3	17	9	Y	15	14	1			3
10	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2624	3	17	9	Y	15	14	1			4
*11	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2442	3	14	9	Y	13	12	1			5
*12	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2215	3	19	9	Y	17	15	1			7
*01	2015	X	789	-0-	-1226	-0-	768	3	21	9	Y	19	23	1			3

HARRIS, J.W. WELL #: 5 RRCID -> 161022 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018

08	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
*10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
*11	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
*12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
*01	1364	N	1205	-0-	-159	-0-	1205	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161267 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161537 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 9740

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
*06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
*10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
*11	870	N	803	-0-	-67	-0-	803	3			N	-0-					-0-
*12	899	N	656	-0-	-243	-0-	656	3			N	-0-					-0-
*01	899	N	540	-0-	-359	-0-	540	3			N	-0-					-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161742 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	1744	-0-	-736	-0-	1744	3			Y	-0-					-0-
*09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			Y	-0-					-0-
10	2294	N	1100	-0-	-1194	-0-	1094	3	6	9	Y	5	4	1			1
*11	1680	N	1440	-0-	-240	-0-	1414	3	26	9	Y	24	16	1			9
*12	1891	N	1706	-0-	-185	-0-	1684	3	22	9	Y	20	20	1			9
*01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2185	3	39	9	Y	35	39	1			5

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
08	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			Y	-0-					-0-
*09	2520	X	1605	-0-	-915	-0-	1605	3			Y	-0-					-0-
10	2604	X	2016	-0-	-588	-0-	2016	3			Y	-0-					-0-
*11	2520	X	1544	-0-	-976	-0-	1538	3	6	9	Y	5	3	1			2
*12	2604	X	2331	-0-	-273	-0-	2323	3	8	9	Y	7	6	1			3
*01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2107	3	8	9	Y	7	9	1			1

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
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	865	-0-	-845	-0-	865	3			N	-0-					-0-
*10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
*11	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
*12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
*01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	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
*05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*06	510	N	376	-0-	-134	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
*10	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*11	540	N	367	-0-	-173	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 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
*05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3274	-0-	274	274	3274	3			N	-0-					-0-
07	2310	N	2036	-0-	-274	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
12	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162856 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 8680

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 10 RRCID -> 162862 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859

*05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
*06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
*10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
*11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
*12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
*01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 163218 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576

08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1152	-0-	-119	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	1079	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 163458 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879

*05	465	N	237	-0-	-228	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*06	360	N	193	-0-	-167	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
10	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-					-0-
12	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	3			N	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 163462 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556

08	1488	X	1227	-0-	-261	-0-	1196	3	31	9	Y	28	30	1			5
*09	1440	X	1154	-0-	-286	-0-	1121	3	33	9	Y	30	29	1			6
10	1488	X	1220	-0-	-268	-0-	1185	3	35	9	Y	32	29	1			9
*11	1440	X	1143	-0-	-297	-0-	1118	3	25	9	Y	23	23	1			9
*12	1178	N	751	-0-	-427	-0-	739	3	12	9	Y	11	15	1			5
*01	1209	N	787	-0-	-422	-0-	779	3	8	9	Y	7	11	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
08	1860	N	1258	-0-	-602	-0-	1258	3			Y	-0-					-0-
*09	1620	N	692	-0-	-928	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
10	1364	N	898	-0-	-466	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			Y	-0-					-0-
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 5 RRCID -> 163492 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9490

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 163810 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8598 - 9688

*05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
*06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
*10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
*11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
*12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
*01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 163981 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9558

*05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
*06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
*10	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
*11	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
*12	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
*01	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 164192 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9170 - 9430

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 8 RRCID -> 164620 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8418 - 9616

*05	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					-0-
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
11	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	3			N	-0-					-0-
12	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	3			N	-0-					-0-
01	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER-THOMPSON WELL #: 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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 6 RRCID -> 165499 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9160 - 9410

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165623 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 9766

*05	3100 N	2823	-0-	-277	3931	2823	3			N	-0-					-0-
*06	3000 N	2021	-0-	-979	2952	2021	3			N	-0-					-0-
07	3100 N	2316	-0-	-784	2168	2316	3			N	-0-					-0-
08	3100 N	2717	-0-	-383	1785	2717	3			N	-0-					-0-
09	3000 N	2082	-0-	-918	867	2082	3			N	-0-					-0-
*10	3100 N	2377	-0-	-723	144	2377	3			N	-0-					-0-
*11	2096 N	1952	-0-	-144	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
12	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
01	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165840 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 8 RRCID -> 165918 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774

*05	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
*06	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
07	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
08	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
09	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
*10	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
*11	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
*12	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
*01	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166290 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 166419 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8810 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166441 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 9703

08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167186 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934

08	1674	N	1086	-0-	-588	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
*10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
*11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
*12	1736	N	1383	-0-	-353	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
*01	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	1418	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167198 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498

08	1774	X	736	-0-	-1038	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
*09	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
10	1023	X	197	-0-	-826	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167199 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580

08	1613	N	701	-0-	-912	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
*09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 167498 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 9610

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 167504 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 9498

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167541 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	3			N	-0-					-0-
09	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	3			N	-0-					-0-
10	806	N	716	-0-	-90	-0-	716	3			N	-0-					-0-
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 168519 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
*06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1089	-0-	-501	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
*10	1643	N	1011	-0-	-632	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
*11	1590	N	955	-0-	-635	-0-	955	3			N	-0-					-0-
*12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
*01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 10 RRCID -> 168824 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 12 RRCID -> 169493 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 13 RRCID -> 173303 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
09	990	N	775	-0-	-215	-0-	775	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	989	-0-	-65	-0-	989	3			N	-0-					-0-
11	990	N	928	-0-	-62	-0-	928	3			N	-0-					-0-
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
01	992	N	881	-0-	-111	-0-	881	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 12 RRCID -> 173439 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8406 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1116	-0-	-248	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	970	-0-	-230	-0-	970	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	835	-0-	-250	-0-	835	3			N	-0-					-0-
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173828 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8412 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	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
08	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	3			N	-0-					-0-
09	810	N	777	-0-	-33	-0-	777	3			N	-0-					-0-
*10	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	3			N	-0-					-0-
*11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
*12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
*01	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 16 RRCID -> 174551 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8542 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1428	-0-	-246	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1367	-0-	-193	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1248	-0-	-178	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	1486	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 174670 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8558 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	729	-0-	-480	-0-	729	3			N	-0-					-0-
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	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
*05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
*06	1710	N	913	-0-	-797	-0-	913	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1461	-0-	-120	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1941	-0-	-43	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 175652 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 9649

08	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
09	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
10	3007	N	2745	-0-	-262	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
11	2880	N	2658	-0-	-222	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
12	2945	N	2764	-0-	-181	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
01	2759	N	2729	-0-	-30	-0-	2729	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 15 RRCID -> 176206 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9633

08	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	3			N	-0-					-0-
09	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	3			N	-0-					-0-
*10	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	3			N	-0-					-0-
*11	780	N	747	-0-	-33	-0-	747	3			N	-0-					-0-
*12	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	3			N	-0-					-0-
*01	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176293 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8611 - 9717

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176342 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 176552 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 9770

08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
*10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
*11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
*12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
*01	837	N	652	-0-	-185	-0-	652	3			N	-0-					-0-

WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176586 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176946 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390

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

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177066 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			Y	-0-					-0-
09	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			Y	-0-					-0-
10	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			Y	-0-					-0-
11	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			Y	-0-					-0-
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	1667	3			Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 7 RRCID -> 177226 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 10 RRCID -> 177336 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179737 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 17 D RRCID -> 179932 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8615 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	948	-0-	-726	-0-	948	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	762	-0-	-348	-0-	762	3			N	-0-					-0-
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	537	-0-	-641	-0-	537	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 14 RRCID -> 180067 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8930 - 9500

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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	3100	N	2374	-0-	-726	1584	2374	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2138	-0-	-862	722	2138	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2429	-0-	-671	51	2429	3			N	-0-					-0-
11	2395	N	2344	-0-	-51	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180793 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670

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

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180846 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	186	-0-	-114	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	620	N	477	-0-	-143	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	456	-0-	-164	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	438	-0-	-151	-0-	438	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 181277 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
09	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
*10	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
*11	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
*12	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
*01	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 12 RRCID -> 181455 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3100	N	2177	-0-	-923	3627	2177	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	1491	-0-	-1509	2118	1491	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1972	-0-	-1128	990	1972	3			N	-0-					-0-
08	2738	N	1748	-0-	-990	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
*10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
*11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
*12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
*01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181556 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3100	N	1773	-0-	-1327	2307	1773	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	1159	-0-	-1841	466	1159	3			N	-0-					-0-
07	2020	N	1554	-0-	-466	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
*10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
*11	1830	N	1308	-0-	-522	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
*12	1798	N	1620	-0-	-178	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
*01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182385 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2202	N	2075	-0-	-127	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
*06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
08	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
11	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
12	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182389 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8648 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1426	N	1263	-0-	-163	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
*06	1380	N	728	-0-	-652	-0-	728	3			N	-0-					-0-
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
*10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
*11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
*12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
*01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182550 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1844	-0-	-109	-0-	1844	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 182728 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8688 - 9822

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

*05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
*06	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
*10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
*11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
*12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
*01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 13 RRCID -> 183326 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8653 - 9812

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

*05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
*06	1020	N	901	-0-	-119	-0-	901	3			N	-0-					-0-
07	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	975	-0-	-79	-0-	975	3			N	-0-					-0-
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
10	961	N	712	-0-	-249	-0-	712	3			N	-0-					-0-
11	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	3			N	-0-					-0-
12	992	N	840	-0-	-152	-0-	840	3			N	-0-					-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 184377 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9798

*05	1240	N	162	-0-	-1078	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3453	-0-	353	353	3453	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3078	-0-	-22	331	3078	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2855	-0-	-145	186	2855	3			N	-0-					-0-
*10	2987	X	2801	-0-	-186	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
*11	2370	X	1866	-0-	-504	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
*12	2449	X	1819	-0-	-630	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
*01	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

*05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	217	N	109	-0-	-108	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184908 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 9610

08	T. A.		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
10	T. A.		8	-0-	8	15	8	3			Y	-0-					-0-
11	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 13 RRCID -> 185259 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 9580

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185291 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8723 - 9862

08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	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

08	682	N	519	-0-	-163	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09	720	N	559	-0-	-161	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*10	589	N	477	-0-	-112	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
*12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
*01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 15 RRCID -> 185757 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822

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

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 15 RRCID -> 186494 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 9582

08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-					-0-
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			Y	-0-					-0-
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 14 RRCID -> 186495 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 15 RRCID -> 186690 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683

*05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
*06	240	N	26	-0-	-214	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
*12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 16A RRCID -> 186774 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8604 - 9707

*06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
08	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
*10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
*11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
*12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
*01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 16 RRCID -> 187163 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694

*05	961	N	691	-0-	-270	-0-	691	3			N	-0-					-0-
*06	930	N	605	-0-	-325	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	682	N	612	-0-	-70	-0-	612	3			N	-0-					-0-
08	682	N	566	-0-	-116	-0-	566	3			N	-0-					-0-
09	600	N	534	-0-	-66	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*10	620	N	484	-0-	-136	-0-	484	3			N	-0-					-0-
*11	540	N	219	-0-	-321	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*12	558	N	103	-0-	-455	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*01	496	N	90	-0-	-406	-0-	90	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187165 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820

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

HICKS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187491 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720

08	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
*11	360	N	273	-0-	-87	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
*01	744	N	498	-0-	-246	-0-	498	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188182 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758

*05	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
*06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
*10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
*11	1650	N	1592	-0-	-58	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
*12	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
*01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188567 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595

08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 15 RRCID -> 188738 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 9534

08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1063	-0-	-77	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1062	-0-	-48	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 17 RRCID -> 188741 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 9780

*05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
06	990	N	907	-0-	-83	-0-	907	3			N	-0-					-0-
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
*10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
*11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
*12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
*01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 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
*05	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
*06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
*07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
*10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
*11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
*12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
*01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189435 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8473 - 9630

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
01	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

08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1528	-0-	-62	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1532	-0-	-142	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	945	-0-	-675	-0-	945	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	821	-0-	-760	-0-	821	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1117	-0-	-402	-0-	1117	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 17 RRCID -> 189907 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465

08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1247	-0-	-163	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1266	-0-	-191	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	1271	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 189939 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736

08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190222 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853

08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	240	N	134	-0-	-106	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190478 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190508 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674

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

HICKS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190998 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 9780

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

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 17B RRCID -> 191451 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8452 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2148	-0-	-952	1954	2148	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2360	-0-	-640	1314	2360	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	2490	-0-	-610	704	2490	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	2437	-0-	-563	141	2437	3			N	-0-					-0-
*12	2449	N	2290	-0-	-159	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
*01	2480	N	2376	-0-	-104	-0-	2376	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 13 RRCID -> 191483 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
10	868	N	580	-0-	-288	-0-	580	3			N	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
12	868	N	759	-0-	-109	-0-	759	3			N	-0-					-0-
01	589	N	391	-0-	-198	-0-	391	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 17 RRCID -> 191984 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
*06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
09	690	N	559	-0-	-131	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
*11	690	N	460	-0-	-230	-0-	460	3			N	-0-					-0-
*12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
*01	713	N	369	-0-	-344	-0-	369	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192004 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8616 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1891	N	1083	-0-	-808	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
*06	1170	N	981	-0-	-189	-0-	981	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	609	-0-	-414	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
*10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
*11	2070	N	1834	-0-	-236	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
*12	1922	N	1847	-0-	-75	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
*01	2015	N	1728	-0-	-287	-0-	1728	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 18 RRCID -> 192310 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9581

08	1891	N	1555	-0-	-336	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1510	-0-	-170	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
*10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
*11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
*12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
*01	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	1542	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192327 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8446 - 9623

08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			Y	-0-					-0-
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	428	-0-	-502	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192457 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8450 - 9611

08	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	239	-0-	-121	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	224	-0-	-117	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 18 RRCID -> 192656 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8467 - 9638

08	1395	N	1246	-0-	-149	-0-	1246	3			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1203	-0-	-207	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1178	-0-	-186	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-
11	1200	N	530	-0-	-670	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 11 RRCID -> 192989 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8728 - 9927

08	620	N	424	-0-	-196	-0-	424	3			N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*10	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	3			N	-0-					-0-
*11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
*12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
*01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 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
*05	2570	N	2353	-0-	-217	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
*06	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
*07	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
09	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
*10	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
*11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
*12	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
*01	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	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
*05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
*06	1980	N	1743	-0-	-237	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
*07	1891	N	1384	-0-	-507	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1310	-0-	-302	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1330	-0-	-200	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
*10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1172	-0-	-88	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1160	-0-	-204	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	1368	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
*05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
*06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
*10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
*11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
*12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
*01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	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
08	341	N	207	-0-	-134	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 194382 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 9625

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194848 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 9848

*05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
*06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
07	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
*10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
*11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
*12	1674	N	1563	-0-	-111	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
*01	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	1517	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768

*05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
10	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 9 RRCID -> 195144 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866

08	1922	N	1875	-0-	-47	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1703	-0-	-157	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1391	-0-	-531	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1618	-0-	-182	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 195543 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195923 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
*10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
*11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
*12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
*01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196730 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 15 RRCID -> 196922 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8602 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
09	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	3			N	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
11	480	N	361	-0-	-119	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
01	651	N	134	-0-	-517	-0-	134	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196926 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8742 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 197166 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8696 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	3			N	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
12	682	N	514	-0-	-168	-0-	514	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	675	-0-	-534	-0-	675	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
*07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 8 RRCID -> 197832 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8806 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
*06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
*10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
*11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
*12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
*01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 198296 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8808 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
*10	403	N	245	-0-	-158	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	780	N	552	-0-	-228	-0-	552	3			N	-0-					-0-
*12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
*01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 16 RRCID -> 198571 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
*06	270	N	111	-0-	-159	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	620	N	522	-0-	-98	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
*11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
*12	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198598 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	874	-0-	-180	-0-	874	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	690	-0-	-360	-0-	690	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 12 RRCID -> 198866 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8684 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	620	N	97	-0-	-523	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
*10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*11	360	N	168	-0-	-192	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*12	589	N	78	-0-	-511	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*01	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. WELL #: 14 RRCID -> 199026 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
*06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2624	-0-	-352	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2486	-0-	-769	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2230	-0-	-920	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
*10	3255	X	1651	-0-	-1604	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	1382	-0-	-1528	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	1507	-0-	-1128	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	1486	-0-	-994	-0-	1486	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

08	589	N	398	-0-	-191	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	570	N	352	-0-	-218	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
01	558	N	389	-0-	-169	-0-	389	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 13 RRCID -> 200099 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814

*05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
*06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
*10	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
*11	1290	N	876	-0-	-414	-0-	876	3			N	-0-					-0-
*12	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
*01	1209	N	987	-0-	-222	-0-	987	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200254 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8866 - 9943

*06	3000	N	1682	-0-	-1318	1140	1682	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2088	-0-	-1012	128	2088	3			N	-0-					-0-
08	2031	N	1903	-0-	-128	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
*10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
*11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
*12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
*01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 19 RRCID -> 200452 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8436 - 9590

08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200471 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8766 - 9964

08	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
09	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
10	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
11	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
12	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2192	-0-	-288	-0-	2192	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 21 RRCID -> 201109 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8575 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
*06	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
07	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
08	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
09	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
*10	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
*11	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
*12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
*01	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 12 RRCID -> 201213 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8815 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	837	N	284	-0-	-553	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*06	600	N	343	-0-	-257	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	403	N	202	-0-	-201	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 201214 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8698 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
*10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
*11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
*12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
*01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201270 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8462 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2666	X	2399	-0-	-267	-0-	2399	3			Y	-0-					-0-
*06	2580	N	2278	-0-	-302	-0-	2278	3			Y	-0-					-0-
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			Y	-0-					-0-
08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			Y	-0-					-0-
09	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			Y	-0-					-0-
*10	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			Y	-0-					-0-
*11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			Y	-0-					-0-
*12	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			Y	-0-					-0-
*01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201283 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8849 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	43	-0-	-484	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201485 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8616 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
*06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
*07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1360	-0-	-50	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
*10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1438	-0-	-205	-0-	1438	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 14 RRCID -> 201629 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8683 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
*06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1078	-0-	-410	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
09	900	N	506	-0-	-394	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*10	1240	N	1075	-0-	-165	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
*11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
*12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
*01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	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
*08	992	N	480	-0-	-512	-0-	480	3			N	-0-					-0-
*09	600	N	284	-0-	-316	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3337	-0-	237	237	1648	1	1689	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	6239	-0-	3239	3476	3115	1	3124	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	5353	-0-	2253	5729	2714	1	2639	3	N	-0-					-0-
01	10392	X	4663	-0-	-5729	-0-	2445	1	2218	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
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
*10	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
*11	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
*12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
*01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	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
08	1674	N	1258	-0-	-416	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1159	-0-	-461	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	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
*05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1857	-0-	-220	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1764	-0-	-126	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1975	-0-	-9	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	1971	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SEALEY, MAY WELL #: 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HARRIS, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 202343 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8818 - 9430

*05	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	3			N	-0-					-0-
*06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	910	-0-	-140	-0-	910	3			N	-0-					-0-
*10	992	N	764	-0-	-228	-0-	764	3			N	-0-					-0-
11	990	N	745	-0-	-245	-0-	745	3			N	-0-					-0-
12	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	3			N	-0-					-0-
01	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202784 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 9154

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203619 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8746 - 9958

08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
09	630	N	556	-0-	-74	-0-	556	3			N	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203819 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 9217

*05	1901	N	1619	-0-	-282	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
*06	1710	N	1342	-0-	-368	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1401	-0-	-366	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1219	-0-	-393	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
*10	1395	N	1181	-0-	-214	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
*11	1170	N	769	-0-	-401	-0-	769	3			N	-0-					-0-
*12	1395	N	713	-0-	-682	-0-	713	3			N	-0-					-0-
*01	1178	N	650	-0-	-528	-0-	650	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203865 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429

*05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
*11	1290	N	193	-0-	-1097	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
*01	1457	N	1307	-0-	-150	-0-	1307	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. WELL #: 17 RRCID -> 204489 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3100	N	2742	-0-	-358	2214	2742	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	2570	-0-	-430	1784	2570	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2865	-0-	-235	1549	2865	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2764	-0-	-336	1213	2764	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2492	-0-	-508	705	2492	3			N	-0-					-0-
*10	2493	N	1788	-0-	-705	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
*11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
*12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
*01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 11 RRCID -> 204697 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
12	496	N	354	-0-	-142	-0-	354	3			N	-0-					-0-
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 204927 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 9973

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

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
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
*10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
*11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
*12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
*01	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	1361	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205333 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	901	1	923	3	N	-0-					-0-
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	329	1	330	3	N	-0-					-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	332	1	323	3	N	-0-					-0-
01	248	N	209	-0-	-39	-0-	110	1	99	3	N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 205780 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 206578 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1173	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207729 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207782 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
11	540	N	466	-0-	-74	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	651	-0-	-155	-0-	651	3			N	-0-					-0-
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
12	806	N	692	-0-	-114	-0-	692	3			N	-0-					-0-
01	899	N	684	-0-	-215	-0-	684	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 15 T RRCID -> 208469 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065

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

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
*05	1054	N	825	-0-	-229	-0-	825	3			N	-0-					-0-
*06	840	N	405	-0-	-435	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	620	N	404	-0-	-216	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	837	N	477	-0-	-360	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
*10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
*12	651	N	399	-0-	-252	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209182 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796

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

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 209734 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 9272

08	744	N	663	-0-	-81	-0-	663	3			N	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
12	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	3			N	-0-					-0-
01	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 15 RRCID -> 209951 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825

08	992	N	830	-0-	-162	-0-	830	3			N	-0-					-0-
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
*10	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			N	-0-					-0-
*11	810	N	432	-0-	-378	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*12	1271	N	745	-0-	-526	-0-	745	3			N	-0-					-0-
*01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 19 RRCID -> 210338 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828

08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 211007 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062

08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
10	558	N	325	-0-	-233	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
12	558	N	433	-0-	-125	-0-	433	3			N	-0-					-0-
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 T RRCID -> 211851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 212131 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8790 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*06	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-HULL WELL #: 5 T RRCID -> 212171 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	X	455	-0-	-165	-0-	438	3	17	9	Y	15	16	1			3
*09	636	X	636	-0-	-0-	-0-	618	3	18	9	Y	16	16	1			3
10	620	X	402	-0-	-218	-0-	387	3	15	9	Y	14	13	1			4
*11	480	X	323	-0-	-157	-0-	317	3	6	9	Y	5	7	1			2
*12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	11	8	1			5
*01	726	X	726	-0-	-0-	-0-	720	3	6	9	Y	5	9	1			1

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212212 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	713	N	394	-0-	-319	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*09	390	N	73	-0-	-317	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	620	1	636	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	10028	-0-	7028	7028	5007	1	5021	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	14477	-0-	11377	18405	7340	1	7137	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	8228	-0-	5128	23533	4314	1	3914	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	569	-0-	-113	-0-	569	3			N	-0-					-0-
09	600	N	326	-0-	-274	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
11	540	N	442	-0-	-98	-0-	442	3			N	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
01	589	N	367	-0-	-222	-0-	367	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3100	N	2581	-0-	-519	695	2581	3			N	-0-					-0-
*06	2731	N	2036	-0-	-695	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2456	-0-	-148	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	2294	-0-	-279	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
*10	2449	N	1685	-0-	-764	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
*11	2220	N	1747	-0-	-473	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
*12	2263	N	2088	-0-	-175	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
*01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			-0-
*09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	371	1	380	3	N	-0-			-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	166	1	167	3	N	-0-			-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	245	1	239	3	N	-0-			-0-
01	713	N	454	-0-	-259	-0-	238	1	216	3	N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 20 RRCID -> 213930 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 9515

08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-			-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-			-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-			-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-			-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-			-0-
01	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-			-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 2 RRCID -> 214255 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8872 - 9760

08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-			-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214713 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8603 - 9096

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 21 RRCID -> 215034 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 9219

08	372	N	154	-0-	-218	-0-	154	3			N	-0-			-0-
09	180	N	76	-0-	-104	-0-	76	3			N	-0-			-0-
10	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	3			N	-0-			-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-			-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215129 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 9728

08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-			-0-
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-			-0-
10	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3			N	-0-			-0-
11	570	N	477	-0-	-93	-0-	477	3			N	-0-			-0-
12	651	N	514	-0-	-137	-0-	514	3			N	-0-			-0-
01	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	3			N	-0-			-0-

EDDY, EMMA WELL #: 20 RRCID -> 215561 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 9801

08	2852	N	2735	-0-	-117	-0-	2735	3			N	-0-			-0-
09	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-			-0-
10	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-			-0-
11	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-			-0-
12	2945	N	2633	-0-	-312	-0-	2633	3			N	-0-			-0-
01	2945	N	2800	-0-	-145	-0-	2800	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WHITFIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 215618 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8641 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3100	N	2381	-0-	-719	355	2381	3			N	-0-					-0-
*06	2236	N	1881	-0-	-355	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
*10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
*11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
*12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
*01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215821 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8827 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	935	-0-	-88	-0-	935	3			N	-0-					-0-
09	900	N	791	-0-	-109	-0-	791	3			N	-0-					-0-
10	992	N	799	-0-	-193	-0-	799	3			N	-0-					-0-
11	900	N	695	-0-	-205	-0-	695	3			N	-0-					-0-
12	806	N	665	-0-	-141	-0-	665	3			N	-0-					-0-
01	806	N	642	-0-	-164	-0-	642	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
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
10	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	3			N	-0-					-0-
11	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	3			N	-0-					-0-
12	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	3			N	-0-					-0-
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	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
*05	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
07	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	496	N	92	-0-	-404	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	510	N	24	-0-	-486	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	434	N	11	-0-	-423	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 21 RRCID -> 216158 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 8694 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	923	-0-	-224	-0-	923	3			N	-0-					-0-
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 16 RRCID -> 216513 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8655 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3000	N	2057	-0-	-943	2158	2057	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2290	-0-	-810	1348	2290	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2233	-0-	-867	481	2233	3			N	-0-					-0-
09	2606	N	2125	-0-	-481	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
*10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
*11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
*12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
*01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 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
08	961	N	379	-0-	-582	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09	930	N	407	-0-	-523	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	837	N	732	-0-	-105	-0-	732	3			N	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 3 T RRCID -> 217573 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 217782 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524

08	1581	N	1568	-0-	-13	-0-	1568	3			Y	-0-					-0-
*09	1530	N	1438	-0-	-92	-0-	1438	3			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	1520	3			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1485	-0-	-45	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1243	-0-	-276	-0-	1243	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 16 RRCID -> 217824 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 9879

*05	1488	N	752	-0-	-736	-0-	752	3			N	-0-					-0-
*06	1080	N	691	-0-	-389	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	992	N	317	-0-	-675	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	744	N	530	-0-	-214	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09	690	N	534	-0-	-156	-0-	534	3			N	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
*11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
*12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 15 RRCID -> 218005 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 9926

08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	479	-0-	-885	-0-	479	3			N	-0-					-0-
11	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 19 RRCID -> 218031 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239

*06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
*07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
*10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
*11	1020	N	985	-0-	-35	-0-	985	3			N	-0-					-0-
*12	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
*01	1178	N	1005	-0-	-173	-0-	1005	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 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
*05	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
*06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
*07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
*10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
*11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
*12	1426	N	1090	-0-	-336	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
*01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 218374 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
*07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
*10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	908	-0-	-146	-0-	908	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
*05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
*06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 7 T RRCID -> 219026 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195

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

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219669 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8785 - 9420

*05	868	N	422	-0-	-446	-0-	422	3			N	-0-					-0-
*06	330	N	268	-0-	-62	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
10	899	N	578	-0-	-321	-0-	578	3			N	-0-					-0-
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
12	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	3			N	-0-					-0-
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 219807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925

08	2015	N	1787	-0-	-228	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1971	-0-	-75	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 18 RRCID -> 221492 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764

*05	1395	N	1169	-0-	-226	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
*06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1325	-0-	-115	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	838	-0-	-650	-0-	838	3			N	-0-					-0-
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 221805 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8832 - 9520

08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	845	3	72	9	Y	65	70	1			12
*09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	726	3	77	9	Y	70	68	1			14
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	986	3	75	9	Y	68	64	1			18
*11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	840	3	39	9	Y	35	40	1			13
*12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	922	3	51	9	Y	46	39	1			20
*01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	860	3	54	9	Y	49	62	1			7

WHITFIELD UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221831 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8740 - 9735

08	2046	N	1846	-0-	-200	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1590	-0-	-30	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	1831	-0-	-339	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 15 RRCID -> 222114 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
08	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
*10	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
*11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
*12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
*01	2046	N	1141	-0-	-905	-0-	1141	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 24 RRCID -> 222413 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790

*05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
*06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
*10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
*11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
*12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
*01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 21 RRCID -> 222781 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130

08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	360	N	215	-0-	-145	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222954 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 9219

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223549 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8962 - 9006

*05	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
*06	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
07	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
08	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
*10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
*11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
*12	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
*01	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 6 L RRCID -> 224096 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	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
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*09	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	961	1	984	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	4887	-0-	1887	1887	2440	1	2447	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	4623	-0-	1523	3410	2344	1	2279	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	4169	-0-	1069	4479	2186	1	1983	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
08	2697	X	2482	-0-	-215	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
09	2610	X	2434	-0-	-176	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
10	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
11	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
12	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
*01	2697	X	2120	-0-	-577	-0-	2120	3			N	-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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HARRIS, J.W. WELL #: 16 RRCID -> 226925 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 9420

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

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 227089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 8 RRCID -> 227544 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 9070

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

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 228453 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 9116

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

EDDY, EMMA WELL #: 21 RRCID -> 229013 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 23 RRCID -> 229014 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	990	-0-	-157	-0-	990	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	886	-0-	-164	-0-	886	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	959	-0-	-64	-0-	959	3			N	-0-					-0-
11	960	N	891	-0-	-69	-0-	891	3			N	-0-					-0-
12	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	3			N	-0-					-0-
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 229152 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601

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

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 229513 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*12	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 23 RRCID -> 229618 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
09	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
*10	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
*11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
*12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
*01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	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
08	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	3			N	-0-					-0-
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	1379	1	1414	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3422	-0-	422	422	1709	1	1713	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3323	-0-	223	645	1685	1	1638	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	2915	-0-	-185	460	1528	1	1387	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHARP-SMITH UNIT WELL #: 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
*05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
*06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
09	990	N	946	-0-	-44	-0-	946	3			N	-0-					-0-
*10	1023	N	934	-0-	-89	-0-	934	3			N	-0-					-0-
*11	990	N	831	-0-	-159	-0-	831	3			N	-0-					-0-
*12	992	N	785	-0-	-207	-0-	785	3			N	-0-					-0-
*01	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	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
*08	837	N	731	-0-	-106	-0-	731	3			N	-0-					-0-
*09	900	N	664	-0-	-236	-0-	664	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3442	-0-	342	342	1700	1	1742	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	8893	-0-	5893	6235	4440	1	4453	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3241	-0-	141	6376	1643	1	1598	3	N	-0-					-0-
01	10788	X	4412	-0-	-6376	-0-	2314	1	2098	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
08	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 22 RRCID -> 231139 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 9704

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

POWERS, E.C. WELL #: 28 RRCID -> 231170 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8643 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WOODALL UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 231616 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 9096

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

POWELL "A2" UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 231971 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8770 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	1			1
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			1
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	7	1			2
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			2
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	7	1			4
*01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	11	1			1

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 21 RRCID -> 233960 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	868	-0-	-31	-0-	868	3			N	-0-					-0-
09	870	N	837	-0-	-33	-0-	837	3			N	-0-					-0-
10	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	3			N	-0-					-0-
11	840	N	810	-0-	-30	-0-	810	3			N	-0-					-0-
12	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	3			N	-0-					-0-
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 234059 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847

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

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9665 PERF.10016 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 3H RRCID -> 252374 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9851 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	X	2932	-0-	-540	-0-	2929	3	3	9	Y	3	2	0			1
09	3360	X	2946	-0-	-414	-0-	2944	3	2	9	Y	2	2	0			1
10	3317	X	3270	-0-	-47	-0-	3262	3	8	9	Y	7	6	0			2
11	3210	X	2981	-0-	-229	-0-	2966	3	15	9	Y	14	14	0			2
12	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3266	3	18	9	Y	16	14	0			4
*01	3255	X	2890	-0-	-365	-0-	2876	3	14	9	Y	13	13	0			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRELL, JEANETTE WELL #: 9H RRCID -> 252518 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
*06	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
08	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
09	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
*10	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
*11	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
*12	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
*01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	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
*05	837	N	357	-0-	-480	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
*07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
*10	837	N	254	-0-	-583	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
*12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
*01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 4H RRCID -> 260805 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10153 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	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-

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
08	6572	X	3257	-0-	-3315	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	5153	-0-	-967	-0-	5153	3			N	-0-					-0-
10	6324	X	5318	-0-	-1006	-0-	5305	3	13	9	N	12	8	0			4
11	6120	X	5177	-0-	-943	-0-	5153	3	24	9	N	22	23	0			3
12	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5362	3	29	9	N	26	23	0			6
*01	5332	X	4465	-0-	-867	-0-	4442	3	23	9	N	21	21	0			6

WERNER-MICHER WELL #: 5H RRCID -> 264328 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10175 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER-MICHER WELL #: 6H RRCID -> 264758 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10025 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	4624	-0-	-1049	-0-	4623	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	5490	X	5231	-0-	-259	-0-	5230	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	5673	X	5379	-0-	-294	-0-	5376	3	3	9	Y	3	2	0			1
11	5310	X	5174	-0-	-136	-0-	5167	3	7	9	Y	6	6	0			1
12	5394	X	5365	-0-	-29	-0-	5359	3	6	9	Y	5	5	0			1
*01	5394	X	5204	-0-	-190	-0-	5196	3	8	9	Y	7	6	0			2

WERNER-MICHER WELL #: 7H RRCID -> 264759 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9990 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	5965	-0-	-390	-0-	5962	3	3	9	Y	3	3	0			1
09	6150	X	5922	-0-	-228	-0-	5919	3	3	9	Y	3	3	0			1
10	6355	X	5921	-0-	-434	-0-	5917	3	4	9	Y	4	4	0			1
11	6090	X	5599	-0-	-491	-0-	5591	3	8	9	Y	7	7	0			1
12	6262	X	5613	-0-	-649	-0-	5605	3	8	9	Y	7	6	0			2
*01	6107	X	2809	-0-	-3298	-0-	2806	3	3	9	Y	3	4	0			1

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
08	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	10941	3	10	9	Y	9	9	1			2
*09	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	10063	3	10	9	Y	9	9	1			2
*10	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	11107	3	11	9	Y	10	9	1			3
*11	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	10341	3	6	9	Y	5	6	1			2
*12	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	10792	3	10	9	Y	9	7	1			4
*01	10044	X	7432	-0-	-2612	-0-	7425	3	7	9	Y	6	9	1			1

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
08	16244	X	14924	-0-	-1320	-0-	14924	3			Y	-0-					-0-
09	15720	X	13604	-0-	-2116	-0-	13604	3			Y	-0-					-0-
10	16244	X	14160	-0-	-2084	-0-	14160	3			Y	-0-					-0-
11	15720	X	13067	-0-	-2653	-0-	13067	3			Y	-0-					-0-
12	16244	X	13575	-0-	-2669	-0-	13575	3			Y	-0-					-0-
*01	14911	X	13647	-0-	-1264	-0-	13647	3			Y	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 9 RRCID -> 265170 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6714 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4040	3	4	9	Y	4	4	0			1
09	3930	X	3727	-0-	-203	-0-	3721	3	6	9	Y	5	4	0			2
10	4061	X	3749	-0-	-312	-0-	3697	3	52	9	Y	47	34	0			15
11	3930	X	3210	-0-	-720	-0-	3125	3	85	9	Y	77	82	0			10
12	4030	X	3358	-0-	-672	-0-	3260	3	98	9	Y	89	78	0			21
*01	4030	X	3391	-0-	-639	-0-	3296	3	95	9	Y	86	81	0			26

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENNA-SIKES WELL #: 1H RRCID -> 266830 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10365 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9672	X	7432	-0-	-2240	-0-	7418	3	14	9	Y	13	11	0			4
09	9360	X	9003	-0-	-357	-0-	8990	3	13	9	Y	12	11	0			5
10	9672	X	8938	-0-	-734	-0-	8924	3	14	9	Y	13	14	0			4
11	9120	X	8468	-0-	-652	-0-	8448	3	20	9	Y	18	20	0			2
12	9300	X	8771	-0-	-529	-0-	8748	3	23	9	Y	21	18	0			5
*01	9300	X	5213	-0-	-4087	-0-	5200	3	13	9	Y	12	13	0			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
08	8339	X	5370	-0-	-2969	-0-	5367	3	3	9	Y	3	3	0			1
09	8070	X	6741	-0-	-1329	-0-	6735	3	6	9	Y	5	4	0			2
10	8339	X	7639	-0-	-700	-0-	7629	3	10	9	Y	9	8	0			3
11	7980	X	7004	-0-	-976	-0-	6986	3	18	9	Y	16	17	0			2
12	7905	X	7183	-0-	-722	-0-	7163	3	20	9	Y	18	16	0			4
*01	7626	X	3657	-0-	-3969	-0-	3646	3	11	9	Y	10	11	0			3

FROST "B" WELL #: 3H RRCID -> 266915 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9846 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11067	X	9776	-0-	-1291	-0-	9769	3	7	9	Y	6	5	0			2
09	10710	X	9956	-0-	-754	-0-	9948	3	8	9	Y	7	6	0			3
10	11067	X	10172	-0-	-895	-0-	10166	3	6	9	Y	5	6	0			2
11	10500	X	9477	-0-	-1023	-0-	9470	3	7	9	Y	6	7	0			1
12	10695	X	9288	-0-	-1407	-0-	9279	3	9	9	Y	8	7	0			2
*01	10292	X	9274	-0-	-1018	-0-	9266	3	8	9	Y	7	7	0			2

WERNER-BURTON WELL #: 3H RRCID -> 266988 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9737 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9207	X	8749	-0-	-458	-0-	8738	3	11	9	Y	10	11	1			2
*09	9120	X	8017	-0-	-1103	-0-	8006	3	11	9	Y	10	10	1			2
*10	9424	X	9068	-0-	-356	-0-	9055	3	13	9	Y	12	11	1			3
*11	9120	X	8887	-0-	-233	-0-	8877	3	10	9	Y	9	9	1			3
*12	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9515	3	13	9	Y	12	10	1			5
*01	9083	X	5733	-0-	-3350	-0-	5725	3	8	9	Y	7	11	1			1

LAGRONE, T. S. WELL #: 1H RRCID -> 267356 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9103 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 1H RRCID -> 267378 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 9733 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12090	X	9249	-0-	-2841	-0-	9213	3	36	9	N	33	35	1			6
*09	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	13111	3	39	9	N	35	34	1			7
10	13608	X	13608	-0-	-0-	-0-	13555	3	53	9	N	48	42	1			13
*11	13022	X	13022	-0-	-0-	-0-	12932	3	90	9	N	82	64	1			31
*12	13515	X	13515	-0-	-0-	-0-	13396	3	119	9	N	108	92	1			47
*01	12955	X	12955	-0-	-0-	-0-	12827	3	128	9	N	116	146	1			17

HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF.10015 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7911	3			N	-0-					-0-
06	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	3			N	-0-					-0-
07	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	3			N	-0-					-0-
08	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	7649	3			N	-0-					-0-
09	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	3			N	-0-					-0-
10	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	3			N	-0-					-0-
11	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	3			N	-0-					-0-
12	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	3			N	-0-					-0-
01	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH SHIVERS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8773	X	8674	-0-	-99	-0-	8674	3			N	-0-					-0-
09	8490	X	8359	-0-	-131	-0-	8359	3			N	-0-					-0-
10	8773	X	8603	-0-	-170	-0-	8603	3			N	-0-					-0-
11	8490	X	8227	-0-	-263	-0-	8227	3			N	-0-					-0-
12	8773	X	8443	-0-	-330	-0-	8443	3			N	-0-					-0-
01	8680	X	7098	-0-	-1582	-0-	7098	3			N	-0-					-0-

WERNER-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279950 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9965 - 15022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16182	X	14337	-0-	-1845	-0-	14309	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
09	15660	X	13520	-0-	-2140	-0-	13496	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
10	16182	X	12899	-0-	-3283	-0-	12867	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
11	15090	X	14283	-0-	-807	-0-	14259	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
12	14322	X	14144	-0-	-178	-0-	14115	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
01	14322	X	13490	-0-	-832	-0-	13469	3	21	9	Y	19	19	1			-0-

WERNER JORDAN-BURDEN PSA WELL #: 1H RRCID -> 282987 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9681 - 16954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27854	X	27854	-0-	-0-	-0-	27582	3	272	9	Y	247	247	1			-0-
09	29528	X	29528	-0-	-0-	-0-	29277	3	251	9	Y	228	228	1			-0-
10	25606	X	23671	-0-	-1935	-0-	23400	3	271	9	Y	246	246	1			-0-
11	26788	X	26788	-0-	-0-	-0-	26581	3	207	9	Y	188	188	1			-0-
12	26187	X	26187	-0-	-0-	-0-	25938	3	249	9	Y	226	226	1			-0-
01	25606	X	19431	-0-	-6175	-0-	19297	3	134	9	Y	122	122	1			-0-

POWELL-WALLACE WELL #: 4H RRCID -> 283769 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10362 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35495	X	32163	-0-	-3332	-0-	32012	3	151	9	N	137	133	1			24
09	32250	X	30001	-0-	-2249	-0-	29823	3	178	9	N	162	132	1			54
10	33325	X	26786	-0-	-6539	-0-	26633	3	153	9	N	139	170	1			23
11	31140	X	30098	-0-	-1042	-0-	29936	3	162	9	N	147	140	1			30
12	32178	X	31205	-0-	-973	-0-	31012	3	193	9	N	175	181	1			24
01	32178	X	31190	-0-	-988	-0-	30963	3	227	9	N	206	188	1			42

BAKER-GENEVA WELL #: 4H RRCID -> 286624 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9761 - 17682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16647	X	-0-	-0-	-16647	-0-					Y	-0-					-0-
*09	12540	X	-0-	-0-	-12540	-0-					Y	-0-					-0-
10	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					Y	-0-					-0-
11	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	630	3	388	9	Y	353	297	0			56
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	413	401	0			68

BARNETT-WOODALL WELL #: 6H RRCID -> 286626 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 9527 PERF.10141 - 17146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39153	X	36574	-0-	-2579	-0-	36124	3	450	9	Y	409	393	0			50
*09	37890	X	36910	-0-	-980	-0-	36440	3	470	9	Y	427	431	0			46
*10	39153	X	38631	-0-	-522	-0-	38100	3	531	9	Y	483	479	0			50
11	37890	X	37300	-0-	-590	-0-	36762	3	538	9	Y	489	462	0			77
*12	39748	X	39748	-0-	-0-	-0-	39297	3	451	9	Y	410	422	0			65
01	38471	X	38295	-0-	-176	-0-	37776	3	519	9	Y	472	459	0			78

BATES-CARRINGTON WELL #: 3H RRCID -> 286898 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 9821 - 17742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25428	X	25428	-0-	-0-	-0-	24880	3	548	9	Y	498	484	0			61
*09	23820	X	22519	-0-	-1301	-0-	21881	3	638	9	Y	580	579	0			62
*10	24614	X	22313	-0-	-2301	-0-	21590	3	723	9	Y	657	651	0			68
11	24510	X	17285	-0-	-7225	-0-	16702	3	583	9	Y	530	514	0			84
*12	25327	X	19625	-0-	-5702	-0-	19332	3	293	9	Y	266	308	0			42
01	25327	X	21127	-0-	-4200	-0-	20857	3	270	9	Y	245	247	0			40

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEADWOOD-BARNETT WELL #: 5H RRCID -> 286939 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 9477 PERF.10044 - 17829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22227	X	22006	-0-	-221	-0-	21252	3	754	9	Y	685	659	0			84
*09	22331	X	22331	-0-	-0-	-0-	21543	3	788	9	Y	716	723	0			77
*10	23392	X	23392	-0-	-0-	-0-	22516	3	876	9	Y	796	790	0			83
11	22560	X	22560	-0-	-0-	-0-	21792	3	768	9	Y	698	671	0			110
*12	23296	X	23296	-0-	-0-	-0-	22650	3	646	9	Y	587	604	0			93
01	22227	X	21229	-0-	-998	-0-	20486	3	743	9	Y	675	657	0			111

FURRH-BOUNDS WELL #: 6H RRCID -> 287798 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9696 - 17608

08	42222	X	36352	-0-	-5870	-0-	35972	3	380	9	N	345	328	1			60
09	40860	X	36573	-0-	-4287	-0-	36086	3	487	9	N	443	355	1			148
10	41819	X	36021	-0-	-5798	-0-	35563	3	458	9	N	416	495	1			69
11	35190	X	34237	-0-	-953	-0-	33834	3	403	9	N	366	361	1			74
12	37789	X	34885	-0-	-2904	-0-	34403	3	482	9	N	438	452	1			60
01	37789	X	34542	-0-	-3247	-0-	33977	3	565	9	N	514	469	1			105

FURRH-KATE WELL #: 7H RRCID -> 287817 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 9680 - 17534

08	28861	X	25359	-0-	-3502	-0-	25071	3	288	9	N	262	255	1			46
09	27420	X	24786	-0-	-2634	-0-	24415	3	371	9	N	337	270	1			113
10	28334	X	24103	-0-	-4231	-0-	23755	3	348	9	N	316	376	1			53
11	26970	X	23303	-0-	-3667	-0-	22998	3	305	9	N	277	274	1			56
12	26319	X	24788	-0-	-1531	-0-	24422	3	366	9	N	333	343	1			46
01	25606	X	24458	-0-	-1148	-0-	24029	3	429	9	N	390	356	1			80

ANDERSON-BSA-LAGRONE WELL #: 5H RRCID -> 287922 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9820 - 17522

08	21049	X	17121	-0-	-3928	-0-	16333	3	788	9	N	716	680	1			124
09	16560	X	-0-	-0-	-16560	-0-					N	-0-	124	1			-0-
10	17112	X	14606	-0-	-2506	-0-	13883	3	723	9	N	657	548	1			109
11	16560	X	10408	-0-	-6152	-0-	9956	3	452	9	N	411	437	1			83
12	17112	X	14627	-0-	-2485	-0-	13910	3	717	9	N	652	645	1			90
01	17112	X	11646	-0-	-5466	-0-	10968	3	678	9	N	616	580	1			126

PENNA-J-BAKER WELL #: 5H RRCID -> 291881 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 9868 - 17096

08	44795	X	36251	-0-	-8544	-0-	35965	3	286	9	Y	260	227	0			87
09	42570	X	37514	-0-	-5056	-0-	37209	3	305	9	Y	277	250	0			114
10	43989	X	40622	-0-	-3367	-0-	40325	3	297	9	Y	270	300	0			84
11	42570	X	39323	-0-	-3247	-0-	39140	3	183	9	Y	166	228	0			22
12	42687	X	38363	-0-	-4324	-0-	38251	3	112	9	Y	102	100	0			24
*01	40610	X	37285	-0-	-3325	-0-	37174	3	111	9	Y	101	94	0			31

WERNER-CARTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 291882 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9186 - 9395

08	6138	X	5111	-0-	-1027	-0-	5091	3	20	9	N	18	15	0			6
09	5760	X	4889	-0-	-871	-0-	4870	3	19	9	N	17	16	0			7
10	5921	X	4960	-0-	-961	-0-	4942	3	18	9	N	16	18	0			5
11	5400	X	4670	-0-	-730	-0-	4645	3	25	9	N	23	25	0			3
12	5487	X	4829	-0-	-658	-0-	4800	3	29	9	N	26	23	0			6
*01	5115	X	4696	-0-	-419	-0-	4667	3	29	9	N	26	24	0			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*05	0		6498	-0-	6498	6498	6473	3	25	9	N	23	17	1			6
*06	0		2803	-0-	2803	9301	2727	3	76	9	N	69	63	1			12
*07	0		2147	-0-	2147	11448	2069	3	78	9	N	71	61	1			22
*08	0		1819	-0-	1819	13267	1727	3	92	9	N	84	91	1			15
*09	0		1477	-0-	1477	14744	1449	3	28	9	N	25	35	1			5
*10	16409	X	1665	-0-	-14744	-0-	1665	3			N	-0-	5	1			-0-
*11	6750	X	1803	-0-	-4947	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
*12	6975	X	1769	-0-	-5206	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
01	6975	X	1617	-0-	-5358	-0-	1617	3			N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060613 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8367 - 9122

08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	3			Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 1 RRCID -> 082634 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9503 - 9706

08	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	Y	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	Y	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	Y	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 9332

08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 3 RRCID -> 129723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8742 - 9745

08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	69	1	374	3	Y	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	61	1	328	3	Y	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	51	1	386	3	Y	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	61	1	402	3	Y	-0-					-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	65	1	399	3	Y	-0-					-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	67	1	434	3	Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 4 RRCID -> 129724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8778 - 9025

08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	200	1	1091	3	Y	2					10
							2	9									
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	160	1	860	3	Y	11	12	1			9
							12	9									
10	620	N	569	-0-	-51	-0-	66	1	497	3	Y	5	10	1			4
							6	9									
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	134	1	888	3	Y	8					12
							9	9									
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	162	1	988	3	Y	9	10	1			11
							10	9									
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	138	1	892	3	Y	11	12	1			10
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					6
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					6
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					6
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					6
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					6
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					6

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 136381 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487

08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137638 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 9466

08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-

WALDROP GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 138802 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8962 - 9314

08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	366	3	37	9	Y	34					36
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					36
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					36
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					36
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					36
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					36

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140347 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8365 - 9515

08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			Y	-0-					-0-
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1122	-0-	-180	-0-	1122	3			Y	-0-					-0-
11	1260	N	814	-0-	-446	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
12	1302	N	927	-0-	-375	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 8330 - 8463

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-

ELLIS, S.A. WELL #: 5 RRCID -> 167185 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8670 - 9714

08	527	N	391	-0-	-136	-0-	61	1	330	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	266	-0-	-214	-0-	42	1	224	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	155	-0-	-372	-0-	18	1	137	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	332	-0-	-58	-0-	44	1	288	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	225	-0-	-54	-0-	32	1	193	3	Y	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	79	1	511	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 #: 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
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	1	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	84	1	456	3	Y	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	90	1	485	3	Y	-0-					-0-
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	74	1	560	3	Y	-0-					-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	80	1	530	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	578	-0-	-11	-0-	81	1	497	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	591	-0-	-29	-0-	79	1	512	3	Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 8 RRCID -> 170521 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8900 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	452	-0-	-13	-0-	70	1	382	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	433	-0-	-107	-0-	68	1	365	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	481	-0-	-77	-0-	56	1	425	3	Y	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	64	1	426	3	Y	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	71	1	434	3	Y	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	70	1	450	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
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	945	3	7	9	Y	6	12	1			9
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	921	3	8	9	Y	7					16
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	998	3	11	9	Y	10	11	1			15
11	840	N	808	-0-	-32	-0-	798	3	10	9	Y	9	14	1			10
12	868	N	737	-0-	-131	-0-	729	3	8	9	Y	7					17
01	868	N	502	-0-	-366	-0-	494	3	8	9	Y	7	11	1			13

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
08	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1090	3	9	9	Y	8	20	1			16
09	1530	N	993	-0-	-537	-0-	985	3	8	9	Y	7					23
10	1581	N	1015	-0-	-566	-0-	1004	3	11	9	Y	10	16	1			17
11	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	998	3	11	9	Y	10	15	1			12
12	1023	N	739	-0-	-284	-0-	731	3	8	9	Y	7					19
01	1023	N	708	-0-	-315	-0-	696	3	12	9	Y	11	13	1			17

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
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	123	1	670	3	Y	3					10
							3	9									
09	780	N	480	-0-	-300	-0-	75	1	402	3	Y	3	7	1			6
							3	9									
10	992	N	640	-0-	-352	-0-	74	1	558	3	Y	7	9	1			4
							8	9									
11	780	N	238	-0-	-542	-0-	31	1	205	3	Y	2					6
							2	9									
12	496	N	83	-0-	-413	-0-	12	1	71	3	Y	-0-	4	1			2
01	651	N	178	-0-	-473	-0-	24	1	152	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
08	713	N	607	-0-	-106	-0-	603	3	4	9	Y	4	8	1			7
09	690	N	595	-0-	-95	-0-	591	3	4	9	Y	4					11
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	680	3	8	9	Y	7	8	1			10
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	709	3	9	9	Y	8	10	1			8
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	738	3	9	9	Y	8					16
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	783	3	12	9	Y	11	10	1			17

ELLIS, S.A. WELL #: 9 RRCID -> 181019 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 9081

08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	120	1	657	3	Y	8					13
							9	9									
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	107	1	575	3	Y	9	14	1			8
							10	9									
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	79	1	597	3	Y	6	10	1			4
							7	9									
11	750	N	401	-0-	-349	-0-	52	1	345	3	Y	4					8
							4	9									
12	713	N	495	-0-	-218	-0-	69	1	420	3	Y	5	8	1			5
							6	9									
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	100	1	645	3	Y	12	12	1			5
							13	9									

WALDROP GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182309 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8945 - 9952

08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1230	3	9	9	Y	8					19
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	778	3	10	9	Y	9					28
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1061	3	9	9	Y	8	28	1			8
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	848	3	14	9	Y	13					21
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	895	3	10	9	Y	9					30
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	710	3	8	9	Y	7					37

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203663 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8612 - 9466

08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2455	3	18	9	Y	16	33	1			26
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2322	3	19	9	Y	17					43
10	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2529	3	28	9	Y	25	30	1			38
11	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2280	3	26	9	Y	24	35	1			27
12	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2302	3	28	9	Y	25					52
01	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2699	3	45	9	Y	41	35	1			58

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204545 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8324 - 9494

08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	847	3	7	9	Y	6	12	1			10
09	810	N	807	-0-	-3	-0-	801	3	6	9	Y	5					15
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	927	3	11	9	Y	10	11	1			14
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	927	3	11	9	Y	10	13	1			11
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	960	3	11	9	Y	10					21
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	917	3	15	9	Y	14	14	1			21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 15 RRCID -> 206454 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8736 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	389	-0-	-76	-0-	59	1	324	3	Y	5					10
							6	9									
09	450	N	341	-0-	-109	-0-	53	1	284	3	Y	4	9	1			5
							4	9									
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	66	1	498	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	51	1	337	3	Y	2					6
							2	9									
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	53	1	321	3	Y	4	5	1			5
							4	9									
01	465	N	367	-0-	-98	-0-	49	1	314	3	Y	4	5	1			4
							4	9									

ELLIS, S.A. WELL #: 12 RRCID -> 207574 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	182	1	993	3	Y	7					19
							8	9									
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	217	1	1163	3	Y	15	17	1			17
							17	9									
10	3100	N	4398	-0-	1298	1298	510	1	3847	3	Y	37	38	1			16
							41	9									
11	3000	N	2231	-0-	-769	529	290	1	1919	3	Y	20					36
							22	9									
12	2747	N	2218	-0-	-529	-0-	309	1	1887	3	Y	20	27	1			29
							22	9									
01	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	298	1	1926	3	Y	27	31	1			25
							30	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
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	194	1	1056	3	Y	9					21
							10	9									
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	185	1	993	3	Y	11	19	1			13
							12	9									
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	136	1	1021	3	Y	8	15	1			6
							9	9									
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	154	1	1020	3	Y	10					16
							11	9									
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	170	1	1040	3	Y	11	13	1			14
							12	9									
01	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	142	1	915	3	Y	13	15	1			12
							14	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
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	226	1	1234	3	Y	8					22
							9	9									
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	220	1	1180	3	Y	14	22	1			14
							15	9									
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	180	1	1360	3	Y	13	19	1			8
							14	9									
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	209	1	1383	3	Y	14					22
							15	9									
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	198	1	1210	3	Y	12	17	1			17
							13	9									
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	192	1	1242	3	Y	17	18	1			16
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 14 RRCID -> 209988 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	23	-0-	23	23	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	27	-0-	27	50	4	1	23	3	Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	328	-0-	328	378	44	1	284	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 210044 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8902 - 10140

08	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-					5
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			Y	-0-					5
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					5
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					5
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			Y	-0-					5
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					5

ELLIS, S.A. WELL #: 11 RRCID -> 211517 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8614 - 9749

08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	195	1	1066	3	Y	13					28
							14	9									
09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	275	1	1479	3	Y	13	24	1			17
							14	9									
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	246	1	1855	3	Y	17	24	1			10
							19	9									
11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	273	1	1804	3	Y	18					28
							20	9									
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	290	1	1771	3	Y	19	23	1			24
							21	9									
01	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	301	1	1946	3	Y	25	26	1			23
							28	9									

PORTER WELL #: 2 RRCID -> 211686 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8937 - 10220

08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			Y	-0-					-0-
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-					-0-
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 16 RRCID -> 212367 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9701

08	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	219	1	1193	3	Y	8					21
							9	9									
09	1380	N	1350	-0-	-30	-0-	210	1	1126	3	Y	13	21	1			13
							14	9									
10	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	347	1	2615	3	Y	25	26	1			12
							28	9									
11	3000	N	3283	-0-	283	283	427	1	2825	3	Y	28					40
							31	9									
12	3100	N	3105	-0-	5	288	432	1	2642	3	Y	28	33	1			35
							31	9									
01	2357	N	2069	-0-	-288	-0-	274	1	1770	3	Y	23	33	1			25
							25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WALDROP GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212597 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8786 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 17 RRCID -> 213397 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8613 - 9726

08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	196	1	1068	3	Y	7					18
							8	9									
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	153	1	820	3	Y	10	17	1			11
							11	9									
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	146	1	1102	3	Y	11	16	1			6
							12	9									
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	158	1	1047	3	Y	11					17
							12	9									
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	162	1	990	3	Y	10	13	1			14
							11	9									
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	175	1	1128	3	Y	15	15	1			14
							17	9									

WALDROP GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 213465 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213553 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8543 - 9896

08	1333	N	1088	-0-	-245	-0-	1081	3	7	9	Y	6					17
09	1290	N	1050	-0-	-240	-0-	1036	3	14	9	Y	13					30
10	1240	N	954	-0-	-286	-0-	941	3	13	9	Y	12					42
11	1050	N	860	-0-	-190	-0-	846	3	14	9	Y	13	35	1			20
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1351	3	13	9	Y	12					32
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1342	3	24	9	Y	22	46	1			8

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213842 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDROP GU "A" 1 WELL #: 5 RRCID -> 213936 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982

08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1965	3	37	9	Y	34					36
09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			Y	-0-					36
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			Y	-0-					36
11	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			Y	-0-					36
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			Y	-0-					36
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			Y	-0-					36

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213990 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-

WALDROP GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214217 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	350	3	37	9	Y	34					36
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					36
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					36
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			Y	-0-					36
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					36
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-					36

WALDROP GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 215295 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	414	3	24	9	Y	22					50
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	489	3	25	9	Y	23					73
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	412	3	24	9	Y	22	74	1			21
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	423	3	36	9	Y	33					54
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	732	3	26	9	Y	24					78
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	352	3	21	9	Y	19					97

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	833	3	7	9	Y	6	11	1			8
09	840	N	822	-0-	-18	-0-	815	3	7	9	Y	6					14
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1054	3	12	9	Y	11	10	1			15
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1026	3	12	9	Y	11	14	1			12
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1120	3	13	9	Y	12					24
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1218	3	20	9	Y	18	16	1			26

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
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	648	3	7	9	Y	6					11
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	928	3	3	9	Y	3	10	1			4
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	887	3	7	9	Y	6					10
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	875	3	6	9	Y	5					15
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1086	3	7	9	Y	6	10	1			11
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1189	3	9	9	Y	8	10	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1114	3	8	9	Y	7	16	1			12
09	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	1039	3	9	9	Y	8					20
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1234	3	13	9	Y	12	14	1			18
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1287	3	15	9	Y	14	18	1			14
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1340	3	15	9	Y	14					28
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1421	3	24	9	Y	22	19	1			31

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
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			Y	-0-					4
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			Y	-0-					4
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			Y	-0-					4
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			Y	-0-					4
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					4
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218445 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	942	-0-	-81	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			Y	-0-					-0-
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			Y	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					-0-
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			Y	-0-					-0-
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	257	3	4	9	Y	4					7
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	340	3	2	9	Y	2	6	1			3
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	209	3	3	9	Y	3					6
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277	3	3	9	Y	3					9
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	141	3	4	9	Y	4	6	1			7
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	292	3	4	9	Y	4	6	1			5

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219411 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 18 RRCID -> 219417 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8574 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	35	1	190	3	Y	1					3
							1	9									
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	49	1	262	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
10	279	N	195	-0-	-84	-0-	23	1	170	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	35	1	230	3	Y	2					3
							2	9									
12	279	N	143	-0-	-136	-0-	20	1	123	3	Y	-0-	2	1			1
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	64	1	410	3	Y	6	3	1			4
							7	9									

WALDROP GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 219421 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8790 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	219	3	37	9	Y	34					36
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					36
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					36
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					36
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					36
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					36

PORTER WELL #: 5 RRCID -> 219497 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10113 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1397	3	2	9	Y	2					4
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1465	3	2	9	Y	2	4	1			2
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1469	3	2	9	Y	2					4
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1404	3	2	9	Y	2					6
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1375	3	2	9	Y	2	4	1			4
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1331	3	3	9	Y	3	4	1			3

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 222694 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8334 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1372	-0-	-519	-0-	1361	3	11	9	Y	10	22	1			17
09	1830	N	1460	-0-	-370	-0-	1449	3	11	9	Y	10					27
10	1798	N	1659	-0-	-139	-0-	1640	3	19	9	Y	17	19	1			25
11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2093	3	25	9	Y	23	26	1			22
12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2402	3	31	9	Y	28					50
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2132	3	35	9	Y	32	33	1			49

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
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	542	3	3	9	Y	3	6	1			5
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	541	3	4	9	Y	4					9
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	418	3	4	9	Y	4	6	1			7
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	534	3	7	9	Y	6	7	1			6
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	546	3	6	9	Y	5					11
01	434	N	384	-0-	-50	-0-	377	3	7	9	Y	6	8	1			9

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
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1061	3	4	9	Y	4					7
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1131	3	2	9	Y	2	6	1			3
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1113	3	3	9	Y	3					6
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1067	3	3	9	Y	3					9
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	958	3	4	9	Y	4	6	1			7
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	871	3	4	9	Y	4	6	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 6 RRCID -> 227601 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231

08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	732	3	9	9	Y	8					15
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	896	3	6	9	Y	5	14	1			6
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	914	3	8	9	Y	7					13
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	915	3	9	9	Y	8					21
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	942	3	10	9	Y	9	14	1			16
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1091	3	11	9	Y	10	14	1			12

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 15 RRCID -> 227611 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9248 - 10353

08	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2626	3	17	9	Y	15					28
09	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2863	3	11	9	Y	10	26	1			12
10	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2557	3	14	9	Y	13					25
11	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2690	3	15	9	Y	14					39
12	3100	N	3119	-0-	19	19	3101	3	18	9	Y	16	26	1			29
01	2832	N	2813	-0-	-19	-0-	2791	3	22	9	Y	20	26	1			23

PORTER WELL #: 9 RRCID -> 227688 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8925 - 10239

08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	316	3	14	9	Y	13					24
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	228	3	9	9	Y	8	22	1			10
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	206	3	12	9	Y	11					21
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	180	3	13	9	Y	12					33
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	205	3	15	9	Y	14	22	1			25
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	277	3	18	9	Y	16	22	1			19

PORTER WELL #: 12 RRCID -> 227689 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 10223

08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	177	3	9	9	Y	8					15
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	414	3	6	9	Y	5	14	1			6
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	331	3	8	9	Y	7					13
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	654	3	9	9	Y	8					21
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	721	3	10	9	Y	9	14	1			16
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	435	3	11	9	Y	10	14	1			12

PORTER WELL #: 10 RRCID -> 227690 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10272

08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1087	3	9	9	Y	8					15
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	867	3	6	9	Y	5	14	1			6
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1095	3	8	9	Y	7					13
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	808	3	9	9	Y	8					21
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	892	3	10	9	Y	9	14	1			16
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	802	3	11	9	Y	10	14	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PORTER WELL #: 13 RRCID -> 227691 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9164 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	4	-0-	4	10	4	3			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	2	-0-	2	12	2	3			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	3	-0-	3	15	3	3			Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 16 RRCID -> 227692 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9164 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 14 RRCID -> 227735 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9131 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	324	-0-	-48	-0-	304	3	20	9	Y	18					35
09	360	N	276	-0-	-84	-0-	263	3	13	9	Y	12	33	1			14
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	343	3	19	9	Y	17					31
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	399	3	19	9	Y	17					48
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	320	3	22	9	Y	20	32	1			36
01	372	N	298	-0-	-74	-0-	272	3	26	9	Y	24	32	1			28

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
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	144	1	785	3	Y	7					14
							8	9									
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	151	1	812	3	Y	8	13	1			9
							9	9									
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	105	1	790	3	Y	8	12	1			5
							9	9									
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	122	1	807	3	Y	8					13
							9	9									
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	131	1	799	3	Y	9	10	1			12
							10	9									
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	111	1	717	3	Y	10	12	1			10
							11	9									

PORTER WELL #: 19 RRCID -> 230378 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	125	3	14	9	Y	13					24
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	319	3	9	9	Y	8	22	1			10
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	235	3	12	9	Y	11					21
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	138	3	13	9	Y	12					33
12	186	N	158	-0-	-28	-0-	143	3	15	9	Y	14	22	1			25
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	481	3	18	9	Y	16	22	1			19

PORTER WELL #: 18 RRCID -> 230577 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9140 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230624 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8718 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	2446	-0-	-251	-0-	2431	3	15	9	Y	14					37
09	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2824	3	52	9	Y	47					84
10	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2721	3	41	9	Y	37					121
11	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2491	3	37	9	Y	34	102	1			53
12	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2715	3	26	9	Y	24					77
01	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2718	3	55	9	Y	50	104	1			23

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230630 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 9502

08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	834	3	7	9	Y	6	13	1			10
09	780	N	703	-0-	-77	-0-	699	3	4	9	Y	4					14
10	806	N	605	-0-	-201	-0-	598	3	7	9	Y	6	10	1			10
11	780	N	678	-0-	-102	-0-	670	3	8	9	Y	7	10	1			7
12	713	N	368	-0-	-345	-0-	364	3	4	9	Y	4					11
01	620	N	323	-0-	-297	-0-	319	3	4	9	Y	4	7	1			8

SIMMONS WELL #: 4 RRCID -> 230869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 10146

08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			Y	-0-					5
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-					5
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			Y	-0-					5
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			Y	-0-					5
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			Y	-0-					5
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					5

WALDROP GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 231990 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 9936

08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1399	3	24	9	Y	22					50
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1083	3	25	9	Y	23					73
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	979	3	24	9	Y	22	74	1			21
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1105	3	36	9	Y	33					54
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1183	3	26	9	Y	24					78
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	913	3	21	9	Y	19					97

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231995 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 10020

08	1519	N	816	-0-	-703	-0-	810	3	6	9	Y	5					18
09	1440	N	499	-0-	-941	-0-	491	3	8	9	Y	7					25
10	1364	N	565	-0-	-799	-0-	546	3	19	9	Y	17					42
11	780	N	487	-0-	-293	-0-	478	3	9	9	Y	8	35	1			15
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	679	3	11	9	Y	10					25
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	671	3	12	9	Y	11	31	1			5

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 232162 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8340 - 9530

08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1038	3	9	9	Y	8	11	1			9
09	510	N	416	-0-	-94	-0-	412	3	4	9	Y	4					13
10	527	N	361	-0-	-166	-0-	358	3	3	9	Y	3	9	1			7
11	510	N	248	-0-	-262	-0-	246	3	2	9	Y	2	5	1			4
12	434	N	207	-0-	-227	-0-	205	3	2	9	Y	2					6
01	372	N	290	-0-	-82	-0-	286	3	4	9	Y	4	4	1			6

BARRYER WELL #: 1 RRCID -> 232950 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8742 - 10071

08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	3	1	9	Y	1					53
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			Y	-0-					53
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			Y	-0-					53
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					53
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	155	3	4	9	Y	4					57
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	340	3	1	9	Y	1					58

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 17 RRCID -> 233181 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9269 - 10406

08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 20 RRCID -> 233588 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 8971 - 10267

08	248	N	168	-0-	-80	-0-	161	3	7	9	Y	6					11
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	212	3	3	9	Y	3	10	1			4
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	527	3	7	9	Y	6					10
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	338	3	6	9	Y	5					15
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	475	3	7	9	Y	6	10	1			11
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	697	3	9	9	Y	8	10	1			9

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 234376 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8426 - 9519

08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	771	3	7	9	Y	6	13	1			10
09	750	N	715	-0-	-35	-0-	709	3	6	9	Y	5					15
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	832	3	9	9	Y	8	10	1			13
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	823	3	9	9	Y	8	12	1			9
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	854	3	11	9	Y	10					19
01	775	N	730	-0-	-45	-0-	719	3	11	9	Y	10	12	1			17

BARRYER WELL #: 3 RRCID -> 235329 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244354 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8680 - 8882

08	2666	X	1183	-0-	-1483	-0-	1183	3			Y	-0-					-0-
09	2580	X	1930	-0-	-650	-0-	1930	3			Y	-0-					-0-
10	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			Y	-0-					-0-
11	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			Y	-0-					-0-
12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			Y	-0-					-0-
01	2666	N	2309	-0-	-357	-0-	2309	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1A RRCID -> 129709 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8582 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170716 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8776 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	Y	1					1
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	43	2	2	9	Y	2					3
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					3
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					3

ADAMS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 200675 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8769 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	1734	-0-	-498	-0-	1733	2	1	9	Y	1					3
09	1830	N	1534	-0-	-296	-0-	1533	2	1	9	Y	1					4
10	1767	N	796	-0-	-971	-0-	795	2	1	9	Y	1					5
11	1680	N	708	-0-	-972	-0-	707	2	1	9	Y	1					6
12	1581	N	734	-0-	-847	-0-	732	2	2	9	Y	2					8
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					8

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
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	970	2	11	9	Y	10					29
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1126	2	4	9	Y	4					33
10	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2065	2	7	9	Y	6					39
11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2106	2	10	9	Y	9					48
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1812	2	18	9	Y	16					64
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					64

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
08	1550	N	937	-0-	-613	-0-	919	2	18	9	Y	16					112
09	1080	N	686	-0-	-394	-0-	680	2	6	9	Y	5					117
10	1054	N	795	-0-	-259	-0-	782	2	13	9	Y	12					129
11	960	N	722	-0-	-238	-0-	720	2	2	9	Y	2					131
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					131
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					131

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
08	744	N	510	-0-	-234	-0-	506	2	4	9	Y	4					25
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	567	2	1	9	Y	1					26
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	502	2	3	9	Y	3					29
11	510	N	501	-0-	-9	-0-	500	2	1	9	Y	1					30
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					30
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					30

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
08	1209	N	772	-0-	-437	-0-	755	2	17	9	Y	15					44
09	1050	N	568	-0-	-482	-0-	561	2	7	9	Y	6					50
10	868	N	531	-0-	-337	-0-	521	2	10	9	Y	9					59
11	750	N	507	-0-	-243	-0-	493	2	14	9	Y	13					72
12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2406	2	26	9	Y	24					96
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					96

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
PELLHAM G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 210070 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8976 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					8
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	Y	1					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					10
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					10

FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214956 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8734 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
08	4805	X	3000	-0-	-1805	-0-	193	1	2807	2	Y	-0-					-0-
09	4650	X	3001	-0-	-1649	-0-	212	1	2789	2	Y	-0-					-0-
10	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	235	1	3475	2	Y	-0-					-0-
11	3540	X	3114	-0-	-426	-0-	198	1	2916	2	Y	-0-					-0-
12	3658	X	3266	-0-	-392	-0-	207	1	3055	2	Y	4					4
							4	9									
01	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					4

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES GU WELL #: 1 RRCID -> 228914 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8786 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER, OLA EST. WELL #: 3 RRCID -> 229460 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 229774 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON A WELL #: 3 RRCID -> 230262 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 230278 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1H RRCID -> 235280 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	4910	-0-	-329	-0-	4856	2	54	9	N	49	168	1	2	8	72
09	4860	X	2772	-0-	-2088	-0-	2769	2	3	9	N	3					75
10	4991	X	3782	-0-	-1209	-0-	3730	2	52	9	N	47					122
11	4800	X	944	-0-	-3856	-0-	911	2	33	9	N	30					152
12	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5044	2	143	9	N	130					282
01	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					282

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OSBORNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239334 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3441	X	3391	-0-	-50	-0-	216	1	3175	2	Y	-0-					-0-
09	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	238	1	3045	2	Y	-0-					-0-
10	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	230	1	3364	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	3122	-0-	-58	-0-	199	1	2923	2	Y	-0-					-0-
12	3379	X	3256	-0-	-123	-0-	208	1	3048	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
RICHARDSON A WELL #: 2H RRCID -> 241285 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 2H RRCID -> 242061 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9570 - 11540

08	1581	X	925	-0-	-656	-0-	922	2	3	9	N	3					72
09	1470	X	80	-0-	-1390	-0-	80	2			N	-0-					72
10	1178	X	4	-0-	-1174	-0-	4	2			N	-0-					72
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					72
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					72
01	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					72

RICHARDSON A WELL #: 1H RRCID -> 246140 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9924 - 12024

08	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7786	2	13	9	N	12	2	8			97
09	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2			N	-0-					97
10	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6427	2	1	9	N	1					98
11	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2			N	-0-					98
12	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6207	2	4	9	N	4	4	8			98
01	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267816 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432

08	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	161	1	2022	2	N	15	3	8			47
							17	9									
09	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	178	1	1708	2	N	5					52
							6	9									
10	184	X	184	-0-	-0-	-0-	13	1	163	2	N	7					59
							8	9									
11	131	X	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	N	-0-					59
12	149	X	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	N	-0-					59
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

FIELDS, C. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274754 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9512 - 14636

08	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	924	1	8974	2	N	86	24	8			194
							95	9									
09	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	931	1	9012	2	N	10					204
							11	9									
10	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	387	1	8698	2	N	61	180	1			85
							67	9									
11	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	306	1	6881	2	N	37					122
							41	9									
12	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	260	1	5854	2	N	43					165
							47	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903

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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082600 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8527 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086237 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		7	-0-	7	7	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		107	-0-	107	114	20	1	87	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		64	-0-	64	178	9	1	55	3	Y	-0-					-0-
12	294	X	116	-0-	-178	-0-	33	1	83	3	Y	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	37	1	74	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
08	651	N	624	-0-	-27	-0-	144	1	480	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	587	-0-	-43	-0-	74	1	513	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	560	-0-	-60	-0-	68	1	492	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	512	-0-	-88	-0-	68	1	444	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	506	-0-	-114	-0-	125	1	381	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	478	-0-	-80	-0-	93	1	385	3	Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	61	1	200	3	Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					6
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	1					7
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	59	1	226	3	Y	-0-					7
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	31	1	130	3	Y	-0-					7

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
08	1550	N	1302	-0-	-248	-0-	348 8	1 9	946	3	Y	7	5	1			9
09	1500	N	1251	-0-	-249	-0-	182 7	1 9	1062	3	Y	6	6	1			9
10	1395	N	1207	-0-	-188	-0-	177 10	1 9	1020	3	Y	9	8	1			10
11	1260	N	1125	-0-	-135	-0-	128 9	1 9	988	3	Y	8					18
12	1302	N	1160	-0-	-142	-0-	294 10	1 9	856	3	Y	9	8	1			19
01	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	286 8	1 9	831	3	Y	7	15	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	59	1	201	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	34	1	234	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	34	1	239	3	Y	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	23	1	218	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	61	1	207	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	54	1	208	3	Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098675 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8026 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	28	1	73	3	Y	3					48
							3	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					49
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	40	1			9
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	Y	13					22
							14	9									
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	27	1	73	3	Y	5					27
							6	9									
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	14	23	1			18
							15	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	1			7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	N	-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

PITTS A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130523 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 9283

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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ROGERS, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 145561 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	329	1	1097	3	Y	1					81
							1	9									
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	138	1	953	3	Y	-0-	64	1			17
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	121	1	877	3	Y	-0-					17
11	1380	N	708	-0-	-672	-0-	94	1	614	3	Y	-0-					17
12	1116	N	609	-0-	-507	-0-	150	1	459	3	Y	-0-					17
01	992	N	402	-0-	-590	-0-	78	1	324	3	Y	-0-					17

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
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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		282	-0-	282	282	58	1	224	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		211	-0-	211	493	41	1	170	3	Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153345 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8488 - 9348

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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 154315 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	771	-0-	-2329	1713	181	1	590	3	Y	-0-					7
09	2885	N	1172	-0-	-1713	-0-	129	1	1043	3	Y	-0-					7
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	254	1	1788	3	Y	-0-					7
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	121	1	1213	3	Y	1					8
							1	9									
12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	426	1	1646	3	Y	-0-					8
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	351	1	1472	3	Y	-0-					8

CALLOW 2 UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160495 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	322	-0-	-949	-0-	32	1	283	3	Y	6					19
							7	9									
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	286	1	1235	3	Y	2	14	1			7
							2	9									
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	374	1	900	3	Y	2					9
							2	9									
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	198	1	250	3	Y	1					10
							1	9									
12	1271	N	441	-0-	-830	-0-	133	1	308	3	Y	-0-					10
01	1271	N	449	-0-	-822	-0-	153	1	293	3	Y	3					13
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MAUDE 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162463 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9249 - 9328

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
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	426	1	1682	3	Y	6	8	1			9
							7	9									
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	155	1	1561	3	Y	13					22
							14	9									
10	2294	N	1719	-0-	-575	-0-	177	1	1528	3	Y	13	17	1			18
							14	9									
11	2040	N	1730	-0-	-310	-0-	124	1	1595	3	Y	10					28
							11	9									
12	1798	N	1515	-0-	-283	-0-	310	1	1194	3	Y	10	12	1			26
							11	9									
01	1705	N	1572	-0-	-133	-0-	307	1	1247	3	Y	16	16	1			26
							18	9									

MAUDE 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 162931 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9290 - 9398

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
08	3100	N	1393	-0-	-1707	2779	280	1	1106	3	Y	6	17	1			11
							7	9									
09	3000	N	1920	-0-	-1080	1699	172	1	1733	3	Y	14					25
							15	9									
10	3100	N	2911	-0-	-189	1510	300	1	2597	3	Y	13	19	1			19
							14	9									
11	3000	N	2564	-0-	-436	1074	184	1	2369	3	Y	10					29
							11	9									
12	3100	N	2208	-0-	-892	182	451	1	1736	3	Y	19	13	1			35
							21	9									
01	1922	N	1421	-0-	-501	-0-	278	1	1126	3	Y	15	21	1			29
							17	9									

ROGERS, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 166009 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8907 - 9184

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166150 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9232 - 9246

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NAOMI 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167134 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9264 - 9280

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					32
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NAOMI 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	643	1	1877	3	Y	8					37
							9	9									
09	2970	X	2825	-0-	-145	-0-	485	1	2331	3	Y	8					45
							9	9									
10	3069	X	2158	-0-	-911	-0-	373	1	1778	3	Y	6					51
							7	9									
11	2970	X	1793	-0-	-1177	-0-	209	1	1575	3	Y	8					59
							9	9									
12	2852	X	1486	-0-	-1366	-0-	335	1	1144	3	Y	6					65
							7	9									
01	2852	X	1226	-0-	-1626	-0-	147	1	1069	3	Y	9					74
							10	9									

CHADWICK, MARLETA WELL #: 1 RRCID -> 199848 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 9588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	170	-0-	-264	-0-	27	1	143	3	N	-0-					33
09	420	N	158	-0-	-262	-0-	158	3			N	-0-					33
10	434	N	180	-0-	-254	-0-	30	1	150	3	N	-0-					33
11	150	N	17	-0-	-133	-0-	3	1	14	3	N	-0-					33
12	155	N	108	-0-	-47	-0-	17	1	91	3	N	-0-					33
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	56	1	266	3	N	-0-					33

WEST BAY WELL #: 2 RRCID -> 213081 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9629

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					28
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	84	1	429	3	Y	-0-					28
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	95	1	492	3	Y	-0-					28
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	106	1	552	3	Y	-0-					28
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	97	1	459	3	Y	-0-					28
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	154	1	677	3	Y	-0-					28

ASHTON 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218391 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	465	1	1512	3	Y	-0-					6
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	205	1	1655	3	Y	-0-					6
10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	225	1	1585	3	Y	-0-					6
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	163	1	1636	3	Y	1					7
							1	9									
12	1798	N	1569	-0-	-229	-0-	323	1	1246	3	Y	-0-					7
01	1798	N	933	-0-	-865	-0-	179	1	754	3	Y	-0-					7

ASHTON 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218392 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 9198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	562	1	1827	3	Y	-0-					13
09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	199	1	1612	3	Y	1					14
							1	9									
10	2201	N	1262	-0-	-939	-0-	157	1	1105	3	Y	-0-					14
11	2280	N	2233	-0-	-47	-0-	202	1	2029	3	Y	2					16
							2	9									
12	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	372	1	1436	3	Y	-0-					16
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	357	1	1500	3	Y	-0-					16

BALL 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221454 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8982 - 9391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	730	X	177	-0-	-553	-0-	31	1	146	3	Y	-0-					-0-
09	129	X	129	-0-	-0-	-0-	23	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	112	-0-	-291	-0-	21	1	91	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	140	-0-	-40	-0-	21	1	119	3	Y	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	51	1	130	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	51	1	104	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PITTS A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221616 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	455	-0-	-10	-0-	5	1	450	3	Y	-0-					9
09	390	N	285	-0-	-105	-0-	283	3	2	9	Y	2					11
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	7	1	404	3	Y	8	15	1			4
							9	9									
11	450	N	397	-0-	-53	-0-	397	3			Y	-0-					4
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	55	1	378	3	Y	-0-					4
01	434	N	381	-0-	-53	-0-	30	1	347	3	Y	4					8
							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
08	3100	N	2362	-0-	-738	6122	762	1	1577	3	Y	21					39
							23	9									
09	3000	N	2260	-0-	-740	5382	548	1	1712	3	Y	-0-					39
10	3100	N	2401	-0-	-699	4683	564	1	1837	3	Y	-0-					39
11	3000	N	2274	-0-	-726	3957	451	1	1823	3	Y	-0-					39
12	3100	N	2512	-0-	-588	3369	822	1	1662	3	Y	25					64
							28	9									
01	3100	N	2429	-0-	-671	2698	867	1	1562	3	Y	-0-	58	1			6

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
08	1426	N	861	-0-	-565	-0-	266	1	595	3	Y	-0-					20
09	990	N	684	-0-	-306	-0-	135	1	549	3	Y	-0-					20
10	899	N	807	-0-	-92	-0-	222	1	585	3	Y	-0-					20
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	367	1	895	3	Y	40					60
							44	9									
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	324	1	703	3	Y	-0-					60
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	271	1	719	3	Y	-0-					60

BECKHAM WELL #: 4 RRCID -> 221825 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8780 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	395	-0-	-132	-0-	76	1	316	3	N	3					68
							3	9									
09	480	N	424	-0-	-56	-0-	69	1	355	3	N	-0-					68
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	73	1	376	3	N	-0-					68
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	65	1	336	3	N	-0-					68
12	434	N	391	-0-	-43	-0-	68	1	323	3	N	-0-					68
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	80	1	351	3	N	-0-					68

BURK WELL #: 6 RRCID -> 222578 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	258	1	1073	3	N	-0-					40
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	280	1	1437	3	N	-0-					40
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	305	1	1572	3	N	-0-	15	1			25
11	1230	N	1161	-0-	-69	-0-	187	1	974	3	N	-0-					25
12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	361	1	1701	3	N	53					78
							58	9									
01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	425	1	1866	3	N	20	58	1			40
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MAUDE 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222995 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8634 - 9367

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
08	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	826	1	2176	3	Y	6	17	1			11
							7	9									
09	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	504	1	2575	3	Y	15					26
							17	9									
10	3100	N	3249	-0-	149	149	547	1	2688	3	Y	13	20	1			19
							14	9									
11	3000	N	3233	-0-	233	382	487	1	2735	3	Y	10					29
							11	9									
12	3444	X	3062	-0-	-382	-0-	865	1	2176	3	Y	19	13	1			35
							21	9									
01	3131	X	2919	-0-	-212	-0-	756	1	2146	3	Y	15	21	1			29
							17	9									

PETER 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223005 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8872 - 9152

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
08	3100	N	1769	-0-	-1331	1386	507	1	1260	3	Y	2					3
							2	9									
09	2999	N	1613	-0-	-1386	-0-	261	1	1349	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	293	1	1396	3	Y	3					5
							3	9									
11	1710	N	1565	-0-	-145	-0-	232	1	1330	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
12	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	432	1	1136	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
01	1705	N	1546	-0-	-159	-0-	453	1	1089	3	Y	4	4	1			3
							4	9									

CALLOW 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225198 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8986 - 9296

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
08	4216	X	3736	-0-	-480	-0-	1000	1	2714	3	Y	20	23	1			30
							22	9									
09	4080	X	3641	-0-	-439	-0-	530	1	3090	3	Y	19	21	1			28
							21	9									
10	4216	X	3830	-0-	-386	-0-	561	1	3238	3	Y	28	24	1			32
							31	9									
11	4080	X	3678	-0-	-402	-0-	420	1	3234	3	Y	22					54
							24	9									
12	3751	X	3745	-0-	-6	-0-	950	1	2765	3	Y	27	25	1			56
							30	9									
01	3782	X	3684	-0-	-98	-0-	936	1	2723	3	Y	23	47	1			32
							25	9									

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 225688 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8918 - 9197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PANOLA 2 UNIT WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	N	2475	-0-	-129	-0-	693	1	1775	3	Y	6					30
							7	9									
09	2490	N	2275	-0-	-215	-0-	331	1	1929	3	Y	14					44
							15	9									
10	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	363	1	2162	3	Y	4	35	1			13
							4	9									
11	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	320	1	2062	3	Y	18					31
							20	9									
12	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	689	1	1903	3	Y	9					40
							10	9									
01	2511	N	2048	-0-	-463	-0-	168	1	1872	3	Y	7	34	1			13
							8	9									

NAOMI 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227705 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 8722 - 9299

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227706 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8962 - 9368

08	3100	N	2122	-0-	-978	6190	376	1	1745	3	Y	1	49	1			13
							1	9									
09	3000	N	2572	-0-	-428	5762	452	1	2106	3	Y	13					26
							14	9									
10	3100	N	2725	-0-	-375	5387	500	1	2207	3	Y	16					42
							18	9									
11	3000	N	2652	-0-	-348	5039	388	1	2244	3	Y	18					60
							20	9									
12	3100	N	2437	-0-	-663	4376	688	1	1748	3	Y	1					61
							1	9									
01	3100	N	2760	-0-	-340	4036	914	1	1843	3	Y	3					64
							3	9									

CALLOW 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227707 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9010 - 9389

08	6541	X	5660	-0-	-881	-0-	1513	1	4108	3	Y	35	39	1			50
							39	9									
09	6330	X	5450	-0-	-880	-0-	793	1	4623	3	Y	31	35	1			46
							34	9									
10	6293	X	5187	-0-	-1106	-0-	758	1	4377	3	Y	47	40	1			53
							52	9									
11	5880	X	4786	-0-	-1094	-0-	546	1	4200	3	Y	36					89
							40	9									
12	5673	X	5150	-0-	-523	-0-	1304	1	3795	3	Y	46	41	1			94
							51	9									
01	5673	X	5046	-0-	-627	-0-	1280	1	3725	3	Y	37	78	1			53
							41	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ASHTON 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227985 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8640 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2031	-0-	-1069	6460	478	1	1553	3	Y	-0-					7
09	3000	N	1877	-0-	-1123	5337	207	1	1670	3	Y	-0-					7
10	3100	N	2086	-0-	-1014	4323	259	1	1827	3	Y	-0-					7
11	3000	N	2678	-0-	-322	4001	242	1	2435	3	Y	1					8
							1	9									
12	3100	N	2703	-0-	-397	3604	556	1	2147	3	Y	-0-					8
01	3100	N	2301	-0-	-799	2805	443	1	1858	3	Y	-0-					8

PITTS A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228357 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8664 - 9326

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

PITTS A UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228572 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228623 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2945	-0-	-93	-0-	750	1	2189	3	Y	5					23
							6	9									
09	2940	X	2866	-0-	-74	-0-	492	1	2368	3	Y	5					28
							6	9									
10	3038	X	2990	-0-	-48	-0-	518	1	2468	3	Y	4					32
							4	9									
11	2940	X	2782	-0-	-158	-0-	325	1	2449	3	Y	7					39
							8	9									
12	2976	X	2690	-0-	-286	-0-	608	1	2074	3	Y	7					46
							8	9									
01	2976	N	2651	-0-	-325	-0-	320	1	2325	3	Y	5					51
							6	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. (I) GAS 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	3100	N	1898	-0-	-1202	2092	471	1	1426	3	Y	1					210
							1	9									
09	3000	N	2635	-0-	-365	1727	484	1	2143	3	Y	7					217
							8	9									
10	3100	N	2635	-0-	-465	1262	495	1	2129	3	Y	10	170	1			57
							11	9									
11	3000	N	2619	-0-	-381	881	452	1	2145	3	Y	20					77
							22	9									
12	3100	N	2693	-0-	-407	474	818	1	1872	3	Y	3					80
							3	9									
*01	2925	N	2451	-0-	-474	-0-	668	1	1779	3	Y	4					84
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PETER 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229445 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9216

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

PETER 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229446 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8762 - 9157

08	2635	N	2323	-0-	-312	-0-	661	1	1643	3	Y	17					24
							19	9									
09	2550	N	2307	-0-	-243	-0-	372	1	1916	3	Y	17	30	1			11
							19	9									
10	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	460	1	2193	3	Y	24					35
							26	9									
11	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	370	1	2120	3	Y	22	29	1			28
							24	9									
12	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	720	1	1892	3	Y	24	30	1			22
							26	9									
01	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	806	1	1940	3	Y	28	31	1			19
							31	9									

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229449 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 9192

08	3100	N	2679	-0-	-421	10098	610	1	2068	3	Y	1					37
							1	9									
09	3000	N	2498	-0-	-502	9596	315	1	2181	3	Y	2					39
							2	9									
10	3100	N	2757	-0-	-343	9253	346	1	2407	3	Y	4					43
							4	9									
11	3000	N	2874	-0-	-126	9127	275	1	2595	3	Y	4					47
							4	9									
12	3100	N	2620	-0-	-480	8647	597	1	2019	3	Y	4					51
							4	9									
01	3100	N	2624	-0-	-476	8171	539	1	2085	3	Y	-0-					51

MAUDE 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229594 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9140 - 9460

08	1829	N	1801	-0-	-28	-0-	362	1	1432	3	Y	6	17	1			11
							7	9									
09	1770	N	1731	-0-	-39	-0-	155	1	1559	3	Y	15					26
							17	9									
10	1829	N	1813	-0-	-16	-0-	186	1	1613	3	Y	13	20	1			19
							14	9									
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	134	1	1724	3	Y	10					29
							11	9									
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	424	1	1633	3	Y	19	13	1			35
							21	9									
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	408	1	1654	3	Y	15	21	1			29
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
08	1364	N	1071	-0-	-293	-0-	213	1	844	3	Y	13	35	1			23
							14	9									
09	1140	N	1069	-0-	-71	-0-	94	1	944	3	Y	28					51
							31	9									
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	118	1	1026	3	Y	27	40	1			38
							30	9									
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	88	1	1134	3	Y	20					58
							22	9									
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	277	1	1069	3	Y	38	26	1			70
							42	9									
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	267	1	1084	3	Y	31	42	1			59
							34	9									

BALL 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232275 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9008 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	31	1	143	3	Y	-0-					45
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	43	1	198	3	Y	-0-					45
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	46	1	204	3	Y	-0-					45
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	48	1	277	3	Y	-0-					45
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	75	1	191	3	Y	-0-					45
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	85	1	171	3	Y	-0-					45

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
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	306	1	995	3	Y	-0-					3
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	130	1	1051	3	Y	-0-					3
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	137	1	962	3	Y	-0-					3
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	61	1	614	3	Y	1					4
							1	9									
12	682	N	622	-0-	-60	-0-	128	1	494	3	Y	-0-					4
01	1085	N	537	-0-	-548	-0-	103	1	434	3	Y	-0-					4

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
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	286	1	639	3	Y	-0-					28
09	870	N	805	-0-	-65	-0-	159	1	646	3	Y	-0-					28
10	868	N	742	-0-	-126	-0-	204	1	538	3	Y	-0-					28
11	900	N	755	-0-	-145	-0-	203	1	496	3	Y	51					79
							56	9									
12	837	N	667	-0-	-170	-0-	210	1	457	3	Y	-0-					79
01	744	N	574	-0-	-170	-0-	157	1	417	3	Y	-0-					79

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
08	4433	X	3851	-0-	-582	-0-	843	1	3008	3	Y	-0-					20
09	4290	X	3717	-0-	-573	-0-	563	1	3119	3	Y	32					52
							35	9									
10	4371	X	3184	-0-	-1187	-0-	3158	3	26	9	Y	24					76
11	4080	X	3569	-0-	-511	-0-	467	1	3089	3	Y	12	78	1			10
							13	9									
12	3906	X	3450	-0-	-456	-0-	884	1	2566	3	Y	-0-					10
01	3844	X	3249	-0-	-595	-0-	592	1	2578	3	Y	72					82
							79	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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. 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
08	3100	N	1365	-0-		-1735	3832		386	1	958	3	Y	19					27
									21	9									
09	3000	N	1531	-0-		-1469	2363		245	1	1265	3	Y	19	34	1			12
									21	9									
10	3100	N	2467	-0-		-633	1730		422	1	2014	3	Y	28					40
									31	9									
11	3000	N	2336	-0-		-664	1066		343	1	1964	3	Y	26	34	1			32
									29	9									
12	3100	N	2352	-0-		-748	318		640	1	1682	3	Y	27	34	1			25
									30	9									
01	2279	N	1961	-0-		-318	-0-		566	1	1361	3	Y	31	35	1			21
									34	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. 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
08	2070	N	2070	-0-		-0-	-0-		568	1	1495	3	Y	6	17	1			11
									7	9									
09	1994	N	1994	-0-		-0-	-0-		324	1	1653	3	Y	15					26
									17	9									
10	2036	N	2036	-0-		-0-	-0-		342	1	1680	3	Y	13	20	1			19
									14	9									
11	1980	N	1980	-0-		-0-	-0-		298	1	1671	3	Y	10					29
									11	9									
12	2026	N	2026	-0-		-0-	-0-		570	1	1435	3	Y	19	13	1			35
									21	9									
01	2046	N	1963	-0-		-83	-0-		507	1	1439	3	Y	15	21	1			29
									17	9									

INGRAM 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235663 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8868 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	1395	N	1262	-0-		-133	-0-		417	1	836	3	Y	8					27
									9	9									
09	1409	N	1409	-0-		-0-	-0-		334	1	1066	3	Y	8					35
									9	9									
10	1112	N	1112	-0-		-0-	-0-		269	1	831	3	Y	11					46
									12	9									
11	1230	N	1185	-0-		-45	-0-		246	1	910	3	Y	26	42	1			30
									29	9									
12	1426	N	1217	-0-		-209	-0-		395	1	808	3	Y	13					43
									14	9									
01	1116	N	1115	-0-		-1	-0-		366	1	743	3	Y	5					48
									6	9									

DAVIS, VERA WELL #: 9 T RRCID -> 236111 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8781 - 9710

08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PITTS A UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236410 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8898 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	573	-0-	-915	-0-	6	1	567	3	Y	-0-					21
09	1440	N	1189	-0-	-251	-0-	1185	3	4	9	Y	4					25
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	22	1	1246	3	Y	25	37	1			13
							28	9									
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			Y	-0-					13
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	152	1	1045	3	Y	-0-					13
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	99	1	1131	3	Y	17					30
							19	9									

BECKHAM WELL #: 5 RRCID -> 236665 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8725 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	11	-0-	-919	-0-	2	1	9	3	N	-0-					128
09	600	N	344	-0-	-256	-0-	56	1	288	3	N	-0-					128
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	217	1	1118	3	N	12	140	1			-0-
							13	9									
11	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	930	N	446	-0-	-484	-0-	83	1	363	3	N	-0-					-0-

DAVIS, VERA WELL #: 12 RRCID -> 236686 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8675 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	132	1	550	3	N	-0-					97
09	720	N	700	-0-	-20	-0-	114	1	586	3	N	-0-					97
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	118	1	610	3	N	-0-					97
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	108	1	563	3	N	-0-					97
12	713	N	618	-0-	-95	-0-	108	1	510	3	N	-0-					97
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	133	1	581	3	N	-0-					97

PETER 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237271 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8749 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2142	-0-	-958	2110	605	1	1503	3	Y	31					44
							34	9									
09	3000	N	1996	-0-	-1004	1106	319	1	1643	3	Y	31	55	1			20
							34	9									
10	3100	N	2281	-0-	-819	287	387	1	1844	3	Y	45					65
							50	9									
11	2683	N	2396	-0-	-287	-0-	349	1	2000	3	Y	43	55	1			53
							47	9									
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	611	1	1605	3	Y	43	55	1			41
							47	9									
01	2139	N	2008	-0-	-131	-0-	573	1	1378	3	Y	52	57	1			36
							57	9									

INGRAM 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237977 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9067 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1395	-0-	-1705	4085	461	1	925	3	Y	8					27
							9	9									
09	3000	N	1756	-0-	-1244	2841	417	1	1330	3	Y	8					35
							9	9									
10	3100	N	1565	-0-	-1535	1306	380	1	1173	3	Y	11					46
							12	9									
11	3000	N	2046	-0-	-954	352	429	1	1588	3	Y	26	42	1			30
							29	9									
12	2256	N	1904	-0-	-352	-0-	621	1	1269	3	Y	13					43
							14	9									
01	1550	N	1475	-0-	-75	-0-	485	1	984	3	Y	5					48
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

CALLOW 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242350 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8890 - 9293

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
08	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	309	1	839	3	Y	20	21	1			29
							22	9									
09	1830	N	1410	-0-	-420	-0-	204	1	1189	3	Y	15	20	1			24
							17	9									
10	1426	N	1102	-0-	-324	-0-	160	1	924	3	Y	16	20	1			20
							18	9									
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	193	1	1485	3	Y	16					36
							18	9									
12	1426	N	1253	-0-	-173	-0-	317	1	923	3	Y	12	16	1			32
							13	9									
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	286	1	834	3	Y	22	26	1			28
							24	9									

CALLOW 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 242434 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8927 - 9344

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
08	5177	X	4883	-0-	-294	-0-	1304	1	3540	3	Y	35	39	1			50
							39	9									
09	5010	X	4632	-0-	-378	-0-	673	1	3925	3	Y	31	35	1			46
							34	9									
10	5053	X	4829	-0-	-224	-0-	705	1	4072	3	Y	47	40	1			53
							52	9									
11	4890	X	4711	-0-	-179	-0-	537	1	4134	3	Y	36					89
							40	9									
12	4898	X	4711	-0-	-187	-0-	1192	1	3468	3	Y	46	41	1			94
							51	9									
01	4898	X	4483	-0-	-415	-0-	1136	1	3306	3	Y	37	78	1			53
							41	9									

PITTS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242801 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8855 - 9304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	3100	N	1680	-0-	-1420	3181	415	1	1253	3	Y	11	104	1			56
							12	9									
09	3000	N	1781	-0-	-1219	1962	236	1	1545	3	Y	-0-					56
10	3100	N	1729	-0-	-1371	591	246	1	1483	3	Y	-0-					56
11	2244	N	1653	-0-	-591	-0-	185	1	1468	3	Y	-0-					56
12	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	467	1	1276	3	Y	-0-					56
01	1736	N	1477	-0-	-259	-0-	414	1	1063	3	Y	-0-					56

ASHTON 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242930 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8877 - 9182

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
08	1581	N	1010	-0-	-571	-0-	238	1	772	3	Y	-0-					19
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	106	1	860	3	Y	2					21
							2	9									
10	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	316	1	2228	3	Y	-0-					21
11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	206	1	2069	3	Y	2					23
							2	9									
12	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	472	1	1821	3	Y	-0-					23
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	381	1	1602	3	Y	-0-					23

MAUDE 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245012 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8966 - 9386

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
08	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	240	1	947	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1107	-0-	-213	-0-	100	1	1007	3	Y	-0-					-0-
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	123	1	1064	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	80	1	1038	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	233	1	897	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	219	1	888	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PITTS A UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246431 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8671 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	13	1	1137	3	Y	-0-					26
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1104	3	6	9	Y	5					31
10	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	16	1	955	3	Y	29	45	1			15
							32	9									
11	1020	N	996	-0-	-24	-0-	996	3			Y	-0-					15
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	137	1	945	3	Y	-0-					15
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	92	1	1048	3	Y	22					37
							24	9									

PANOLA 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 246667 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8926 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3417	-0-	-272	-0-	954	1	2444	3	Y	17					90
							19	9									
09	3570	X	3337	-0-	-233	-0-	481	1	2810	3	Y	42					132
							46	9									
10	3689	X	3370	-0-	-319	-0-	482	1	2873	3	Y	14	107	1			39
							15	9									
11	3570	X	3247	-0-	-323	-0-	428	1	2758	3	Y	55					94
							61	9									
12	3441	X	3297	-0-	-144	-0-	869	1	2398	3	Y	27					121
							30	9									
01	3441	X	2707	-0-	-734	-0-	221	1	2464	3	Y	20	102	1			39
							22	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
08	10230	X	7840	-0-	-2390	-0-	2034	1	5806	2	Y	-0-					158
09	9330	X	8812	-0-	-518	-0-	969	1	7843	2	Y	-0-					158
10	9486	X	8435	-0-	-1051	-0-	873	1	7562	2	Y	-0-					158
11	8790	X	6019	-0-	-2771	-0-	488	1	5531	2	Y	-0-					158
12	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	474	1	8514	2	Y	-0-					158
01	8680	X	6811	-0-	-1869	-0-	1112	1	5699	2	Y	-0-					158

CALLOW 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247722 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8904 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	1184	1	3215	3	Y	20	23	1			30
							22	9									
09	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	602	1	3511	3	Y	19	21	1			28
							21	9									
10	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	606	1	3501	3	Y	28	24	1			32
							31	9									
11	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	420	1	3231	3	Y	22					54
							24	9									
12	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	1035	1	3013	3	Y	27	25	1			56
							30	9									
01	4433	X	3872	-0-	-561	-0-	984	1	2863	3	Y	23	47	1			32
							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
08	3441	X	3321	-0-	-120	-0-	942	1	2339	3	Y	36					51
							40	9									
09	3330	X	3205	-0-	-125	-0-	514	1	2651	3	Y	36	64	1			23
							40	9									
10	3441	X	3201	-0-	-240	-0-	545	1	2600	3	Y	51					74
							56	9									
11	3330	X	2959	-0-	-371	-0-	431	1	2473	3	Y	50	63	1			61
							55	9									
12	3317	X	3158	-0-	-159	-0-	856	1	2248	3	Y	49	63	1			47
							54	9									
01	3317	X	3193	-0-	-124	-0-	918	1	2209	3	Y	60	66	1			41
							66	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	139	1	454	3	Y	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	38	1	309	3	Y	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	55	1	389	3	Y	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	35	1	347	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	321	-0-	-51	-0-	66	1	255	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	306	-0-	-128	-0-	59	1	247	3	Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250074 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9004 - 9342

08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	10	1	881	3	Y	-0-					21
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	958	3	4	9	Y	4					25
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	12	1	669	3	Y	23	36	1			12
							25	9									
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					12
12	961	N	892	-0-	-69	-0-	113	1	779	3	Y	-0-					12
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	76	1	865	3	Y	18					30
							20	9									

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251736 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8882 - 9304

08	3038	X	2959	-0-	-79	-0-	673	1	2285	3	Y	1					37
							1	9									
09	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	374	1	2588	3	Y	2					39
							2	9									
10	3038	X	2683	-0-	-355	-0-	337	1	2342	3	Y	4					43
							4	9									
11	2940	X	2895	-0-	-45	-0-	277	1	2614	3	Y	4					47
							4	9									
12	3007	N	2710	-0-	-297	-0-	618	1	2088	3	Y	4					51
							4	9									
01	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	570	1	2205	3	Y	-0-					51

BALL 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 251975 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9096 - 9392

08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	210	1	975	3	Y	3	122	1			32
							3	9									
09	1380	N	1336	-0-	-44	-0-	230	1	1071	3	Y	32					64
							35	9									
10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	323	1	1424	3	Y	41					105
							45	9									
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	243	1	1402	3	Y	44					149
							48	9									
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	487	1	1237	3	Y	5					154
							6	9									
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	654	1	1320	3	Y	5					159
							6	9									

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252625 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8848 - 9226

08	3751	X	3518	-0-	-233	-0-	801	1	2716	3	Y	1					37
							1	9									
09	3630	X	3289	-0-	-341	-0-	415	1	2872	3	Y	2					39
							2	9									
10	3751	X	3308	-0-	-443	-0-	416	1	2888	3	Y	4					43
							4	9									
11	3510	X	2828	-0-	-682	-0-	270	1	2554	3	Y	4					47
							4	9									
12	3503	X	3396	-0-	-107	-0-	775	1	2617	3	Y	4					51
							4	9									
01	3503	X	2934	-0-	-569	-0-	603	1	2331	3	Y	-0-					51

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3067	-0-	-250	-0-	671	1	2396	3	Y	-0-					26
09	3210	X	2542	-0-	-668	-0-	382	1	2116	3	Y	40					66
							44	9									
10	3317	X	2497	-0-	-820	-0-	2464	3	33	9	Y	30					96
11	3090	X	2896	-0-	-194	-0-	378	1	2501	3	Y	15	98	1			13
							17	9									
12	3069	X	2890	-0-	-179	-0-	740	1	2150	3	Y	-0-					13
01	3069	X	2755	-0-	-314	-0-	495	1	2155	3	Y	95					108
							105	9									

NAOMI 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252930 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9100 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2344	-0-	-756	5933	758	1	1568	3	Y	16					30
							18	9									
09	3000	N	2272	-0-	-728	5205	551	1	1721	3	Y	-0-					30
10	3100	N	2471	-0-	-629	4576	581	1	1890	3	Y	-0-					30
11	3000	N	1993	-0-	-1007	3569	395	1	1598	3	Y	-0-					30
12	3100	N	2326	-0-	-774	2795	763	1	1543	3	Y	18					48
							20	9									
01	3100	N	2301	-0-	-799	1996	821	1	1479	3	Y	1	44	1			5
							1	9									

INGRAM 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253475 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 8907 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2640	-0-	-460	10284	872	1	1750	3	Y	16					54
							18	9									
09	3000	N	2573	-0-	-427	9857	610	1	1945	3	Y	16					70
							18	9									
10	3100	N	2646	-0-	-454	9403	642	1	1979	3	Y	23					93
							25	9									
11	3000	N	2190	-0-	-810	8593	453	1	1679	3	Y	53	85	1			61
							58	9									
12	3100	N	2511	-0-	-589	8004	816	1	1667	3	Y	25					86
							28	9									
01	3100	N	2441	-0-	-659	7345	802	1	1628	3	Y	10					96
							11	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2259	-0-	-841	6885	560	1	1692	3	Y	6	52	1			29
							7	9									
09	3000	N	2132	-0-	-868	6017	282	1	1850	3	Y	-0-					29
10	3100	N	1838	-0-	-1262	4755	262	1	1576	3	Y	-0-					29
11	3000	N	2263	-0-	-737	4018	253	1	2010	3	Y	-0-					29
12	3100	N	2262	-0-	-838	3180	606	1	1656	3	Y	-0-					29
01	3100	N	2393	-0-	-707	2473	671	1	1722	3	Y	-0-					29

PANOLA 2 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254852 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8968 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	X	2293	-0-	-94	-0-	658	1	1627	3	Y	7	21	1			13
							8	9									
09	2310	X	1961	-0-	-349	-0-	330	1	1618	3	Y	12					25
							13	9									
10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	329	1	1730	3	Y	5					30
							6	9									
11	2220	N	1824	-0-	-396	-0-	247	1	1558	3	Y	17	33	1			14
							19	9									
12	2015	N	1622	-0-	-393	-0-	395	1	1216	3	Y	10					24
							11	9									
01	2077	N	1631	-0-	-446	-0-	377	1	1241	3	Y	12					36
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CALLOW 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255134 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8929 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	2525	-0-	-1195	-0-	674	1	1830	3	Y	19	23	1			29
							21	9									
09	3870	X	1899	-0-	-1971	-0-	275	1	1604	3	Y	18	20	1			27
							20	9									
10	3999	X	3274	-0-	-725	-0-	479	1	2765	3	Y	27	24	1			30
							30	9									
11	3870	X	3550	-0-	-320	-0-	406	1	3120	3	Y	22					52
							24	9									
12	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	875	1	2548	3	Y	27	24	1			55
							30	9									
01	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	852	1	2477	3	Y	23	46	1			32
							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
08	1302	N	1125	-0-	-177	-0-	13	1	1112	3	Y	-0-					15
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1360	3	3	9	Y	3					18
10	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	20	1	1179	3	Y	18	27	1			9
							20	9									
11	1080	N	885	-0-	-195	-0-	885	3			Y	-0-					9
12	1302	N	787	-0-	-515	-0-	100	1	687	3	Y	-0-					9
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	164	1	1870	3	Y	13					22
							14	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
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	412	1	1087	3	Y	10	18	1			19
							11	9									
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	239	1	1162	3	Y	27	28	1			18
							30	9									
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	239	1	1138	3	Y	20	19	1			19
							22	9									
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	169	1	1050	3	Y	17	9	1			27
							19	9									
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	359	1	1003	3	Y	15	20	1			22
							17	9									
*01	1395	N	1081	-0-	-314	-0-	275	1	781	3	Y	23	19	1			26
							25	9									

ASHTON 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257208 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8888 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3121	-0-	21	6678	734	1	2387	3	Y	-0-					16
09	3000	N	2719	-0-	-281	6397	299	1	2419	3	Y	1					17
							1	9									
10	3100	N	1994	-0-	-1106	5291	248	1	1746	3	Y	-0-					17
11	6784	X	1493	-0-	-5291	-0-	135	1	1357	3	Y	1					18
							1	9									
12	3038	X	2707	-0-	-331	-0-	557	1	2150	3	Y	-0-					18
01	3131	X	2712	-0-	-419	-0-	522	1	2190	3	Y	-0-					18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	311	1	1294	3	N	7	177	1			22
							8	9									
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	251	1	1287	3	N	-0-					22
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	249	1	1283	3	N	22					44
							24	9									
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	237	1	1237	3	N	-0-					44
12	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	247	1	1162	3	N	-0-					44
01	1488	N	1134	-0-	-354	-0-	211	1	923	3	N	-0-					44

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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	946	1	4394	3	N	-0-					107
09	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	934	1	4348	3	N	-0-					107
10	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	1041	1	4596	3	N	-0-					107
11	4890	X	4192	-0-	-698	-0-	618	1	3574	3	N	-0-	12	1			95
12	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	1544	1	3923	3	N	1					96
							1	9									
01	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	1779	1	3587	3	N	-0-					96

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
08	15097	X	12074	-0-	-3023	-0-	3302	1	8726	3	Y	42	81	1			82
							46	9									
09	14610	X	11749	-0-	-2861	-0-	1985	1	9637	3	Y	115	121	1			76
							127	9									
10	14167	X	11923	-0-	-2244	-0-	2049	1	9779	3	Y	86	81	1			81
							95	9									
11	12090	X	11238	-0-	-852	-0-	1546	1	9612	3	Y	73	40	1			114
							80	9									
12	12214	X	11572	-0-	-642	-0-	3027	1	8470	3	Y	68	87	1			95
							75	9									
01	12152	X	11345	-0-	-807	-0-	2926	1	8310	3	Y	99	83	1			111
							109	9									

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
08	3968	X	3817	-0-	-151	-0-	1050	1	2767	3	N	-0-					80
09	3840	X	3589	-0-	-251	-0-	588	1	3001	3	N	-0-					80
10	3968	X	3459	-0-	-509	-0-	585	1	2874	3	N	-0-					80
11	3750	X	3598	-0-	-152	-0-	543	1	3052	3	N	3					83
							3	9									
12	3875	X	3637	-0-	-238	-0-	1034	1	2603	3	N	-0-	70	1			13
01	3813	X	3392	-0-	-421	-0-	884	1	2508	3	N	-0-					13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PITTS A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283061 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9462 - 16028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15314	X	15314	-0-	-0-	-0-	4166	1	11010	3	Y	125	239	1			243
							138	9									
09	15101	X	15101	-0-	-0-	-0-	2514	1	12209	3	Y	344	360	1			227
							378	9									
10	15902	X	15902	-0-	-0-	-0-	2705	1	12912	3	Y	259	243	1			243
							285	9									
11	15401	X	15401	-0-	-0-	-0-	2101	1	13058	3	Y	220	120	1			343
							242	9									
12	16043	X	16043	-0-	-0-	-0-	4165	1	11654	3	Y	204	262	1			285
							224	9									
01	16301	X	16301	-0-	-0-	-0-	4160	1	11815	3	Y	296	248	1			333
							326	9									

INGRAM 2 UN-BEASLEY 3 UN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283142 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10528 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16244	X	15184	-0-	-1060	-0-	5001	1	10031	3	N	138					183
							152	9									
09	15720	X	14669	-0-	-1051	-0-	3484	1	11122	3	N	57	190	1			50
							63	9									
10	15438	X	15152	-0-	-286	-0-	3681	1	11352	3	N	108					158
							119	9									
11	14940	X	14424	-0-	-516	-0-	3049	1	11288	3	N	79	169	1			68
							87	9									
12	15438	X	15025	-0-	-413	-0-	4817	1	9839	3	N	335					403
							369	9									
01	15190	X	14026	-0-	-1164	-0-	4616	1	9368	3	N	38	172	1			269
							42	9									

CALLOW-BEASLEY-ROGERS-ASHTON WELL #: 1H RRCID -> 284969 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 9166 PERF.10304 - 18969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12276	X	5357	-0-	-6919	-0-	547	1	4759	3	N	46					228
							51	9									
09	9810	X	3	-0-	-9807	-0-	1	1	2	3	N	-0-					228
10	9610	X	16	-0-	-9594	-0-	5	1	11	3	N	-0-					228
11	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	88					316
12	5363	X	9	-0-	-5354	-0-	3	1	6	3	N	-0-					316
01	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					316

BECKHAM WELL #: 10H RRCID -> 286232 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9952 - 17252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37915	X	37915	-0-	-0-	-0-	7281	1	30342	3	N	265	318	1			37
							292	9									
09	37706	X	37706	-0-	-0-	-0-	6106	1	31289	3	N	283	193	1			127
							311	9									
10	36751	X	36751	-0-	-0-	-0-	5935	1	30589	3	N	206	220	1			113
							227	9									
11	35460	X	34785	-0-	-675	-0-	5582	1	29082	3	N	110	183	1			40
							121	9									
12	36991	X	36991	-0-	-0-	-0-	6371	1	30009	3	N	555	373	1			222
							611	9									
01	36642	X	33625	-0-	-3017	-0-	6186	1	27136	3	N	275	364	1			133
							303	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
VERA DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 287886 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10197 - 16557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46128	X	41216	-0-	-4912	-0-	7878	1	32832	3	Y	460	365	1			148
							506	9									
09	44640	X	39138	-0-	-5502	-0-	6308	1	32329	3	Y	455	559	1			44
							501	9									
10	44702	X	39828	-0-	-4874	-0-	6390	1	32937	3	Y	455	368	1			131
							501	9									
11	42270	X	35443	-0-	-6827	-0-	5634	1	29357	3	Y	411	383	1			159
							452	9									
12	42253	X	37831	-0-	-4422	-0-	6513	1	30679	3	Y	581	545	1			195
							639	9									
01	41230	X	36152	-0-	-5078	-0-	6625	1	29064	3	Y	421	562	1			54
							463	9									

BECKHAM-MAURITZEN-VERA DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 288184 COMPL. DATE 05/09/2020 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10202 - 14261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27218	X	25131	-0-	-2087	-0-	4776	1	19907	3	N	407	374	1			122
							448	9									
09	26340	X	23245	-0-	-3095	-0-	3735	1	19140	3	N	336	346	1			112
							370	9									
10	26815	X	23364	-0-	-3451	-0-	3736	1	19254	3	N	340	359	1			93
							374	9									
11	25230	X	22553	-0-	-2677	-0-	3566	1	18582	3	N	368	376	1			85
							405	9									
12	25761	X	22381	-0-	-3380	-0-	3840	1	18088	3	N	412	342	1			155
							453	9									
01	25141	X	21601	-0-	-3540	-0-	3917	1	17185	3	N	454	532	1			77
							499	9									

MAURITZEN-VERA DAVIS-BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 288586 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9905 - 17430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55614	X	50122	-0-	-5492	-0-	9444	1	39361	3	Y	1197	1285	1			149
							1317	9									
09	53190	X	45714	-0-	-7476	-0-	7254	1	37174	3	Y	1169	1126	1			192
							1286	9									
10	52917	X	47126	-0-	-5791	-0-	7403	1	38155	3	Y	1425	1368	1			249
							1568	9									
11	51210	X	43846	-0-	-7364	-0-	6909	1	35996	3	Y	855	945	1			159
							941	9									
12	51832	X	43096	-0-	-8736	-0-	7404	1	34876	3	Y	742	737	1			164
							816	9									
01	50127	X	42456	-0-	-7671	-0-	7734	1	33929	3	Y	721	734	1			151
							793	9									

THOR BLEWETT-BURK WELL #: 1H RRCID -> 291195 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10137 - 18108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63333	X	57286	-0-	-6047	-0-	10902	1	45434	3	N	864	846	1			105
							950	9									
09	61170	X	53656	-0-	-7514	-0-	8600	1	44074	3	N	893	754	1			244
							982	9									
10	59365	X	54521	-0-	-4844	-0-	8724	1	44965	3	N	756	769	1			231
							832	9									
11	57450	X	52853	-0-	-4597	-0-	8373	1	43624	3	N	778	740	1			269
							856	9									
12	60174	X	60174	-0-	-0-	-0-	10335	1	48677	3	N	1056	1111	1			214
							1162	9									
01	61842	X	61842	-0-	-0-	-0-	11343	1	49761	3	N	671	746	1			139
							738	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
VERA DAVIS-CHADWICK WELL #: 1H RRCID -> 291327 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9985 - 16178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	72137	X	61001	-0-	-11136	-0-	11609	1	48382	3	N	918	897	1			71
							1010	9									
09	68370	X	56896	-0-	-11474	-0-	9137	1	46826	3	N	848	734	1			185
							933	9									
10	67456	X	55112	-0-	-12344	-0-	8809	1	45402	3	N	819	939	1			65
							901	9									
11	63930	X	53716	-0-	-10214	-0-	8509	1	44335	3	N	793	758	1			100
							872	9									
12	65898	X	65898	-0-	-0-	-0-	11403	1	53711	3	N	713	757	1			56
							784	9									
01	66811	X	66811	-0-	-0-	-0-	12289	1	53915	3	N	552	565	1			43
							607	9									

BECKHAM WELL #: 11H RRCID -> 291373 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9971 - 15591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35743	X	32418	-0-	-3325	-0-	6137	1	25579	3	N	638	739	1			56
							702	9									
09	34590	X	28196	-0-	-6394	-0-	4486	1	22992	3	N	653	581	1			128
							718	9									
10	33664	X	33664	-0-	-0-	-0-	5413	1	27899	3	N	320	378	1			70
							352	9									
11	36514	X	36514	-0-	-0-	-0-	5742	1	29916	3	N	778	752	1			96
							856	9									
12	36057	X	36057	-0-	-0-	-0-	6141	1	28927	3	N	899	915	1			80
							989	9									
01	33666	X	33364	-0-	-302	-0-	6023	1	26426	3	N	832	722	1			190
							915	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. (I) GAS 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	88412	X	73816	-0-	-14596	-0-	14158	1	59007	3	N	592	534	1			162
							651	9									
09	84690	X	69290	-0-	-15400	-0-	11153	1	57156	3	N	892	927	1			127
							981	9									
10	83824	X	61776	-0-	-22048	-0-	9893	1	50988	3	N	814	716	1			225
							895	9									
11	80370	X	62176	-0-	-18194	-0-	9950	1	51845	3	N	346	522	1			49
							381	9									
12	78430	X	69591	-0-	-8839	-0-	12081	1	56901	3	N	554	546	1			57
							609	9									
01	73811	X	73778	-0-	-33	-0-	13586	1	59603	3	N	535	377	1			215
							589	9									

BURK-WEST BAY WELL #: 1H RRCID -> 291745 COMPL. DATE 04/21/2022 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9849 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13950	X	11481	-0-	-2469	-0-	2220	1	9250	3	N	10					103
							11	9									
09	12990	X	10620	-0-	-2370	-0-	1734	1	8884	3	N	2					105
							2	9									
10	12896	X	10774	-0-	-2122	-0-	1751	1	9023	3	N	-0-					105
11	11970	X	9960	-0-	-2010	-0-	1604	1	8356	3	N	-0-					105
12	11842	X	9891	-0-	-1951	-0-	1732	1	8157	3	N	2					107
							2	9									
01	11470	X	9176	-0-	-2294	-0-	1703	1	7473	3	N	-0-					107

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CASTLEBERRY-CHADWICK WELL #: 1H RRCID -> 292618 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9990 - 16664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	85529	X	77596	-0-	-7933	-0-	9382	1	67368	3	N	769	874	1			100
							846	9									
09	80070	X	71311	-0-	-8759	-0-	8280	1	61949	3	N	984	934	1			150
							1082	9									
10	82739	X	55277	-0-	-27462	-0-	6619	1	47823	3	N	759	765	1			144
							835	9									
11	79620	X	74308	-0-	-5312	-0-	9409	1	63973	3	N	842	944	1			42
							926	9									
12	79825	X	72247	-0-	-7578	-0-	8839	1	62386	3	N	929	725	1			246
							1022	9									
01	77593	X	67961	-0-	-9632	-0-	9437	1	57909	3	N	559	731	1			74
							615	9									

VERA DAVIS-BURK WELL #: 1H RRCID -> 293707 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9875 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	78492	X	58272	-0-	-20220	-0-	11131	1	46389	3	N	684	757	1			79
							752	9									
09	71100	X	52820	-0-	-18280	-0-	8505	1	43583	3	N	665	549	1			195
							732	9									
10	69316	X	51719	-0-	-17597	-0-	8290	1	42726	3	N	639	757	1			77
							703	9									
11	63120	X	46935	-0-	-16185	-0-	7450	1	38817	3	N	607	544	1			140
							668	9									
12	61814	X	51844	-0-	-9970	-0-	8967	1	42233	3	N	585	535	1			190
							644	9									
01	58280	X	51685	-0-	-6595	-0-	9480	1	41588	3	N	561	562	1			189
							617	9									

J BRADY-TATUM A WELL #: 1H RRCID -> 293741 COMPL. DATE 07/03/2022 TOTAL DEPTH 10009 PERF.10398 - 16902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	61287	X	48231	-0-	-13056	-0-	47079	3	1152	9	N	1047	878	1			261
09	53220	X	48935	-0-	-4285	-0-	48157	3	778	9	N	707	926	1			42
10	54994	X	35205	-0-	-19789	-0-	3833	1	30422	3	N	864	711	1			195
							950	9									
11	49830	X	38169	-0-	-11661	-0-	1403	1	35841	3	N	841	904	1			132
							925	9									
12	50809	X	38024	-0-	-12785	-0-	2367	1	34669	3	N	898	906	1			124
							988	9									
01	50561	X	19534	-0-	-31027	-0-	2585	1	16580	3	N	335	327	1			132
							369	9									

WILLIAMS A-TATUM A WELL #: 1H RRCID -> 293841 COMPL. DATE 07/03/2022 TOTAL DEPTH 9932 PERF.10345 - 17342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	85219	X	55574	-0-	-29645	-0-	54130	3	1444	9	N	1313	1398	1			94
09	74190	X	56146	-0-	-18044	-0-	54932	3	1214	9	N	1104	1078	1			120
10	73470	X	46416	-0-	-27054	-0-	5036	1	39965	3	N	1286	1231	1			175
							1415	9									
11	58590	X	44613	-0-	-13977	-0-	1633	1	41725	3	N	1141	1246	1			70
							1255	9									
12	60543	X	40460	-0-	-20083	-0-	2523	1	36946	3	N	901	895	1			76
							991	9									
01	58032	X	38629	-0-	-19403	-0-	5075	1	32549	3	N	914	754	1			236
							1005	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WEDGEWORTH ET AL-WILLIAMSON WELL #: 1H RRCID -> 294451 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10043 - 16007

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	133424	X	82394	-0-	-51030	-0-	10996	1	70806	3	N	538	535	1			88
							592	9									
09	129120	X	67462	-0-	-61658	-0-	9188	1	57723	3	N	501	496	1			93
							551	9									
10	108810	X	66575	-0-	-42235	-0-	12690	1	53459	3	N	387	372	1			108
							426	9									
11	105300	X	67004	-0-	-38296	-0-	22367	1	44172	3	N	423	374	1			157
							465	9									
12	95480	X	83050	-0-	-12430	-0-	13878	1	68487	3	N	623	570	1			210
							685	9									
01	82398	X	63233	-0-	-19165	-0-	9466	1	53283	3	N	440	378	1			272
							484	9									

JORDAN-WILLIAMSON WELL #: 1H RRCID -> 294526 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10321 - 14035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94085	X	44753	-0-	-49332	-0-	5971	1	38450	3	N	302	337	1			62
							332	9									
09	91050	X	31651	-0-	-59399	-0-	4311	1	27087	3	N	230	159	1			133
							253	9									
10	69037	X	44592	-0-	-24445	-0-	8511	1	35855	3	N	205	175	1			163
							226	9									
11	66810	X	50580	-0-	-16230	-0-	16958	1	33489	3	N	121	186	1			98
							133	9									
12	66900	X	66900	-0-	-0-	-0-	11251	1	55527	3	N	111	177	1			32
							122	9									
01	54139	X	54139	-0-	-0-	-0-	8135	1	45789	3	N	195	169	1			58
							215	9									

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 279284 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10060 - 10110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					67
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	295	1	983	3	N	-0-					67
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	100	1	822	3	N	-0-					67
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	177	1	938	3	N	-0-					67
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					67
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					67

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 279285 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10022 - 10090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					16
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	3	N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

DANCE-SAMPLE WELL #: 1H RRCID -> 284435 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10570 - 15920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24242	X	7309	-0-	-16933	-0-	7309	3			N	-0-					58
09	25363	X	25363	-0-	-0-	-0-	3636	1	21631	3	N	87					145
							96	9									
10	24242	X	23349	-0-	-893	-0-	5260	1	18089	3	N	-0-					145
11	21390	X	16968	-0-	-4422	-0-	3302	1	13666	3	N	-0-					145
12	24893	X	21354	-0-	-3539	-0-	3317	1	17938	3	N	90					235
							99	9									
01	24893	X	19646	-0-	-5247	-0-	4788	1	14858	3	N	-0-	188	1			47

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097193 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT UNIT WELL #: 2B RRCID -> 129950 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602

08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	3100	N	2675	-0-	-425	1487	166	1	2509	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2200	-0-	-800	687	149	1	2051	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	2483	-0-	-617	70	181	1	2302	2	N	-0-					-0-
11	2580	N	2000	-0-	-580	-0-	115	1	1885	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	1673	-0-	-590	-0-	96	1	1577	2	N	-0-					-0-
*01	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	141	1	2476	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

08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	62	1	934	2	N	-0-					-0-
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	76	1	1041	2	N	-0-					-0-
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	79	1	1010	2	N	-0-					-0-
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	56	1	916	2	N	-0-					-0-
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	73	1	1201	2	N	-0-					-0-
*01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	64	1	1121	2	N	-0-					-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129887 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 9850

08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	119	1	1798	2	N	-0-					-0-
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	115	1	1583	2	N	-0-					-0-
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	127	1	1616	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	98	1	1612	2	N	-0-					-0-
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	99	1	1625	2	N	-0-					-0-
*01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	91	1	1597	2	N	-0-					-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8644 - 9909

08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	81	1	1228	2	N	-0-					-0-
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	85	1	1168	2	N	-0-					-0-
10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	115	1	1463	2	N	-0-					-0-
11	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	143	1	2350	2	N	-0-					-0-
12	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	148	1	2429	2	N	-0-					-0-
*01	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	152	1	2654	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8486 - 8813

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

08	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	138	1	2082	2	N	-0-					-0-
09	2040	X	570	-0-	-1470	-0-	39	1	531	2	N	-0-					-0-
10	2108	X	1021	-0-	-1087	-0-	74	1	947	2	N	-0-					-0-
11	2040	X	888	-0-	-1152	-0-	51	1	837	2	N	-0-					-0-
12	2108	X	676	-0-	-1432	-0-	39	1	637	2	N	-0-					-0-
01	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	171	1	3000	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

08	3100	N	2539	-0-	-561	935	159	1	2380	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2332	-0-	-668	267	169	1	2163	2	N	-0-					-0-
10	2841	N	2574	-0-	-267	-0-	199	1	2375	2	N	-0-					-0-
11	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	164	1	2445	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	2346	-0-	-72	-0-	147	1	2199	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	2187	-0-	-293	-0-	138	1	2049	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 9608

08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
09	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
10	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
11	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2021

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 9932

08	3410	X	3159	-0-	-251	-0-	196	1	2963	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	3030	-0-	-270	-0-	205	1	2825	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	3275	-0-	-135	-0-	239	1	3036	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	2922	-0-	-378	-0-	168	1	2754	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	3264	-0-	-146	-0-	187	1	3077	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	3087	-0-	-199	-0-	167	1	2920	2	N	-0-					-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232198 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 8586 - 9898

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/31/2018

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694

08	2046	N	1582	-0-	-464	-0-	100	1	1482	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1459	-0-	-521	-0-	105	1	1354	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	115	1	1376	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1451	-0-	-79	-0-	91	1	1360	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1324	-0-	-195	-0-	83	1	1241	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1241	-0-	-247	-0-	78	1	1163	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 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
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	119	1	1795	2	N	-0-			-0-
09	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	150	1	2071	2	N	-0-			-0-
10	1891	N	1739	-0-	-152	-0-	127	1	1612	2	N	-0-			-0-
11	1860	N	1498	-0-	-362	-0-	86	1	1412	2	N	-0-			-0-
12	1984	N	1423	-0-	-561	-0-	82	1	1341	2	N	-0-			-0-
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	121	1	2128	2	N	-0-			-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, MOUZON GU WELL #: 1 RRCID -> 223581 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38

WESTMORELAND GU WELL #: 1 RRCID -> 227341 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9737 - 10462

08	0	N	1650	-0-	1650	1316	1650	2			Y	-0-			-0-
09	3000	N	1755	-0-	-1245	71	1755	2			Y	-0-			-0-
10	1837	N	1766	-0-	-71	-0-	1766	2			Y	-0-			-0-
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-			-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-

GRIGSBY PETROLEUM INC. 334135
DAVIS, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 200746 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8583 - 9527

08	1519	N	994	-0-	-525	-0-	994	2			N	-0-			49
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-			49
10	1550	N	1358	-0-	-192	-0-	1358	2			N	-0-			49
11	960	N	938	-0-	-22	-0-	938	2			N	-0-			49
12	1612	N	983	-0-	-629	-0-	983	2			N	-0-			49
01	1364	N	896	-0-	-468	-0-	896	2			N	-0-			49

DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549

08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-			50
09	1380	N	1202	-0-	-178	-0-	1202	2			N	-0-			50
10	1426	N	1231	-0-	-195	-0-	1231	2			N	-0-			50
11	1290	N	1195	-0-	-95	-0-	1195	2			N	-0-			50
12	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	1177	2			N	-0-			50
01	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	1162	2			N	-0-			50

DAVIS, S.L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562

08	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-			33
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-			33
10	589	N	326	-0-	-263	-0-	326	2			N	-0-			33
11	630	N	494	-0-	-136	-0-	494	2			N	-0-			33
12	620	N	419	-0-	-201	-0-	419	2			N	-0-			33
01	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2			N	-0-			33

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1620	3	3	9	N	3					46
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1525	3	4	9	N	4					50
10	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	1569	3	6	9	N	5					55
11	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	1520	3	6	9	N	5					60
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1594	3	9	9	N	8					68
01	1581	N	1457	-0-	-124	-0-	1455	3	2	9	N	2					70

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KJ ENERGY, LLC 469901
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228531 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 9650 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					3
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					3
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					3
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					3
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	4	1	23	2	N	-0-					3
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	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
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					8
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BRADY, DWAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238303 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9046 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4075	2	1	9	N	1	1	1			10
09	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3772	2	2	9	N	2	2	1			10
10	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3876	2	2	9	N	2	2	1			10
11	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	8	1	3927	2	N	3	3	1			10
							3	9									
12	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3839	2	2	9	N	2	2	1			10
01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3645	2	6	9	N	5	5	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	332	2	Y	2					17
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	6	1	276	2	Y	-0-					17
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	3 3	1 9	296	2	Y	3					20
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	338	2	Y	1					21
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18 1	1 9	303	2	Y	1					22
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					22

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
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	9 6	1 9	845	2	Y	5					46
09	720	N	691	-0-	-29	-0-	14	1	677	2	Y	-0-					46
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	9 8	1 9	836	2	Y	7					53
11	840	N	801	-0-	-39	-0-	2 2	1 9	797	2	Y	2					55
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	49 2	1 9	832	2	Y	2					57
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					57

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
08	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	1377	1	3067	3	Y	13					213
							14	9									
09	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	1122	1	2888	3	Y	-0-					213
10	4030	X	3806	-0-	-224	-0-	1031	1	2753	3	Y	20					233
							22	9									
11	3900	X	3054	-0-	-846	-0-	849	1	2205	3	Y	-0-					233
12	4030	X	1017	-0-	-3013	-0-	274	1	743	3	Y	-0-					233
01	4030	X	2417	-0-	-1613	-0-	643	1	1774	3	Y	-0-					233

HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908

08	186	N	156	-0-	-30	-0-	33	1	123	3	N	-0-					79
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	66	1	251	3	N	-0-					79
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	207	1	370	3	N	-0-					79
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	180	1	209	3	N	-0-					79
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	148	1	321	3	N	-0-					79
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	102	1	221	3	N	-0-					79

FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	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

08	217	N	65	-0-	-152	-0-	13	1	50	3	N	2					346
							2	9									
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	46	1	190	3	N	-0-					346
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	130	1	343	3	N	-0-					346
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	104	1	161	3	N	-0-					346
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	58	1	158	3	N	-0-					346
*01	310	N	179	-0-	-131	-0-	47	1	132	3	N	-0-					346

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018

08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	296	1	1195	3	N	-0-					14
09	1440	N	1386	-0-	-54	-0-	273	1	1113	3	N	-0-					14
10	1426	N	1115	-0-	-311	-0-	305	1	810	3	N	-0-					14
11	1440	N	1376	-0-	-64	-0-	537	1	839	3	N	-0-					14
12	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	361	1	989	3	N	-0-					14
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	381	1	1048	3	N	-0-					14

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910

08	1519	N	1062	-0-	-457	-0-	223	1	839	3	N	-0-					114
09	1380	N	767	-0-	-613	-0-	159	1	608	3	N	-0-					114
10	1302	N	946	-0-	-356	-0-	339	1	607	3	N	-0-					114
11	1020	N	860	-0-	-160	-0-	399	1	461	3	N	-0-					114
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	453	1	981	3	N	-0-					114
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	340	1	745	3	N	2					116
							2	9									

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
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	26	1	77	3	N	-0-					273
09	150	N	96	-0-	-54	-0-	22	1	66	3	N	7	179	1			101
							8	9									
10	93	N	52	-0-	-41	-0-	13	1	39	3	N	-0-					101
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	15	1	43	3	N	-0-					101
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	41	1	123	3	N	-0-					101
01	62	N	18	-0-	-44	-0-	5	1	13	3	N	-0-					101

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 227853 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8809 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	223	-0-	-87	-0-	47	1	176	3	N	-0-					180
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	166	1	630	3	N	-0-					180
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	169	1	303	3	N	-0-					180
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	142	1	165	3	N	-0-					180
12	496	N	354	-0-	-142	-0-	112	1	242	3	N	-0-					180
01	465	N	212	-0-	-253	-0-	66	1	146	3	N	-0-					180

BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737

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

BRANNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236146 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8733 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	24	1	72	3	N	-0-					245
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	14	1	42	3	N	-0-					245
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	13	1	38	3	N	5					250
							6	9									
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	16	1	46	3	N	-0-					250
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	23	1	66	3	N	-0-					250
01	62	N	19	-0-	-43	-0-	5	1	14	3	N	-0-					250

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159301 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9150 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER "E" WELL #: 4 RRCID -> 160587 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8674 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2023 - WELL PLUGGED 11/10/23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WERNER-LAGRONE WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 222017 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 T RRCID -> 227725 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 9211

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARROLL, A. E. WELL #: 3H RRCID -> 267672 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10245 - 13246

08	8866 X	6613	-0-	-2253	-0-	6599	3	14	9	N	13	13	1			-0-
09	8580 X	8369	-0-	-211	-0-	8350	3	19	9	N	17	17	1			-0-
10	8866 X	8759	-0-	-107	-0-	8740	3	19	9	N	17	17	1			-0-
11	8100 X	7484	-0-	-616	-0-	7467	3	17	9	N	15	15	1			-0-
12	8649 X	6867	-0-	-1782	-0-	6839	3	28	9	N	25	25	1			-0-
01	8773 X	6755	-0-	-2018	-0-	6730	3	25	9	N	23	23	1			-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 1H RRCID -> 270548 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103

08	16272 X	16272	-0-	-0-	-0-	16193	3	79	9	N	72	72	1			-0-
09	15142 X	15142	-0-	-0-	-0-	15067	3	75	9	N	68	68	1			-0-
10	15035 X	15035	-0-	-0-	-0-	14961	3	74	9	N	67	67	1			-0-
11	13750 X	13750	-0-	-0-	-0-	13682	3	68	9	N	62	62	1			-0-
12	15552 X	15552	-0-	-0-	-0-	15414	3	138	9	N	125	125	1			-0-
01	14136 X	9490	-0-	-4646	-0-	9400	3	90	9	N	82	82	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10200 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20239	X	20239	-0-	-0-	-0-	550	1	6072	2	Y	23	20	1			17
							13592	5	25	9							
09	17012	X	17012	-0-	-0-	-0-	398	1	4052	2	Y	16	16	1			17
							12544	5	18	9							
10	13981	X	13737	-0-	-244	-0-	65	1	1017	2	Y	2	3	1			16
							12653	5	2	9							
11	13530	X	12682	-0-	-848	-0-	65	1	1017	2	Y	2	2	1			16
							11598	5	2	9							
12	13981	X	6338	-0-	-7643	-0-	267	2	6071	5	Y	-0-					16
01	13981	X	-0-	-0-	-13981	-0-					Y	-0-					16

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275985 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10270 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25080	X	25080	-0-	-0-	-0-	1292	1	14248	2	Y	122	106	1			47
							9406	5	134	9							
09	25601	X	25601	-0-	-0-	-0-	1371	1	13947	2	Y	122	126	1			43
							10149	5	134	9							
10	27901	X	27901	-0-	-0-	-0-	970	1	15291	2	Y	120	118	1			45
							11508	5	132	9							
11	31085	X	31085	-0-	-0-	-0-	970	1	15291	2	Y	106	92	1			59
							14707	5	117	9							
12	30006	X	30006	-0-	-0-	-0-	15178	2	14705	5	Y	112	112	1			59
							123	9									
*01	28051	X	28051	-0-	-0-	-0-	13028	2	14909	5	Y	104	115	1			48
							114	9									

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277585 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10310 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25613	X	25613	-0-	-0-	-0-	1695	1	18694	2	Y	-0-					-0-
							5224	5									
09	24672	X	24672	-0-	-0-	-0-	1755	1	17855	2	Y	-0-					-0-
							5062	5									
10	26415	X	26415	-0-	-0-	-0-	1144	1	18034	2	Y	-0-					-0-
							7237	5									
11	30275	X	30275	-0-	-0-	-0-	1144	1	18034	2	Y	-0-					-0-
							11097	5									
12	31448	X	31448	-0-	-0-	-0-	18099	2	13290	5	Y	54	41	1			13
							59	9									
*01	30611	X	30611	-0-	-0-	-0-	19805	2	10705	5	Y	92	102	1			3
							101	9									

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
08	25808	X	25808	-0-	-0-	-0-	1231	1	13584	2	Y	18	16	1			13
							10973	5	20	9							
09	25260	X	25260	-0-	-0-	-0-	1232	1	12541	2	Y	18	18	1			13
							11467	5	20	9							
10	26354	X	26354	-0-	-0-	-0-	825	1	13008	2	Y	15	15	1			13
							12504	5	17	9							
11	24274	X	24274	-0-	-0-	-0-	825	1	13008	2	Y	14	12	1			15
							10426	5	15	9							
12	30766	X	30766	-0-	-0-	-0-	13020	2	17710	5	Y	33	33	1			15
							36	9									
*01	16344	X	16344	-0-	-0-	-0-	6258	2	10062	5	Y	22	25	1			12
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278098 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10100 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18941	X	1339	-0-	-17602	-0-	4	1	573	2	Y	1	1	1			15
							761	5	1	9							
09	19320	X	10654	-0-	-8666	-0-	7762	2	2885	5	Y	6	6	1			15
							7	9									
10	19964	X	14052	-0-	-5912	-0-	743	1	11819	2	Y	21	23	1			13
							1467	5	23	9							
11	19320	X	3765	-0-	-15555	-0-	9	1	1246	2	Y	10	9	1			14
							2499	5	11	9							
12	14477	X	13497	-0-	-980	-0-	659	1	8763	2	Y	106	100	1			20
							3958	5	117	9							
01	16350	X	16350	-0-	-0-	-0-	1090	1	12337	2	Y	137	146	1			11
							2772	5	151	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
08	15686	X	2506	-0-	-13180	-0-	1	1	127	2	Y	-0-					35
							2378	5									
09	15180	X	6400	-0-	-8780	-0-	1225	2	5174	5	Y	1	1	1			35
							1	9									
10	12772	X	11911	-0-	-861	-0-	200	1	3180	2	Y	9	10	1			34
							8521	5	10	9							
11	11040	X	10434	-0-	-606	-0-	15	1	2070	2	Y	9	9	1			34
							8339	5	10	9							
12	16030	X	16030	-0-	-0-	-0-	273	1	3635	2	Y	125	118	1			41
							11984	5	138	9							
*01	14283	X	14283	-0-	-0-	-0-	321	1	3637	2	Y	105	111	1			35
							10209	5	116	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
08	16913	X	16913	-0-	-0-	-0-	988	1	10893	2	Y	-0-					3
							5032	5									
09	18021	X	18021	-0-	-0-	-0-	1017	1	10352	2	Y	-0-					3
							6652	5									
10	20700	X	20700	-0-	-0-	-0-	559	1	8812	2	Y	-0-					3
							11329	5									
11	20272	X	20272	-0-	-0-	-0-	559	1	8812	2	Y	-0-					3
							10901	5									
12	29139	X	29139	-0-	-0-	-0-	10959	2	18170	5	Y	9	9	1			3
							10	9									
*01	27254	X	27254	-0-	-0-	-0-	14735	2	12497	5	Y	20	22	1			1
							22	9									

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 279937 COMPL. DATE 12/25/2015 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10200 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17121	X	17121	-0-	-0-	-0-	92	1	13348	2	Y	31	29	1			17
							3647	5	34	9							
09	19578	X	19578	-0-	-0-	-0-	11305	2	8250	5	Y	21	19	1			19
							23	9									
10	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	448	1	7113	2	Y	21	24	1			16
							6731	5	23	9							
11	15015	X	15015	-0-	-0-	-0-	60	1	8240	2	Y	18	16	1			18
							6695	5	20	9							
12	14880	X	14880	-0-	-0-	-0-	518	1	6887	2	Y	2	2	1			18
							7473	5	2	9							
*01	24400	X	24400	-0-	-0-	-0-	821	1	9290	2	Y	3	3	1			18
							14286	5	3	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 280065 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10127 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24072	X	24072	-0-	-0-	-0-	94	1	13577	2	Y	62	57	1			24
							10333	5	68	9							
09	19685	X	19685	-0-	-0-	-0-	12320	2	7317	5	Y	44	41	1			27
							48	9									
10	23191	X	23191	-0-	-0-	-0-	666	1	10593	2	Y	70	79	1			18
							11855	5	77	9							
11	24564	X	24564	-0-	-0-	-0-	78	1	10631	2	Y	43	39	1			22
							13808	5	47	9							
12	23330	X	23330	-0-	-0-	-0-	787	1	10465	2	Y	45	42	1			25
							12028	5	50	9							
*01	23414	X	23414	-0-	-0-	-0-	906	1	10253	2	Y	38	41	1			22
							12213	5	42	9							

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
08	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	16	1	2344	2	Y	3	3	1			8
							7136	5	3	9							
09	15959	X	15959	-0-	-0-	-0-	2545	2	13412	5	Y	2	2	1			8
							2	9									
10	15927	X	15927	-0-	-0-	-0-	253	1	4022	2	Y	7	8	1			7
							11644	5	8	9							
11	16323	X	16323	-0-	-0-	-0-	26	1	3619	2	Y	5	4	0			8
							12672	5	6	9							
12	16640	X	16640	-0-	-0-	-0-	290	1	3854	2	Y	1	1	1			8
							12495	5	1	9							
01	14865	X	14865	-0-	-0-	-0-	322	1	3645	2	Y	1	1	1			8
							10897	5	1	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
08	18432	X	18432	-0-	-0-	-0-	95	1	1046	2	Y	4	3	1			9
							17287	5	4	9							
09	16020	X	16020	-0-	-0-	-0-	139	1	1411	2	Y	5	6	1			8
							14464	5	6	9							
10	16261	X	16261	-0-	-0-	-0-	144	1	2273	2	Y	8	8	1			8
							13835	5	9	9							
11	16093	X	16093	-0-	-0-	-0-	144	1	2273	2	Y	8	7	1			9
							13667	5	9	9							
12	16317	X	16317	-0-	-0-	-0-	3290	2	13021	5	Y	5	5	1			9
							6	9									
01	20145	X	20145	-0-	-0-	-0-	176	2	19968	5	Y	1	1	1			9
							1	9									

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283471 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10814 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28646	X	28646	-0-	-0-	-0-	1934	1	21339	2	Y	104	90	1			15
							5259	5	114	9							
09	27786	X	27786	-0-	-0-	-0-	1909	1	19432	2	Y	97	100	1			12
							6338	5	107	9							
10	34389	X	34389	-0-	-0-	-0-	1618	1	25510	2	Y	114	112	1			14
							7136	5	125	9							
11	33834	X	33834	-0-	-0-	-0-	1618	1	25510	2	Y	107	92	1			29
							6588	5	118	9							
12	35970	X	35970	-0-	-0-	-0-	29176	2	6711	5	Y	75	75	1			29
							83	9									
*01	27996	X	27996	-0-	-0-	-0-	25216	2	2677	5	Y	94	105	1			18
							103	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
08	20510	X	20510	-0-	-0-	-0-	1602	1	17666	2	Y	47	40	1			20
							1190	5	52	9							
09	21714	X	21714	-0-	-0-	-0-	1562	1	15892	2	Y	42	44	1			18
							4214	5	46	9							
10	22171	X	22171	-0-	-0-	-0-	1057	1	16678	2	Y	40	40	1			18
							4392	5	44	9							
11	22040	X	22040	-0-	-0-	-0-	1057	1	16678	2	Y	37	32	1			23
							4264	5	41	9							
12	22353	X	22353	-0-	-0-	-0-	18192	2	4118	5	Y	39	39	1			23
							43	9									
01	22458	X	22458	-0-	-0-	-0-	15640	2	6764	5	Y	49	54	1			18
							54	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
08	16423	X	16423	-0-	-0-	-0-	16423	5			Y	-0-					26
09	16116	X	16116	-0-	-0-	-0-	9	2	16107	5	Y	-0-					26
10	27862	X	27862	-0-	-0-	-0-	89	1	3500	2	Y	-0-	26	1			-0-
							24273	5									
11	29886	X	29886	-0-	-0-	-0-	152	1	3462	2	Y	-0-					-0-
							26272	5									
12	31685	X	31685	-0-	-0-	-0-	167	1	3398	2	Y	-0-					-0-
							28120	5									
*01	28965	X	28965	-0-	-0-	-0-	1220	1	9421	2	Y	-0-					-0-
							18324	5									

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
08	45212	X	45212	-0-	-0-	-0-	1015	1	40044	2	Y	330	304	1			111
							3790	5	363	9							
09	45253	X	45253	-0-	-0-	-0-	1212	1	40968	2	Y	297	277	1			131
							2746	5	327	9							
10	46537	X	46537	-0-	-0-	-0-	873	1	34399	2	Y	413	409	1			135
							10811	5	454	9							
11	42068	X	42068	-0-	-0-	-0-	1466	1	33339	2	Y	347	348	1			134
							6881	5	382	9							
12	41738	X	41738	-0-	-0-	-0-	1815	1	37020	2	Y	319	255	1			198
							2552	5	351	9							
01	39680	X	32350	-0-	-7330	-0-	3424	1	26447	2	Y	229	289	1			138
							2227	5	252	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
08	45043	X	39538	-0-	-5505	-0-	39406	3	132	9	N	120	120	1			-0-
09	43590	X	38561	-0-	-5029	-0-	38431	3	130	9	N	118	118	1			-0-
10	43989	X	40016	-0-	-3973	-0-	39883	3	133	9	N	121	121	1			-0-
11	40080	X	37923	-0-	-2157	-0-	37795	3	128	9	N	116	116	1			-0-
12	41416	X	39588	-0-	-1828	-0-	39541	3	47	9	N	43	43	1			-0-
01	40021	X	39304	-0-	-717	-0-	39253	3	51	9	N	46	46	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
08	32783	X	32783	-0-	-0-	-0-	222	1	32211	2	Y	300	279	1			107
							20	5	330	9							
09	32575	X	32575	-0-	-0-	-0-	32310	3	265	9	Y	241	219	1			129
10	29171	X	6498	-0-	-22673	-0-	251	1	3990	2	Y	62	70	1			121
							2189	5	68	9							
11	28230	X	989	-0-	-27241	-0-	1	1	160	2	Y	1	1	1			121
							827	5	1	9							
12	29171	X	-0-	-0-	-29171	-0-					Y	-0-					121
01	29171	X	23750	-0-	-5421	-0-	964	1	10917	2	Y	90	95	1			116
							11770	5	99	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
08	24724	X	24724	-0-	-0-	-0-	88	1	12832	2	Y	14	13	1			9
							11789	5	15	9							
09	25134	X	25134	-0-	-0-	-0-	12116	2	13006	5	Y	11	10	1			10
							12	9									
10	25279	X	25279	-0-	-0-	-0-	621	1	9870	2	Y	15	17	1			8
							14771	5	17	9							
11	23280	X	22694	-0-	-586	-0-	75	1	10251	2	Y	10	9	1			9
							12357	5	11	9							
12	24595	X	24595	-0-	-0-	-0-	816	1	10849	2	Y	15	14	1			10
							12913	5	17	9							
*01	25843	X	25843	-0-	-0-	-0-	937	1	10610	2	Y	13	14	1			9
							14282	5	14	9							

WIENER CV PSA WELL #: 2H RRCID -> 286900 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10124 - 15527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28551	X	21176	-0-	-7375	-0-	88	1	12706	2	Y	34	32	1			17
							8345	5	37	9							
09	27630	X	20322	-0-	-7308	-0-	11740	2	8554	5	Y	25	22	1			20
							28	9									
10	25265	X	25141	-0-	-124	-0-	1000	1	15894	2	Y	8	9	1			19
							8238	5	9	9							
11	25052	X	25052	-0-	-0-	-0-	131	1	17936	2	Y	44	40	1			23
							6937	5	48	9							
12	26647	X	26647	-0-	-0-	-0-	1321	1	17568	2	Y	3	3	1			23
							7755	5	3	9							
01	25141	X	23529	-0-	-1612	-0-	1352	1	15306	2	Y	2	2	1			23
							6869	5	2	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
08	32743	X	32743	-0-	-0-	-0-	224	1	32442	2	Y	6	5	1			443
							70	5	7	9							
09	32220	X	32220	-0-	-0-	-0-	31401	2	815	5	Y	4	4	1			443
							4	9									
10	33714	X	33714	-0-	-0-	-0-	1937	1	30797	2	Y	31	53	1			421
							946	5	34	9							
11	28200	X	26577	-0-	-1623	-0-	191	1	26166	2	Y	198	163	1			456
							2	5	218	9							
12	32197	X	32197	-0-	-0-	-0-	2233	1	29703	2	Y	237	224	1			469
							261	9									
01	30500	X	30500	-0-	-0-	-0-	2437	1	27588	2	Y	186	196	1			459
							270	5	205	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
08	13640	X	3570	-0-	-10070	-0-	16	1	2371	2	Y	3	3	1			19
							1180	5	3	9							
09	11190	X	7472	-0-	-3718	-0-	5124	2	2342	5	Y	5	4	1			20
							6	9									
10	18744	X	18744	-0-	-0-	-0-	793	1	12604	2	Y	60	68	1			12
							5281	5	66	9							
11	16478	X	16478	-0-	-0-	-0-	88	1	12119	2	Y	16	15	1			13
							4253	5	18	9							
12	28406	X	28406	-0-	-0-	-0-	1453	1	19320	2	Y	21	20	1			14
							7610	5	23	9							
*01	23748	X	23748	-0-	-0-	-0-	1407	1	15922	2	Y	17	18	1			13
							6400	5	19	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
08	30194	X	18091	-0-	-12103	-0-	79	1	11409	2	Y	71	66	1			55
							6525	5	78	9							
09	31239	X	31239	-0-	-0-	-0-	17125	2	14018	5	Y	87	79	1			63
							96	9									
10	30194	X	21297	-0-	-8897	-0-	510	1	8105	2	Y	62	70	1			55
							12614	5	68	9							
11	28996	X	28996	-0-	-0-	-0-	135	1	18450	2	Y	104	96	1			63
							10297	5	114	9							
12	30194	X	29057	-0-	-1137	-0-	1429	1	19004	2	Y	55	52	1			66
							8563	5	61	9							
01	30194	X	28164	-0-	-2030	-0-	1744	1	19745	2	Y	50	53	1			63
							6620	5	55	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
08	32036	X	32036	-0-	-0-	-0-	216	1	31417	2	Y	366	303	1			172
							403	9									
09	30997	X	30997	-0-	-0-	-0-	30678	3	319	9	Y	290	243	1			219
10	31576	X	31576	-0-	-0-	-0-	1837	1	29205	2	Y	485	548	1			156
							534	9									
11	32944	X	32944	-0-	-0-	-0-	236	1	32343	2	Y	332	274	1			214
							365	9									
12	32629	X	32629	-0-	-0-	-0-	2260	1	30051	2	Y	289	246	1			257
							318	9									
01	31937	X	31937	-0-	-0-	-0-	2570	1	29094	2	Y	248	263	1			242
							273	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
08	34782	X	26493	-0-	-8289	-0-	2178	1	24019	2	Y	269	233	1			59
							296	9									
09	33660	X	25994	-0-	-7666	-0-	2298	1	23391	2	Y	277	286	1			50
							305	9									
10	34782	X	26539	-0-	-8243	-0-	1566	1	24690	2	Y	257	255	1			52
							283	9									
11	32880	X	26540	-0-	-6340	-0-	1566	1	24690	2	Y	258	223	1			87
							284	9									
12	30558	X	30558	-0-	-0-	-0-	30197	3	361	9	Y	328	330	1			85
01	28626	X	28626	-0-	-0-	-0-	28459	3	167	9	Y	152	167	1			70

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
08	39091	X	34326	-0-	-4765	-0-	2836	1	31289	2	Y	183	158	1			54
							201	9									
09	37830	X	31580	-0-	-6250	-0-	2808	1	28574	2	Y	180	186	1			48
							198	9									
10	39091	X	29145	-0-	-9946	-0-	1728	1	27259	2	Y	144	145	1			47
							158	9									
11	37080	X	29134	-0-	-7946	-0-	1728	1	27259	2	Y	134	115	1			66
							147	9									
12	38843	X	38843	-0-	-0-	-0-	38603	3	240	9	Y	218	219	1			65
*01	36628	X	36628	-0-	-0-	-0-	36486	3	142	9	Y	129	143	1			51

SABINE ROYALTY ALO 4 WELL #: 4H RRCID -> 293075 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9751 - 16189

08	39076	X	39076	-0-	-0-	-0-	3200	1	35303	2	Y	521	451	1			110
							573	9									
09	36600	X	36507	-0-	-93	-0-	3216	1	32724	2	Y	515	533	1			92
							567	9									
10	37820	X	36577	-0-	-1243	-0-	2151	1	33917	2	Y	463	461	1			94
							509	9									
11	36600	X	36537	-0-	-63	-0-	2151	1	33917	2	Y	426	367	1			153
							469	9									
12	37820	X	33230	-0-	-4590	-0-	32689	3	541	9	Y	492	507	1			138
*01	42070	X	42070	-0-	-0-	-0-	41488	3	582	9	Y	529	586	1			81

PACE CV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294618 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 9279 PERF. 9730 - 15877

08	30876	X	-0-	-0-	-30876	-0-					Y	-0-					86
09	29880	X	-0-	-0-	-29880	-0-					Y	-0-					86
10	30876	X	-0-	-0-	-30876	-0-					Y	-0-					86
11	17760	X	-0-	-0-	-17760	-0-					Y	-0-	86	1			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-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

08	351695	X	162856	-0-	-188839	-0-	3997	1	157727	2	Y	1029	947	1			143
							1132	9									
09	170490	X	157329	-0-	-13161	-0-	4493	1	151899	2	Y	852	805	1			190
							937	9									
10	176173	X	137175	-0-	-38998	-0-	3360	1	132450	2	Y	1241	1202	1			229
							1365	9									
11	168300	X	115402	-0-	-52898	-0-	4816	1	109565	2	Y	928	845	1			312
							1021	9									
12	168826	X	132391	-0-	-36435	-0-	6146	1	125351	2	Y	813	650	1			475
							894	9									
01	162843	X	91395	-0-	-71448	-0-	10398	1	80300	2	Y	634	801	1			308
							697	9									

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 4R RRCID -> 222768 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9518 - 9659

08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					59
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	617	-0-	-189	-0-	599	2	18	9	N	16					157
09	750	N	693	-0-	-57	-0-	664	2	29	9	N	26	4	8			179
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	677	2	22	9	N	20	7	8			192
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	632	2	33	9	N	30	5	8			217
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	691	2	44	9	N	40	193	1	17	8	47
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	747	2	48	9	N	44	17	8			74

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1473	-0-	-1627	2589	1469	2	4	9	N	4					164
09	3000	N	2157	-0-	-843	1746	2151	2	6	9	N	5	2	8			167
10	3100	N	2129	-0-	-971	775	2111	2	18	9	N	16	145	1	1	8	37
11	3000	N	2306	-0-	-694	81	2292	2	14	9	N	13					50
12	2232	N	2098	-0-	-134	-0-	2081	2	17	9	N	15	3	8			62
01	2139	N	2008	-0-	-131	-0-	1983	2	25	9	N	23	5	8			80

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
WIENER-OWEN WELL #: 1 RRCID -> 232279 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5200 - 5266

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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	60 31	1 9	1167	2	Y	28	30	1			4
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	64 35	1 9	1232	2	Y	32	34	1			2
10	1333	N	838	-0-	-495	-0-	40 22	1 9	776	2	Y	20	20	1			2
11	1230	N	779	-0-	-451	-0-	37 23	1 9	719	2	Y	21	21	1			2
12	1364	N	805	-0-	-559	-0-	39 21	1 9	745	2	Y	19	18	1			3
*01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	46 47	1 9	882	2	Y	43	42	1			4

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 072750 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8420 - 8608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	18	1	349	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	17	1	334	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	342	-0-	-30	-0-	17	1	325	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	17	1	325	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	19	1	351	2	Y	-0-					-0-
*01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	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
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	4	1	76	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 073084 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8598 - 8851

08	682	N	614	-0-	-68	-0-	30	1	584	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	520	-0-	-140	-0-	26	1	494	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	661	-0-	-83	-0-	32	1	629	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	562	-0-	-38	-0-	28	1	534	2	Y	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	30	1	573	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	441	-0-	-210	-0-	22	1	419	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 073085 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8942 - 9785

08	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	205	1	3047	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	3136	-0-	-134	-0-	201	1	2935	2	Y	-0-					-0-
10	3379	X	2863	-0-	-516	-0-	191	1	2672	2	Y	-0-					-0-
11	3270	X	3052	-0-	-218	-0-	201	1	2851	2	Y	-0-					-0-
12	3255	X	2263	-0-	-992	-0-	152	1	2111	2	Y	-0-					-0-
*01	2325	X	2313	-0-	-12	-0-	171	1	2142	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 073439 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8353 - 9507

08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	24	1	456	2	Y	8	12	1			1
							9	9									
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	30	1	563	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
10	589	N	566	-0-	-23	-0-	27	1	528	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	39	1	753	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	42	1	814	2	Y	18	16	1			3
							20	9									
*01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	31	1	581	2	Y	13	15	1			1
							14	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 074298 COMPL. DATE 05/28/1977 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8340 - 9494

08	155	N	141	-0-	-14	-0-	7	1	130	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
11	150	N	20	-0-	-130	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	9	1	161	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
CAMERON UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 074299 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8670 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	49	1	935	2	Y	-0-					-0-
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	47	1	907	2	Y	-0-					-0-
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	47	1	926	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	948	-0-	-12	-0-	47	1	901	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	957	-0-	-35	-0-	48	1	909	2	Y	-0-					-0-
*01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	48	1	923	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 074300 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9588 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
*01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076945 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8490 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	43	1	841	2	Y	24	26	1			4
							26	9									
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	43	1	837	2	Y	26	28	1			2
							29	9									
10	1054	N	900	-0-	-154	-0-	42	1	830	2	Y	25	24	1			3
							28	9									
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	43	1	820	2	Y	29	30	1			2
							32	9									
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	46	1	871	2	Y	27	25	1			4
							30	9									
01	899	N	887	-0-	-12	-0-	42	1	815	2	Y	27	28	1			3
							30	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 076946 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8314 - 9542

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

BURNETT UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 077543 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8351 - 8566

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

BURNETT UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 077600 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	19	1	358	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	Y	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	139	-0-	-202	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	143	-0-	-198	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 077858 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8434 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	58	1	1135	2	Y	61	52	1			9
							67	9									
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	57	1	1088	2	Y	63	68	1			4
							69	9									
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	57	1	1110	2	Y	64	60	1			8
							70	9									
11	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	56	1	1081	2	Y	69	72	1			5
							76	9									
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	59	1	1131	2	Y	67	62	1			10
							74	9									
01	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	57	1	1091	2	Y	70	73	1			7
							77	9									

BROWN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 077859 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8494 - 9525

08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	47	1	904	2	Y	-0-					-0-
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	75	1	1452	2	Y	-0-					-0-
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	41	1	814	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	652	-0-	-68	-0-	32	1	620	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	546	-0-	-198	-0-	27	1	519	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	462	-0-	-282	-0-	23	1	439	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 077985 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 9648

08	1147	N	959	-0-	-188	-0-	47	1	898	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	51	1	966	2	Y	16	17	1			1
							18	9									
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	49	1	974	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	53	1	1014	2	Y	18	19	1			1
							20	9									
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	55	1	1056	2	Y	19	17	1			3
							21	9									
*01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	48	1	910	2	Y	-0-	3	1			-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 078500 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9647

08	124	N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	137	-0-	-43	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	105	-0-	-50	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 114692 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513

08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	30	1	586	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	579	-0-	-21	-0-	28	1	551	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	581	-0-	-39	-0-	28	1	553	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	529	-0-	-71	-0-	26	1	503	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	563	-0-	-26	-0-	28	1	535	2	Y	-0-					-0-
*01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	33	1	614	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 #: 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
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	20	1	379	2	Y	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	378	2	Y	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	21	1	399	2	Y	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	23	1	443	2	Y	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	416	2	Y	-0-					-0-
*01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	22	1	407	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132435 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963

08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	170	-0-	-40	-0-	10	1	160	2	Y	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	107	-0-	-103	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	11	1	140	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 133066 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8437 - 9621

08	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	71 20	1 9	1365	2	Y	18	18	1			3
09	1470	N	1447	-0-	-23	-0-	71 20	1 9	1356	2	Y	18	20	1			1
10	1767	N	1706	-0-	-61	-0-	81 25	1 9	1600	2	Y	23	21	1			3
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	81 26	1 9	1562	2	Y	24	25	1			2
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	86 46	1 9	1641	2	Y	42	38	1			6
*01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	86 53	1 9	1647	2	Y	48	49	1			5

BURNETT UNIT 7 WELL #: 17 RRCID -> 133474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 9590

08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	56 34	1 9	1076	2	Y	31	26	1			5
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	56 35	1 9	1083	2	Y	32	35	1			2
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	52 34	1 9	1015	2	Y	31	29	1			4
11	1050	N	984	-0-	-66	-0-	47 33	1 9	904	2	Y	30	32	1			2
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	59 37	1 9	1118	2	Y	34	31	1			5
01	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	50 35	1 9	952	2	Y	32	34	1			3

CAMERON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 133475 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8256 - 8882

08	589	N	478	-0-	-111	-0-	24	1	454	2	Y	-0-	6	1			-0-
09	570	N	464	-0-	-106	-0-	23	1	441	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	470	-0-	-88	-0-	23	1	447	2	Y	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	24	1	453	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	452	-0-	-13	-0-	23	1	429	2	Y	-0-					-0-
*01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	25	1	478	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1891	N	1703	-0-	-188	-0-	84	1	1619	2	Y	-0-					-0-
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	84	1	1609	2	Y	-0-					-0-
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	90	1	1767	2	Y	-0-					-0-
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	89	1	1713	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1668	-0-	-68	-0-	82	1	1566	2	Y	18	15	1			3
							20	9									
*01	1705	N	1341	-0-	-364	-0-	66	1	1257	2	Y	16	17	1			2
							18	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 7 RRCID -> 135115 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8408 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	73	1	1423	2	Y	55	47	1			8
							61	9									
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	75	1	1448	2	Y	61	65	1			4
							67	9									
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	77	1	1521	2	Y	64	59	1	1	8	8
							70	9									
11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	96	1	1856	2	Y	86	88	1			6
							95	9									
12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	93	1	1789	2	Y	77	71	1	1	8	11
							85	9									
01	992	N	987	-0-	-5	-0-	47	1	894	2	Y	42	49	1			4
							46	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 135835 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	61	1	1177	2	Y	38	34	1			6
							42	9									
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	56	1	1069	2	Y	39	42	1			3
							43	9									
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	64	1	1236	2	Y	43	41	1			5
							47	9									
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	63	1	1216	2	Y	49	50	1			4
							54	9									
12	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	55	1	1063	2	Y	38	36	1			6
							42	9									
*01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	67	1	1277	2	Y	60	60	1			6
							66	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 8 RRCID -> 136140 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8541 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	893	-0-	-161	-0-	43	1	816	2	Y	31	28	1			5
							34	9									
09	1020	N	948	-0-	-72	-0-	45	1	864	2	Y	35	38	1			2
							39	9									
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	56	1	1109	2	Y	46	42	1			6
							51	9									
11	870	N	780	-0-	-90	-0-	37	1	709	2	Y	31	35	1			2
							34	9									
12	992	N	871	-0-	-121	-0-	42	1	793	2	Y	33	30	1			5
							36	9									
*01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	60	1	1149	2	Y	52	52	1			5
							57	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	1096	-0-	-113	-0-	67	1	999	2	Y	27	43	1			16
							30	9									
09	1290	N	1019	-0-	-271	-0-	63	1	923	2	Y	30					46
							33	9									
10	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	70	1	979	2	Y	32	40	1			38
							35	9									
11	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	67	1	945	2	Y	33	39	1			32
							36	9									
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	73	1	1014	2	Y	49					81
							54	9									
01	1085	N	937	-0-	-148	-0-	65	1	809	2	Y	57	28	1			110
							63	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 138002 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8514 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	47	1	895	2	Y	35	33	1			5
							39	9									
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	54	1	1044	2	Y	45	47	1			3
							50	9									
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	58	1	1133	2	Y	48	45	1			6
							53	9									
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	73	1	1421	2	Y	68	69	1			5
							75	9									
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	79	1	1510	2	Y	66	61	1			10
							73	9									
*01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	81	1	1554	2	Y	73	76	1			7
							80	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139603 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8555 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	219	-0-	-51	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	231	-0-	-69	-0-	12	1	219	2	Y	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	Y	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139887 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8496 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	758	-0-	-265	-0-	37	1	704	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	34	1	642	2	Y	16	17	1			1
							18	9									
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	297	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	62	1	1198	2	Y	31	30	1			2
							34	9									
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	51	1	975	2	Y	24	22	1			4
							26	9									
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	34	1	647	2	Y	20	22	1			2
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 140720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8544 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	35	1	671	2	Y	-0-					-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	38	1	722	2	Y	-0-					-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	34	1	676	2	Y	-0-					-0-
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	33	1	641	2	Y	-0-					-0-
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	34	1	645	2	Y	69	59	1			10
							76	9									
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	37	1	699	2	Y	-0-	10	1			-0-

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 141445 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 9170 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	53	1	1016	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
09	1020	N	799	-0-	-221	-0-	39	1	746	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
10	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	49	1	952	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
11	1050	N	577	-0-	-473	-0-	28	1	537	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	59	1	1142	2	Y	17	15	1			3
							19	9									
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	56	1	1066	2	Y	17	18	1			2
							19	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 145975 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8465 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	85	1	1378	2	Y	-0-					-0-
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	85	1	1335	2	Y	-0-					-0-
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	82	1	1259	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	70	1	1108	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	73	1	1126	2	Y	-0-					-0-
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	80	1	1166	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. (I) GAS 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	3100	N	2112	-0-	-988	1792	103	1	1972	2	Y	34	31	1			5
							37	9									
09	3000	N	1979	-0-	-1021	771	96	1	1844	2	Y	35	38	1			2
							39	9									
10	2785	N	2014	-0-	-771	-0-	96	1	1879	2	Y	35	33	1			4
							39	9									
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	96	1	1847	2	Y	39	40	1			3
							43	9									
12	1922	N	1741	-0-	-181	-0-	85	1	1626	2	Y	27	26	1			4
							30	9									
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	95	1	1815	2	Y	33	34	1			3
							36	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-T RRCID -> 149075 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	38	1	724	2	Y	-0-					-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	36	1	700	2	Y	-0-					-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	36	1	711	2	Y	-0-					-0-
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	36	1	695	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	599	-0-	-114	-0-	30	1	569	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	569	-0-	-144	-0-	28	1	541	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 #: 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
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	87	1	1747	2	Y	-0-	10	1			-0-
09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	81	1	1767	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	1665	-0-	-443	-0-	71	1	1594	2	Y	-0-					-0-
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	78	1	1804	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1798	-0-	-124	-0-	75	1	1673	2	Y	45	34	1			11
							50	9									
01	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	74	1	1521	2	Y	47	42	1	1	8	15
							52	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
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	84	1	1359	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1129	-0-	-341	-0-	68	1	1061	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	899	-0-	-372	-0-	55	1	844	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	901	-0-	-509	-0-	53	1	848	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	790	-0-	-388	-0-	47	1	743	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	669	-0-	-230	-0-	43	1	626	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
08	1924	N	1825	-0-	-99	-0-	49	1	1769	2	N	6					85
							7	9									
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	48	1	1736	2	N	74					159
							81	9									
10	1922	N	1810	-0-	-112	-0-	48	1	1762	2	N	-0-					159
11	1770	N	1660	-0-	-110	-0-	43	1	1617	2	N	-0-					159
12	1922	N	1584	-0-	-338	-0-	42	1	1536	2	N	5					164
							6	9									
01	1798	N	1308	-0-	-490	-0-	34	1	1189	2	N	77	174	1			67
							85	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152473 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8360 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3149	-0-	-168	-0-	155	1	2994	2	Y	-0-					-0-
09	2760	X	2337	-0-	-423	-0-	116	1	2221	2	Y	-0-					-0-
10	2852	X	1502	-0-	-1350	-0-	73	1	1429	2	Y	-0-					-0-
11	2760	X	1524	-0-	-1236	-0-	75	1	1449	2	Y	-0-					-0-
12	2852	X	2461	-0-	-391	-0-	122	1	2339	2	Y	-0-					-0-
01	2852	X	2738	-0-	-114	-0-	136	1	2602	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
08	4061	X	3708	-0-	-353	-0-	233	1	3475	2	Y	-0-					-0-
09	3930	X	3315	-0-	-615	-0-	212	1	3103	2	Y	-0-					-0-
10	3782	X	2752	-0-	-1030	-0-	184	1	2568	2	Y	-0-					-0-
11	3600	X	3038	-0-	-562	-0-	200	1	2838	2	Y	-0-					-0-
12	3720	X	2792	-0-	-928	-0-	188	1	2604	2	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3690	-0-	-30	-0-	274	1	3416	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 153483 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8716 - 9869

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	136	1	2031	2	Y	17	23	1			10
							19	9									
09	2010	N	1965	-0-	-45	-0-	125	1	1822	2	Y	16					26
							18	9									
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	134	1	1865	2	Y	17	23	1			20
							19	9									
11	2010	N	1569	-0-	-441	-0-	102	1	1450	2	Y	15	21	1			14
							17	9									
12	2046	N	1786	-0-	-260	-0-	120	1	1666	2	Y	-0-					14
01	1984	N	1402	-0-	-582	-0-	104	1	1298	2	Y	-0-	14	1			-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 156091 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8545 - 9725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	376	2	Y	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378	2	Y	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	397	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	2	Y	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	21	1	399	2	Y	-0-					-0-
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 156237 COMPL. DATE 12/12/1995 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
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	39	1	739	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	37	1	706	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	40	1	792	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
11	750	N	747	-0-	-3	-0-	36	1	703	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	38	1	730	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	806	N	736	-0-	-70	-0-	37	1	699	2	Y	-0-	1	1			-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 159265 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8657 - 9815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 160802 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	89	-0-	-35	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 164193 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9420 - 9998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	814	-0-	-147	-0-	40	1	774	2	Y	-0-					-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	39	1	738	2	Y	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	37	1	725	2	Y	-0-					-0-
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	37	1	703	2	Y	-0-					-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	36	1	693	2	Y	-0-					-0-
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	37	1	702	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585

08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	62	1	1185	2	Y	-0-					-0-
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	58	1	1120	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	741	-0-	-282	-0-	36	1	705	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	970	-0-	-20	-0-	47	1	923	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	956	-0-	-67	-0-	48	1	908	2	Y	-0-					-0-
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	51	1	987	2	Y	28	25	1			3
							31	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 165509 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526

08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	20	1	386	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	20	1	380	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	397	-0-	-99	-0-	19	1	378	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	18	1	357	2	Y	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	414	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 166030 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680

08	3100	N	2199	-0-	-901	2013	105	1	2018	2	Y	69	63	1			10
							76	9									
09	3000	N	2024	-0-	-976	1037	96	1	1851	2	Y	70	75	1			5
							77	9									
10	3100	N	2554	-0-	-546	491	119	1	2340	2	Y	86	80	1			11
							95	9									
11	2871	N	2380	-0-	-491	-0-	112	1	2169	2	Y	90	94	1			7
							99	9									
12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	114	1	2181	2	Y	81	76	1			12
							89	9									
*01	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	117	1	2226	2	Y	53	60	1			5
							58	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 19 RRCID -> 166467 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8356 - 9540

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2023

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166634 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8344 - 9482

08	1240	N	1019	-0-	-221	-0-	50	1	969	2	Y	-0-					-0-
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	58	1	1103	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	690	-0-	-116	-0-	34	1	656	2	Y	-0-					-0-
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	59	1	1135	2	Y	-0-					-0-
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	59	1	1130	2	Y	-0-					-0-
*01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	47	1	907	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2459	N	1939	-0-	-520	-0-	95	1	1832	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	1800	N	1750	-0-	-50	-0-	86	1	1652	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	91	1	1786	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
11	1800	N	1717	-0-	-83	-0-	84	1	1620	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	92	1	1761	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
*01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	86	1	1649	2	Y	-0-	2	1			-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2632	-0-	-561	-0-	182	1	2450	2	Y	-0-					-0-
09	2820	X	2634	-0-	-186	-0-	178	1	2456	2	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2688	-0-	-226	-0-	200	1	2488	2	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2639	-0-	-181	-0-	186	1	2453	2	Y	-0-					-0-
12	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	177	1	2595	2	Y	-0-					-0-
*01	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	200	1	2659	2	Y	-0-					-0-

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
08	4123	X	3999	-0-	-124	-0-	197	1	3795	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	190	1	3645	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
10	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	192	1	3774	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
11	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	193	1	3735	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	211	1	4021	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	3882	X	3793	-0-	-89	-0-	188	1	3604	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 169382 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 169712 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9622

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2023

PARKER UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 170160 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8596 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

PARKER UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 170518 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8548 - 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
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-

PARKER UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 171116 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	204	-0-	-75	-0-	12	1	192	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	192	-0-	-48	-0-	11	1	181	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	12	1	175	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	177	-0-	-33	-0-	10	1	167	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	145	-0-	-41	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	145	-0-	-41	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 171341 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	Y	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	Y	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	2	Y	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	2	Y	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	2	Y	-0-					-0-
*01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	230	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 171387 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	80	1	1540	2	Y	61	63	1			9
							67	9									
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	82	1	1571	2	Y	68	72	1			5
							75	9									
10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	87	1	1709	2	Y	71	67	1			9
							78	9									
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	69	1	1343	2	Y	64	68	1			5
							70	9									
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	71	1	1358	2	Y	58	54	1			9
							64	9									
*01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	68	1	1296	2	Y	61	64	1			6
							67	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171440 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	Y	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	10	1	188	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	10	1	186	2	Y	-0-					-0-
*01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	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
08	3100	N	2457	-0-	-643	6010	122	1	2335	2	Y	-0-	8	1			-0-
09	3000	N	2406	-0-	-594	5416	120	1	2286	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1334	-0-	-1766	3650	64	1	1270	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1451	-0-	-1549	2101	71	1	1380	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1858	-0-	-1242	859	93	1	1765	2	Y	-0-					-0-
*01	2559	N	1700	-0-	-859	-0-	84	1	1616	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171809 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2492	N	1543	-0-		-949	-0-	75	1	1446	2	Y	20	20	1			3
								22	9									
09	1381	N	1381	-0-		-0-	-0-	67	1	1293	2	Y	19	21	1			1
								21	9									
10	1455	N	1455	-0-		-0-	-0-	70	1	1362	2	Y	21	19	1			3
								23	9									
11	1500	N	1467	-0-		-33	-0-	71	1	1371	2	Y	23	24	1			2
								25	9									
12	1569	N	1569	-0-		-0-	-0-	76	1	1469	2	Y	22	21	1			3
								24	9									
01	1457	N	1346	-0-		-111	-0-	66	1	1255	2	Y	23	24	1			2
								25	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 173704 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8598 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	1327	N	1327	-0-		-0-	-0-	64	1	1239	2	Y	22	25	1			3
								24	9									
09	1350	N	1305	-0-		-45	-0-	64	1	1215	2	Y	24	25	1			2
								26	9									
10	1642	N	1642	-0-		-0-	-0-	79	1	1531	2	Y	29	27	1			4
								32	9									
11	1290	N	844	-0-		-446	-0-	41	1	785	2	Y	16	19	1			1
								18	9									
12	1364	N	1130	-0-		-234	-0-	55	1	1052	2	Y	21	19	1			3
								23	9									
*01	1620	N	1620	-0-		-0-	-0-	78	1	1496	2	Y	42	40	1	1	8	4
								46	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 9 RRCID -> 174408 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8336 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 174652 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	1992	N	1992	-0-		-0-	-0-	116	1	1876	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	1772	N	1772	-0-		-0-	-0-	106	1	1666	2	Y	-0-					-0-
10	1681	N	1681	-0-		-0-	-0-	103	1	1578	2	Y	-0-					-0-
11	1913	N	1913	-0-		-0-	-0-	114	1	1799	2	Y	-0-					-0-
12	1888	N	1888	-0-		-0-	-0-	114	1	1774	2	Y	-0-					-0-
*01	1345	N	1345	-0-		-0-	-0-	87	1	1258	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. 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175768 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 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
08	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	67	1	1297	2	Y	19	23	1			3
							21	9									
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	70	1	1344	2	Y	21	23	1			1
							23	9									
10	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	64	1	1269	2	Y	20	19	1			2
							22	9									
11	1350	N	1279	-0-	-71	-0-	61	1	1194	2	Y	22	22	1			2
							24	9									
12	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	72	1	1375	2	Y	21	20	1			3
							23	9									
01	1364	N	937	-0-	-427	-0-	46	1	878	2	Y	12	14	1			1
							13	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 176177 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8441 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	2568	-0-	-67	-0-	126	1	2420	2	Y	20	21	1			3
							22	9									
09	2520	N	2498	-0-	-22	-0-	122	1	2354	2	Y	20	22	1			1
							22	9									
10	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	121	1	2370	2	Y	21	19	1			3
							23	9									
11	2490	N	2315	-0-	-175	-0-	113	1	2179	2	Y	21	22	1			2
							23	9									
12	2573	N	2315	-0-	-258	-0-	114	1	2179	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
01	2511	N	2466	-0-	-45	-0-	121	1	2319	2	Y	24	25	1			2
							26	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176624 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8565 - 9855

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2023

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177708 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8531 - 9735

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2023

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 178307 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2343	-0-	-757	6250	110	1	2233	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1511	-0-	-1489	4761	66	1	1445	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1408	-0-	-1692	3069	61	1	1347	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1329	-0-	-1671	1398	55	1	1274	2	Y	-0-					-0-
12	2796	N	1398	-0-	-1398	-0-	60	1	1338	2	Y	-0-					-0-
*01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	66	1	1366	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 178308 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570

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
08	2247	N	1990	-0-	-257	-0-	95	1	1819	2	Y	69	71	1			10
							76	9									
09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	90	1	1740	2	Y	72	77	1			5
							79	9									
10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	101	1	1980	2	Y	80	75	1			10
							88	9									
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	81	1	1573	2	Y	71	76	1			5
							78	9									
12	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	68	1	1310	2	Y	54	51	1			8
							59	9									
01	1519	N	1128	-0-	-391	-0-	53	1	1023	2	Y	47	50	1			5
							52	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 178466 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 9635

08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	43	1	864	2	Y	-0-					-0-
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	41	1	885	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	806	-0-	-62	-0-	35	1	771	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	697	-0-	-173	-0-	30	1	667	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	741	-0-	-220	-0-	32	1	709	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	729	-0-	-77	-0-	34	1	695	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 179227 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8719 - 9894

08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	119	1	1778	2	Y	32	52	1			19
							35	9									
09	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	130	1	1912	2	Y	40					59
							44	9									
10	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	131	1	1837	2	Y	39	52	1			46
							43	9									
11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	115	1	1626	2	Y	37	48	1			35
							41	9									
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	132	1	1833	2	Y	52					87
							57	9									
01	1643	N	1233	-0-	-410	-0-	90	1	1122	2	Y	19	61	1			45
							21	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 179710 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8582 - 9802

08	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	165	1	2657	2	Y	59	33	1			32
							65	9									
09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	139	1	2184	2	Y	50	40	1			42
							55	9									
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	119	1	1839	2	Y	43	70	1			15
							47	9									
11	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	146	1	2303	2	Y	63	37	1			41
							69	9									
12	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	159	1	2482	2	Y	70	85	1			26
							77	9									
*01	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	169	1	2429	2	Y	50	36	1			40
							55	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3330	X	3242	-0-	-88	-0-	159	1	3076	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	3150	X	2720	-0-	-430	-0-	135	1	2581	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
10	3193	X	3132	-0-	-61	-0-	152	1	2973	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
11	3150	X	3045	-0-	-105	-0-	150	1	2889	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
12	3255	X	2760	-0-	-495	-0-	137	1	2623	2	Y	-0-					-0-
01	3255	X	1628	-0-	-1627	-0-	81	1	1547	2	Y	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 181890 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8257 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	132	-0-	-178	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	195	-0-	-53	-0-	9	1	186	2	Y	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	132	-0-	-54	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 182422 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8549 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	39	1	761	2	Y	-0-					-0-
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	47	1	887	2	Y	-0-					-0-
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	43	1	839	2	Y	-0-					-0-
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	46	1	894	2	Y	-0-					-0-
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	57	1	1103	2	Y	-0-					-0-
*01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	50	1	953	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 182784 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					-0-
*01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 183173 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	90	1	1733	2	Y	42	42	1			6
							46	9									
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	90	1	1720	2	Y	45	48	1			3
							50	9									
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	83	1	1625	2	Y	42	40	1			5
							46	9									
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	84	1	1629	2	Y	47	49	1			3
							52	9									
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	87	1	1660	2	Y	44	40	1			7
							48	9									
01	1767	N	1331	-0-	-436	-0-	64	1	1230	2	Y	34	38	1			3
							37	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 10 RRCID -> 183774 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	551	-0-	-69	-0-	28	1	523	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	540	N	508	-0-	-32	-0-	25	1	483	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	497	-0-	-61	-0-	24	1	473	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	487	-0-	-53	-0-	24	1	463	2	Y	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	509	2	Y	-0-					-0-
*01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	27	1	516	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 10 RRCID -> 184471 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	2	Y	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	2	Y	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	17	1	396	2	Y	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	2	Y	-0-					-0-
*01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 184971 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1477	-0-	-166	-0-	69	1	1399	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
09	1530	N	1146	-0-	-384	-0-	50	1	1088	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	48	1	1080	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
11	1440	N	960	-0-	-480	-0-	40	1	913	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
12	1178	N	941	-0-	-237	-0-	41	1	900	2	Y	-0-	1	1			-0-
*01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	67	1	1386	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
08	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	163	1	3145	2	Y	5	11	1			1
							6	9									
09	3300	X	3113	-0-	-187	-0-	154	1	2955	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
10	3410	X	3192	-0-	-218	-0-	154	1	3032	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
11	3300	X	3233	-0-	-67	-0-	159	1	3068	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
12	3317	X	2184	-0-	-1133	-0-	108	1	2072	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
*01	2883	X	2839	-0-	-44	-0-	137	1	2639	2	Y	57	52	1			6
							63	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
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	84	1	1614	2	Y	22	19	1			3
							24	9									
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	79	1	1528	2	Y	23	24	1			2
							25	9									
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	77	1	1525	2	Y	22	21	1			3
							24	9									
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	78	1	1507	2	Y	24	25	1			2
							26	9									
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	82	1	1557	2	Y	23	21	1			4
							25	9									
01	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	77	1	1470	2	Y	-0-	4	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 186823 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8674 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	92	1	1373	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1365	-0-	-15	-0-	88	1	1277	2	Y	-0-					-0-
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	100	1	1389	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	88	1	1253	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	91	1	1259	2	Y	-0-					-0-
*01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	115	1	1445	2	Y	47					47
							52	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 22R RRCID -> 187405 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8575 - 9754

08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	65	1	1249	2	Y	29	34	1			4
							32	9									
09	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	60	1	1141	2	Y	30	32	1			2
							33	9									
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	64	1	1268	2	Y	32	30	1			4
							35	9									
11	1290	N	821	-0-	-469	-0-	39	1	758	2	Y	22	24	1			2
							24	9									
12	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	61	1	1172	2	Y	29	27	1			4
							32	9									
01	1364	N	1018	-0-	-346	-0-	49	1	939	2	Y	27	28	1			3
							30	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 187610 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8605 - 9820

08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	88	1	1712	2	Y	56	48	1			8
							62	9									
09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	75	1	1429	2	Y	52	56	1			4
							57	9									
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	75	1	1460	2	Y	50	48	1			6
							55	9									
11	1470	N	1438	-0-	-32	-0-	68	1	1313	2	Y	52	54	1			4
							57	9									
12	1519	N	1397	-0-	-122	-0-	67	1	1279	2	Y	46	43	1			7
							51	9									
01	1519	N	1160	-0-	-359	-0-	57	1	1089	2	Y	13	19	1			1
							14	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188186 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8496 - 9760

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 188443 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8402 - 9602

08	3100	X	2312	-0-	-788	-0-	108	1	2198	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
09	3000	X	2468	-0-	-532	-0-	108	1	2354	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
10	3100	X	2688	-0-	-412	-0-	115	1	2566	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
11	2400	X	1705	-0-	-695	-0-	71	1	1630	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
12	2542	X	1853	-0-	-689	-0-	80	1	1769	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*01	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	106	1	2195	2	Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 189167 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1877	-0-		-1223	460		92 1 14 9	1771	2	Y	13	13	1			2
09	2305	N	1845	-0-		-460	-0-		90 1 17 9	1738	2	Y	15	15	1	1	8	1
10	1901	N	1901	-0-		-0-	-0-		92 1 18 9	1791	2	Y	16	14	1	1	8	2
11	1830	N	1763	-0-		-67	-0-		86 1 17 9	1660	2	Y	15	16	1			1
12	1922	N	1589	-0-		-333	-0-		78 1 21 9	1490	2	Y	19	17	1			3
*01	1767	N	1536	-0-		-231	-0-		75 1 21 9	1440	2	Y	19	20	1			2

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2403	-0-		-697	3771		118 1 13 9	2272	2	Y	12	11	1			2
09	3000	N	2299	-0-		-701	3070		113 1 13 9	2173	2	Y	12	13	1			1
10	3100	N	2314	-0-		-786	2284		111 1 13 9	2190	2	Y	12	11	1			2
11	3000	N	2173	-0-		-827	1457		106 1 13 9	2054	2	Y	12	13	1			1
12	3100	N	2220	-0-		-880	577		110 1 12 9	2098	2	Y	11	10	1			2
01	2325	N	1599	-0-		-726	-0-		79 1 9 9	1511	2	Y	8	9	1			1

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 190460 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1030	N	1030	-0-		-0-	-0-		48 1 17 9	965	2	Y	15	10	1			5
09	1052	N	1052	-0-		-0-	-0-		45 1 18 9	989	2	Y	16	13	1			8
10	1279	N	1279	-0-		-0-	-0-		54 1 21 9	1204	2	Y	19	19	1			8
11	654	N	654	-0-		-0-	-0-		27 1 12 9	615	2	Y	11	17	1			2
12	979	N	979	-0-		-0-	-0-		41 1 18 9	920	2	Y	16	14	1			4
01	668	N	668	-0-		-0-	-0-		30 1 11 9	627	2	Y	10	11	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 191332 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	97	1	1859	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
09	1680	N	1606	-0-	-74	-0-	79	1	1519	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	81	1	1582	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	1890	N	1699	-0-	-191	-0-	83	1	1607	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	82	1	1560	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
01	1426	N	1064	-0-	-362	-0-	53	1	1001	2	Y	9	10	1			1
							10	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 191770 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8621 - 9833

08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	43	1	696	2	Y	-0-					-0-
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	69	1	1088	2	Y	-0-					-0-
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	48	1	745	2	Y	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	41	1	636	2	Y	-0-					-0-
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	89	1	1376	2	Y	-0-					-0-
01	890	X	890	-0-	-0-	-0-	58	1	832	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 192235 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8596 - 9916

08	1426	N	1230	-0-	-196	-0-	60	1	1170	2	Y	-0-	64	1			-0-
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	56	1	1066	2	Y	-0-					-0-
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	57	1	1116	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	57	1	1109	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	53	1	1025	2	Y	-0-					-0-
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	50	1	959	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 192985 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 8534 - 9732

08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	75	1	1456	2	Y	40	34	1			6
							44	9									
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	54	1	1039	2	Y	31	35	1			2
							34	9									
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	60	1	1176	2	Y	34	32	1			4
							37	9									
11	1530	N	912	-0-	-618	-0-	43	1	838	2	Y	28	30	1			2
							31	9									
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	58	1	1107	2	Y	33	30	1			5
							36	9									
01	1271	N	965	-0-	-306	-0-	46	1	887	2	Y	29	31	1			3
							32	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193409 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 9670

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
08	248	N	197	-0-	-51	-0-	12	1	185	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	12	1	164	2	Y	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	13	1	170	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	90	-0-	-96	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 11 RRCID -> 194488 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 9768

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 195509 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 9886

08	3286	X	3146	-0-	-140	-0-	198	1	2948	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	3134	-0-	-46	-0-	201	1	2933	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	2961	-0-	-263	-0-	198	1	2763	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2910	-0-	-210	-0-	191	1	2719	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	2695	-0-	-529	-0-	181	1	2514	2	Y	-0-					-0-
01	2604	X	2364	-0-	-240	-0-	176	1	2188	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 198841 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8416 - 9590

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 199197 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9534

08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	62 12	1 9	1253	2	Y	11	14	1			3
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	55 12	1 9	1199	2	Y	11	9	1			5
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	48 10	1 9	1057	2	Y	9	10	1			4
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	55 13	1 9	1240	2	Y	12	13	1			3
12	1302	N	837	-0-	-465	-0-	36 17	1 9	784	2	Y	15	14	1			4
01	837	N	145	-0-	-692	-0-	7 3	1 9	135	2	Y	3	6	1			1

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 199777 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8368 - 9611

08	1519	N	1250	-0-	-269	-0-	62	1	1188	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1253	-0-	-97	-0-	62	1	1191	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
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. 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
08	3100	N	2103	-0-		-997	2136	103	1 14 9	1986	2	Y	13	16	1			2
09	3000	N	2173	-0-		-827	1309	107	1 15 9	2051	2	Y	14	15	1			1
10	3100	N	2131	-0-		-969	340	103	1 17 9	2011	2	Y	15	13	1	1	8	2
11	2412	N	2072	-0-		-340	-0-	101	1 15 9	1956	2	Y	14	15	1			1
12	2005	N	2005	-0-		-0-	-0-	99	1 14 9	1892	2	Y	13	12	1			2
01	2119	N	2119	-0-		-0-	-0-	104	1 17 9	1998	2	Y	15	15	1	1	8	1

BURNETT UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 201348 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	1457	N	1347	-0-		-110	-0-	65	1 26 9	1256	2	Y	24	20	1			4
09	1355	N	1355	-0-		-0-	-0-	66	1 28 9	1261	2	Y	25	27	1			2
10	1469	N	1469	-0-		-0-	-0-	70	1 30 9	1369	2	Y	27	26	1			3
11	1565	N	1565	-0-		-0-	-0-	75	1 35 9	1455	2	Y	32	33	1			2
12	1364	N	1353	-0-		-11	-0-	66	1 29 9	1258	2	Y	26	24	1			4
01	1399	N	1399	-0-		-0-	-0-	68	1 32 9	1299	2	Y	29	30	1			3

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. 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
08	2655	N	1849	-0-		-806	-0-	90	1 12 9	1747	2	Y	11	16	1			2
09	2009	N	2009	-0-		-0-	-0-	99	1 13 9	1897	2	Y	12	13	1			1
10	1992	N	1992	-0-		-0-	-0-	96	1 14 9	1882	2	Y	13	12	1			2
11	1831	N	1831	-0-		-0-	-0-	89	1 13 9	1729	2	Y	12	13	1			1
12	1891	N	1854	-0-		-37	-0-	91	1 13 9	1750	2	Y	12	11	1			2
01	1891	N	1825	-0-		-66	-0-	90	1 13 9	1722	2	Y	12	13	1			1

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. 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
08	3100	N	2119	-0-		-981	902	103	1 17 9	1999	2	Y	15	13	1			2
09	2786	X	1884	-0-		-902	-0-	92	1 17 9	1775	2	Y	15	16	1			1
10	1647	X	1647	-0-		-0-	-0-	79	1 14 9	1554	2	Y	13	12	1			2
11	2134	X	2134	-0-		-0-	-0-	104	1 20 9	2010	2	Y	18	19	1			1
12	2564	X	2564	-0-		-0-	-0-	126	1 23 9	2415	2	Y	21	19	1			3
01	2108	X	1537	-0-		-571	-0-	75	1 14 9	1448	2	Y	13	15	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 203017 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 9951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2190	-0-	-910	2529	126	1	2035	2	Y	26	15	1			14
							29	9									
09	3000	N	2109	-0-	-891	1638	124	1	1957	2	Y	25	18	1			21
							28	9									
10	3100	N	2186	-0-	-914	724	131	1	2024	2	Y	28	39	1			10
							31	9									
11	2820	N	2096	-0-	-724	-0-	123	1	1940	2	Y	30	20	1			20
							33	9									
12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	126	1	1957	2	Y	32	40	1			12
							35	9									
01	2077	N	2049	-0-	-28	-0-	131	1	1884	2	Y	31	18	1			25
							34	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204284 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8358 - 9531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1981	-0-	-1119	359	97	1	1856	2	Y	25	21	1			4
							28	9									
09	2458	N	2099	-0-	-359	-0-	103	1	1965	2	Y	28	30	1			2
							31	9									
10	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	113	1	2229	2	Y	31	29	1			4
							34	9									
11	1920	N	1679	-0-	-241	-0-	81	1	1570	2	Y	25	27	1			2
							28	9									
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	105	1	2005	2	Y	28	26	1			4
							31	9									
01	2046	N	1377	-0-	-669	-0-	67	1	1288	2	Y	20	22	1			2
							22	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 204285 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8809 - 9997

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
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	61	1	1176	2	Y	25	22	1			4
							28	9									
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	56	1	1082	2	Y	24	26	1			2
							26	9									
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	51	1	1003	2	Y	22	21	1			3
							24	9									
11	990	N	951	-0-	-39	-0-	45	1	882	2	Y	22	23	1			2
							24	9									
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	56	1	1070	2	Y	38	34	1			6
							42	9									
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	42	1	818	2	Y	31	34	1			3
							34	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 204844 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8448 - 9630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	142	1	2721	2	Y	-0-					-0-
09	2670	X	2499	-0-	-171	-0-	124	1	2375	2	Y	-0-					-0-
10	2883	X	2807	-0-	-76	-0-	136	1	2671	2	Y	-0-					-0-
11	2760	N	2532	-0-	-228	-0-	124	1	2408	2	Y	-0-					-0-
12	2573	N	2091	-0-	-482	-0-	104	1	1987	2	Y	-0-					-0-
01	2821	N	2608	-0-	-213	-0-	128	1	2459	2	Y	19	17	1			2
							21	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	3100	N	2338	-0-	-762	4032	136	1	2202	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	3000	N	2177	-0-	-823	3209	130	1	2047	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2164	-0-	-936	2273	132	1	2032	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2180	-0-	-820	1453	130	1	2050	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2144	-0-	-956	497	129	1	2015	2	Y	-0-					-0-
01	2607	N	2110	-0-	-497	-0-	136	1	1974	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2095	-0-	-1005	3493	103	1	1984	2	Y	7	60	1			1
							8	9									
09	3000	N	2241	-0-	-759	2734	109	1	2096	2	Y	33	32	1			2
							36	9									
10	3100	N	2334	-0-	-766	1968	111	1	2184	2	Y	35	32	1	1	8	4
							39	9									
11	3000	N	2137	-0-	-863	1105	103	1	1994	2	Y	36	37	1			3
							40	9									
12	3100	N	2315	-0-	-785	320	114	1	2164	2	Y	34	32	1			5
							37	9									
*01	2192	N	1872	-0-	-320	-0-	90	1	1723	2	Y	54	53	1	1	8	5
							59	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 207755 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2273	N	1506	-0-	-767	-0-	69	1	1407	2	Y	27	19	1			8
							30	9									
09	1500	N	1475	-0-	-25	-0-	63	1	1381	2	Y	28	22	1			14
							31	9									
10	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	65	1	1442	2	Y	30	31	1	1	8	12
							33	9									
11	1470	N	1447	-0-	-23	-0-	60	1	1354	2	Y	30	36	1			6
							33	9									
12	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	60	1	1341	2	Y	29	27	1	1	8	7
							32	9									
*01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	71	1	1464	2	Y	38	31	1	3	8	11
							42	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 12 RRCID -> 208040 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2296	-0-	-277	-0-	107	1	2172	2	Y	15	18	1			5
							17	9									
09	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	89	1	1931	2	Y	12	11	1			6
							13	9									
10	2418	X	2349	-0-	-69	-0-	101	1	2231	2	Y	15	14	1	1	8	6
							17	9									
11	2340	X	1826	-0-	-514	-0-	76	1	1737	2	Y	12	16	1			2
							13	9									
12	2418	X	2088	-0-	-330	-0-	90	1	1983	2	Y	14	12	1	1	8	3
							15	9									
01	2356	X	2078	-0-	-278	-0-	95	1	1963	2	Y	18	13	1	3	8	5
							20	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2841	-0-	-259	6522	177	1	2649	2	Y	14	21	1			8
							15	9									
09	3000	N	2960	-0-	-40	6482	188	1	2754	2	Y	16					24
							18	9									
10	3100	N	2571	-0-	-529	5953	171	1	2385	2	Y	14	21	1			17
							15	9									
11	3000	N	2421	-0-	-579	5374	158	1	2248	2	Y	14	17	1			14
							15	9									
12	3100	N	2680	-0-	-420	4954	180	1	2500	2	Y	-0-					14
*01	3100	N	2060	-0-	-1040	3914	153	1	1907	2	Y	-0-	14	1			-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	66	1	1275	2	Y	26	22	1			4
							29	9									
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	77	1	1486	2	Y	32	34	1			2
							35	9									
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	90	1	1777	2	Y	38	35	1			5
							42	9									
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	77	1	1491	2	Y	36	38	1			3
							40	9									
12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	104	1	1988	2	Y	43	39	1			7
							47	9									
*01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	107	1	2049	2	Y	48	50	1			5
							53	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 12 RRCID -> 212220 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1886	-0-	-1214	547	92	1	1761	2	Y	30	27	1			5
							33	9									
09	2751	N	2204	-0-	-547	-0-	107	1	2055	2	Y	38	40	1			3
							42	9									
10	2387	N	2386	-0-	-1	-0-	113	1	2229	2	Y	40	38	1			5
							44	9									
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	89	1	1723	2	Y	36	38	1			3
							40	9									
12	2263	N	1729	-0-	-534	-0-	84	1	1612	2	Y	30	28	1			5
							33	9									
*01	1612	N	1545	-0-	-67	-0-	77	1	1468	2	Y	-0-	5	1			-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 213389 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	197	1	3992	2	Y	87	86	1			27
							96	9									
09	2310	X	2158	-0-	-152	-0-	93	1	2014	2	Y	46	50	1			23
							51	9									
10	4340	X	2532	-0-	-1808	-0-	106	1	2367	2	Y	54	54	1			23
							59	9									
11	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	174	1	3987	2	Y	100	103	1			20
							110	9									
12	4278	X	3590	-0-	-688	-0-	150	1	3351	2	Y	81	81	1			20
							89	9									
01	4278	X	2718	-0-	-1560	-0-	122	1	2521	2	Y	68	66	1			22
							75	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214390 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2188	-0-	-912	2560	106	1	2040	2	Y	38	40	1			6
							42	9									
09	3000	N	2074	-0-	-926	1634	102	1	1952	2	Y	18	23	1			1
							20	9									
10	3100	N	2156	-0-	-944	690	103	1	2032	2	Y	19	18	1			2
							21	9									
11	2945	N	2255	-0-	-690	-0-	110	1	2119	2	Y	24	24	1			2
							26	9									
12	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	112	1	2133	2	Y	21	20	1			3
							23	9									
*01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	109	1	2080	2	Y	22	23	1			2
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 14 RRCID -> 215169 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8342 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1468	N	1468	-0-		-0-	-0-	72	1	1384	2	Y	11	10	1			2
								12	9									
09	1290	N	1289	-0-		-1	-0-	64	1	1214	2	Y	10	11	1			1
								11	9									
10	1411	N	1411	-0-		-0-	-0-	68	1	1332	2	Y	10	10	1			1
								11	9									
11	1365	N	1365	-0-		-0-	-0-	67	1	1284	2	Y	13	13	1			1
								14	9									
12	1438	N	1438	-0-		-0-	-0-	71	1	1353	2	Y	13	12	1			2
								14	9									
01	1333	N	1093	-0-		-240	-0-	53	1	1028	2	Y	11	12	1			1
								12	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 215666 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3280	X	3280	-0-		-0-	-0-	161	1	3109	2	Y	9	11	1			1
								10	9									
09	3787	X	3787	-0-		-0-	-0-	187	1	3587	2	Y	12	12	1			1
								13	9									
10	3715	X	3715	-0-		-0-	-0-	180	1	3524	2	Y	10	10	1			1
								11	9									
11	3558	X	3558	-0-		-0-	-0-	175	1	3370	2	Y	12	12	1			1
								13	9									
12	3099	X	3099	-0-		-0-	-0-	154	1	2935	2	Y	9	9	1			1
								10	9									
*01	3140	X	3140	-0-		-0-	-0-	155	1	2973	2	Y	11	11	1			1
								12	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216484 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8480 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1550	N	1350	-0-		-200	-0-	67	1	1283	2	Y	-0-					-0-
09	2107	N	2107	-0-		-0-	-0-	105	1	2002	2	Y	-0-					-0-
10	1949	N	1949	-0-		-0-	-0-	94	1	1833	2	Y	20	17	1	1	8	2
								22	9									
11	1936	N	1936	-0-		-0-	-0-	94	1	1817	2	Y	23	23	1			2
								25	9									
12	1922	N	1905	-0-		-17	-0-	93	1	1790	2	Y	20	19	1			3
								22	9									
01	1913	N	1690	-0-		-223	-0-	83	1	1588	2	Y	17	18	1			2
								19	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 216990 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8448 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3266	X	3266	-0-		-0-	-0-	161	1	3105	2	Y	-0-					-0-
09	3155	X	3155	-0-		-0-	-0-	156	1	2999	2	Y	-0-					-0-
10	3026	X	3026	-0-		-0-	-0-	147	1	2879	2	Y	-0-					-0-
11	3018	X	3018	-0-		-0-	-0-	148	1	2870	2	Y	-0-					-0-
12	3090	X	3090	-0-		-0-	-0-	154	1	2936	2	Y	-0-					-0-
*01	3029	X	3029	-0-		-0-	-0-	150	1	2879	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. GAS	(I) 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	424	N	424	-0-		-0-	-0-	21	1	403	2	Y	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-		-0-	-0-	18	1	346	2	Y	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-		-0-	-0-	21	1	400	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	387	-0-		-33	-0-	19	1	368	2	Y	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-		-0-	-0-	21	1	398	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	402	-0-		-32	-0-	20	1	382	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	87	-0-	-68	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	Y	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	Y	-0-					-0-
*01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 219848 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2468	-0-	-105	-0-	120	1	2311	2	Y	34	35	1			5
							37	9									
09	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	119	1	2282	2	Y	37	39	1			3
							41	9									
10	2542	X	2221	-0-	-321	-0-	106	1	2080	2	Y	32	31	1			4
							35	9									
11	2460	X	2292	-0-	-168	-0-	110	1	2140	2	Y	38	39	1			3
							42	9									
12	2542	X	2317	-0-	-225	-0-	114	1	2164	2	Y	35	33	1			5
							39	9									
01	2511	X	2169	-0-	-342	-0-	106	1	2030	2	Y	30	32	1			3
							33	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
08	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	77	1	1486	2	Y	48	49	1			7
							53	9									
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	75	1	1456	2	Y	53	56	1			4
							58	9									
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	79	1	1541	2	Y	54	51	1			7
							59	9									
11	1530	N	1484	-0-	-46	-0-	71	1	1355	2	Y	53	56	1			4
							58	9									
12	1581	N	1466	-0-	-115	-0-	70	1	1343	2	Y	48	45	1			7
							53	9									
01	1581	N	1343	-0-	-238	-0-	67	1	1276	2	Y	-0-	7	1			-0-

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
08	3751	X	3746	-0-	-5	-0-	185	1	3561	2	Y	-0-					-0-
09	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	205	1	3930	2	Y	-0-					-0-
10	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	197	1	3856	2	Y	-0-					-0-
11	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	181	1	3495	2	Y	-0-					-0-
12	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	209	1	3999	2	Y	-0-					-0-
*01	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	186	1	3563	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
08	3100	N	2018	-0-	-1082	1564	98	1	1884	2	Y	33	30	1			5
							36	9									
09	3000	N	2023	-0-	-977	587	98	1	1886	2	Y	35	38	1			2
							39	9									
10	2781	N	2194	-0-	-587	-0-	105	1	2046	2	Y	39	36	1			5
							43	9									
11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	104	1	2006	2	Y	41	43	1			3
							45	9									
12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	110	1	2107	2	Y	40	37	1			6
							44	9									
*01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	110	1	2113	2	Y	33	36	1			3
							36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 25 RRCID -> 222526 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3100	N	2031	-0-		-1069	456	99	1	1920	2	Y	11	9	1			2
								12	9									
09	2397	N	1941	-0-		-456	-0-	96	1	1833	2	Y	11	12	1			1
								12	9									
10	1978	N	1978	-0-		-0-	-0-	96	1	1871	2	Y	10	10	1			1
								11	9									
11	2227	N	2227	-0-		-0-	-0-	109	1	2103	2	Y	14	14	1			1
								15	9									
12	2231	N	2231	-0-		-0-	-0-	110	1	2107	2	Y	13	12	1			2
								14	9									
01	1984	N	1817	-0-		-167	-0-	90	1	1715	2	Y	11	12	1			1
								12	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 26 RRCID -> 222764 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1209	N	1090	-0-		-119	-0-	51	1	1039	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	885	-0-		-195	-0-	39	1	846	2	Y	-0-					-0-
10	1234	N	1234	-0-		-0-	-0-	53	1	1181	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	864	-0-		-186	-0-	36	1	828	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	733	-0-		-197	-0-	31	1	702	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	706	-0-		-410	-0-	32	1	674	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. GAS	(I) 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	3100	N	2389	-0-		-711	3119	114	1	2208	2	Y	61	52	1			9
								67	9									
09	3000	N	1471	-0-		-1529	1590	71	1	1355	2	Y	41	47	1			3
								45	9									
10	3100	N	2408	-0-		-692	898	113	1	2222	2	Y	66	61	1			8
								73	9									
11	3000	N	2107	-0-		-893	5	100	1	1935	2	Y	65	68	1			5
								72	9									
12	1927	N	1922	-0-		-5	-0-	93	1	1770	2	Y	54	51	1			8
								59	9									
01	2052	N	1850	-0-		-202	-0-	92	1	1758	2	Y	-0-	8	1			-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. GAS	(I) 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	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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. GAS	(I) 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	1605	N	1605	-0-		-0-	-0-	79	1	1526	2	Y	-0-					-0-
09	1779	N	1779	-0-		-0-	-0-	88	1	1691	2	Y	-0-					-0-
10	1915	N	1915	-0-		-0-	-0-	92	1	1823	2	Y	-0-					-0-
11	1781	N	1781	-0-		-0-	-0-	88	1	1693	2	Y	-0-					-0-
12	1906	N	1906	-0-		-0-	-0-	95	1	1811	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1678	-0-		-244	-0-	84	1	1594	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2234	-0-		-866	614		109	1	2089	2	Y	33	36	1			5
									36	9									
09	2855	N	2241	-0-		-614	-0-		109	1	2093	2	Y	35	38	1			2
									39	9									
10	1808	N	1808	-0-		-0-	-0-		86	1	1690	2	Y	29	27	1			4
									32	9									
11	2160	N	1627	-0-		-533	-0-		79	1	1517	2	Y	28	30	1			2
									31	9									
12	2325	N	1550	-0-		-775	-0-		76	1	1446	2	Y	25	23	1			4
									28	9									
01	1798	N	1169	-0-		-629	-0-		57	1	1090	2	Y	20	22	1			2
									22	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 226409 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	3627	X	2685	-0-		-942	-0-		168	1	2504	2	Y	12	20	1			7
									13	9									
09	3510	X	2776	-0-		-734	-0-		177	1	2585	2	Y	13					20
									14	9									
10	3503	X	3296	-0-		-207	-0-		219	1	3059	2	Y	16	17	1			19
									18	9									
11	3150	X	2888	-0-		-262	-0-		189	1	2682	2	Y	15	20	1			14
									17	9									
12	3466	X	3466	-0-		-0-	-0-		233	1	3233	2	Y	-0-					14
*01	2533	X	2533	-0-		-0-	-0-		188	1	2345	2	Y	-0-	14	1			-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. 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
08	2021	N	2021	-0-		-0-	-0-		94	1	1908	2	Y	17	20	1			5
									19	9									
09	1862	N	1862	-0-		-0-	-0-		81	1	1763	2	Y	16	13	1			8
									18	9									
10	1954	N	1954	-0-		-0-	-0-		83	1	1851	2	Y	18	18	1	1	8	7
									20	9									
11	1957	N	1957	-0-		-0-	-0-		81	1	1855	2	Y	19	22	1			4
									21	9									
12	1926	N	1926	-0-		-0-	-0-		82	1	1823	2	Y	19	18	1	1	8	4
									21	9									
01	1953	N	1732	-0-		-221	-0-		79	1	1632	2	Y	19	16	1	1	8	6
									21	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 228456 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8424 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	4155	X	4155	-0-		-0-	-0-		204	1	3930	2	Y	19	20	1			3
									21	9									
09	4018	X	4018	-0-		-0-	-0-		199	1	3797	2	Y	20	22	1			1
									22	9									
10	4004	X	4004	-0-		-0-	-0-		193	1	3789	2	Y	20	19	1			2
									22	9									
11	3852	X	3852	-0-		-0-	-0-		189	1	3639	2	Y	22	22	1			2
									24	9									
12	3833	X	3833	-0-		-0-	-0-		190	1	3620	2	Y	21	20	1			3
									23	9									
*01	4005	X	4005	-0-		-0-	-0-		197	1	3782	2	Y	24	25	1			2
									26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
08	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	150	1	2876	2	Y	34	36	1			5
							37	9									
09	2670	X	2534	-0-	-136	-0-	124	1	2376	2	Y	31	34	1			2
							34	9									
10	2945	N	2830	-0-	-115	-0-	135	1	2658	2	Y	34	32	1			4
							37	9									
11	2970	N	2297	-0-	-673	-0-	112	1	2151	2	Y	31	33	1			2
							34	9									
12	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	129	1	2451	2	Y	33	30	1			5
							36	9									
*01	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	123	1	2358	2	Y	27	29	1			3
							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
08	1705	N	1279	-0-	-426	-0-	63	1	1216	2	Y	-0-					-0-
09	1350	X	1143	-0-	-207	-0-	56	1	1087	2	Y	-0-					-0-
10	1705	X	1352	-0-	-353	-0-	66	1	1286	2	Y	-0-					-0-
11	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	85	1	1629	2	Y	-0-					-0-
12	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	100	1	1912	2	Y	29	25	1			4
							32	9									
01	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	65	1	1245	2	Y	21	23	1			2
							23	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 230590 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	86	1	1654	2	Y	54	55	1			8
							59	9									
09	1470	N	1392	-0-	-78	-0-	66	1	1275	2	Y	46	51	1			3
							51	9									
10	1612	N	1076	-0-	-536	-0-	51	1	986	2	Y	35	34	1			4
							39	9									
11	1620	N	1128	-0-	-492	-0-	53	1	1030	2	Y	41	42	1			3
							45	9									
12	1426	N	927	-0-	-499	-0-	44	1	849	2	Y	31	29	1			5
							34	9									
*01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	75	1	1436	2	Y	58	56	1	1	8	6
							64	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 13 RRCID -> 231386 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231642 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8450 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2362	-0-	-738	6482	116	1	2218	2	Y	25	26	1			4
							28	9									
09	3000	N	2360	-0-	-640	5842	116	1	2214	2	Y	27	29	1			2
							30	9									
10	3100	N	2538	-0-	-562	5280	122	1	2384	2	Y	29	27	1			4
							32	9									
11	3000	N	2210	-0-	-790	4490	107	1	2072	2	Y	28	30	1			2
							31	9									
12	3100	N	2385	-0-	-715	3775	117	1	2237	2	Y	28	26	1			4
							31	9									
01	3100	N	2259	-0-	-841	2934	111	1	2116	2	Y	29	30	1			3
							32	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231812 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	142	1	2748	2	Y	-0-					-0-
09	2760	X	2599	-0-	-161	-0-	129	1	2470	2	Y	-0-					-0-
10	2852	X	2411	-0-	-441	-0-	117	1	2294	2	Y	-0-					-0-
11	2760	X	2485	-0-	-275	-0-	122	1	2363	2	Y	-0-					-0-
12	2697	N	2383	-0-	-314	-0-	118	1	2256	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
01	2418	N	1889	-0-	-529	-0-	93	1	1788	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 232507 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	13	1	217	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	209	-0-	-61	-0-	12	1	197	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	210	-0-	-38	-0-	12	1	198	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	12	1	188	2	Y	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	2	Y	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 232677 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8645 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1038	-0-	-202	-0-	60	1	978	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	930	-0-	-360	-0-	55	1	875	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	771	-0-	-469	-0-	47	1	724	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	820	-0-	-170	-0-	49	1	771	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	758	-0-	-203	-0-	46	1	712	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	653	-0-	-122	-0-	42	1	611	2	Y	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 232969 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3684	X	3261	-0-	-423	-0-	159	1	3063	2	Y	35	42	1			5
							39	9									
09	2490	X	2079	-0-	-411	-0-	102	1	1949	2	Y	25	28	1			2
							28	9									
10	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	175	1	3447	2	Y	42	38	1	1	8	5
							46	9									
11	3390	X	3248	-0-	-142	-0-	158	1	3044	2	Y	42	44	1			3
							46	9									
12	3503	X	3012	-0-	-491	-0-	144	1	2748	2	Y	109	96	1			16
							120	9									
01	2728	X	2582	-0-	-146	-0-	122	1	2347	2	Y	103	109	1			10
							113	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 233097 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	87	1	1397	2	Y	-0-					-0-
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	93	1	1461	2	Y	-0-					-0-
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	82	1	1261	2	Y	-0-					-0-
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	80	1	1263	2	Y	-0-					-0-
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	100	1	1544	2	Y	-0-					-0-
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	99	1	1423	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 #: 11 RRCID -> 234241 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	109	1	2098	2	Y	18	15	1			3
							20	9									
09	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	105	1	1997	2	Y	17	19	1			1
							19	9									
10	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	101	1	1985	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
11	2160	X	1053	-0-	-1107	-0-	51	1	991	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
12	2232	X	1061	-0-	-1171	-0-	53	1	999	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	2232	X	1467	-0-	-765	-0-	71	1	1360	2	Y	33	31	1			3
							36	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 234803 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8423 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	152	1	3094	2	Y	39	43	1			12
							43	9									
09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	133	1	2889	2	Y	38	31	1			19
							42	9									
10	3441	X	3195	-0-	-246	-0-	135	1	3016	2	Y	40	42	1			17
							44	9									
11	3330	X	3058	-0-	-272	-0-	126	1	2886	2	Y	42	50	1			9
							46	9									
12	3441	X	3105	-0-	-336	-0-	131	1	2910	2	Y	58	53	1			14
							64	9									
01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	152	1	3136	2	Y	70	61	1			23
							77	9									

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
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	75	1	1432	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	74	1	1416	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	75	1	1461	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	73	1	1411	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
12	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	74	1	1400	2	Y	48	42	1			7
							53	9									
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	68	1	1305	2	Y	50	52	1			5
							55	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236107 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	66	1	1276	2	Y	-0-					-0-
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	53	1	1005	2	Y	-0-					-0-
10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	92	1	1795	2	Y	-0-					-0-
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	59	1	1140	2	Y	-0-					-0-
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	71	1	1354	2	Y	-0-					-0-
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	64	1	1212	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236218 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8460 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	136	1	2615	2	Y	-0-					-0-
09	2580	X	2128	-0-	-452	-0-	105	1	2023	2	Y	-0-					-0-
10	2759	X	2279	-0-	-480	-0-	111	1	2168	2	Y	-0-					-0-
11	2670	N	2220	-0-	-450	-0-	109	1	2111	2	Y	-0-					-0-
12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	109	1	2078	2	Y	40	34	1			6
							44	9									
*01	2232	N	1887	-0-	-345	-0-	91	1	1755	2	Y	37	39	1			4
							41	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 236381 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	75	1	1426	2	Y	-0-					-0-
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	71	1	1367	2	Y	-0-					-0-
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	83	1	1629	2	Y	10	8	1	1	8	1
							11	9									
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	71	1	1374	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
12	1488	N	1313	-0-	-175	-0-	65	1	1240	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	1612	N	1405	-0-	-207	-0-	69	1	1326	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

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
08	3100	N	2456	-0-	-644	5410	143	1	2313	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2023	-0-	-977	4433	121	1	1902	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2233	-0-	-867	3566	136	1	2097	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2384	-0-	-616	2950	142	1	2242	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2244	-0-	-856	2094	136	1	2108	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	1938	-0-	-1162	932	126	1	1812	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
08	3100	N	2248	-0-	-852	2739	105	1	2143	2	Y	-0-	6	1			-0-
09	3000	N	1843	-0-	-1157	1582	81	1	1762	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2234	-0-	-866	716	96	1	2137	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2766	N	2050	-0-	-716	-0-	86	1	1963	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	83	1	1851	2	Y	-0-					-0-
*01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	103	1	2134	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
08	3658	X	3422	-0-	-236	-0-	158	1	3220	2	Y	40	40	1			12
							44	9									
09	3480	X	3087	-0-	-393	-0-	134	1	2912	2	Y	37	30	1			19
							41	9									
10	3534	X	3439	-0-	-95	-0-	145	1	3248	2	Y	42	43	1			18
							46	9									
11	3390	X	3387	-0-	-3	-0-	140	1	3197	2	Y	45	54	1			9
							50	9									
12	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	149	1	3310	2	Y	45	43	1			11
							50	9									
01	3441	X	3212	-0-	-229	-0-	146	1	3021	2	Y	41	39	1			13
							45	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239137 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8484 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	135	1	2599	2	Y	-0-					-0-
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	62	1	1195	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	233	-0-	-1441	-0-	11	1	222	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	648	-0-	-1272	-0-	32	1	616	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	802	-0-	-500	-0-	40	1	762	2	Y	-0-					-0-
*01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	29	1	543	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 239866 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3464	-0-	-380	-0-	217	1	3228	2	Y	17	27	1			10
							19	9									
09	3720	X	3389	-0-	-331	-0-	216	1	3152	2	Y	19					29
							21	9									
10	3844	X	3407	-0-	-437	-0-	226	1	3159	2	Y	20	26	1			23
							22	9									
11	3510	X	3407	-0-	-103	-0-	223	1	3161	2	Y	21	24	1			20
							23	9									
12	3627	X	3524	-0-	-103	-0-	234	1	3242	2	Y	44					64
							48	9									
*01	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	190	1	2380	2	Y	19	38	1			45
							21	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 241286 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8584 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	62	1	1202	2	Y	-0-					-0-
09	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	60	1	1134	2	Y	-0-					-0-
10	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	65	1	1275	2	Y	-0-					-0-
11	1320	X	1071	-0-	-249	-0-	50	1	970	2	Y	46	43	1			3
							51	9									
12	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	80	1	1542	2	Y	67	60	1			10
							74	9									
01	1233	N	1069	-0-	-164	-0-	53	1	1016	2	Y	-0-	10	1			-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 244830 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 8692 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2107	-0-	-187	-0-	56	1	2029	2	N	20					183
							22	9									
09	2130	N	2070	-0-	-60	-0-	55	1	1994	2	N	19					202
							21	9									
10	2015	N	1871	-0-	-144	-0-	49	1	1815	2	N	6					208
							7	9									
11	2040	N	1783	-0-	-257	-0-	45	1	1716	2	N	20					228
							22	9									
12	2139	N	1927	-0-	-212	-0-	52	1	1873	2	N	2	192	1			38
							2	9									
01	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	47	1	1647	2	N	34					72
							37	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 245839 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8403 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2850	-0-	-250	10384	131	1	2654	2	Y	59	75	1			18
							65	9									
09	3000	N	2868	-0-	-132	10252	123	1	2676	2	Y	63	49	1	1	8	31
							69	9									
10	13217	X	2965	-0-	-10252	-0-	124	1	2769	2	Y	65	68	1	1	8	27
							72	9									
11	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	115	1	2630	2	Y	67	80	1			14
							74	9									
12	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	121	1	2690	2	Y	67	64	1	1	8	16
							74	9									
*01	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	137	1	2815	2	Y	80	68	1	3	8	25
							88	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 246170 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8486 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	12	1	245	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	11	1	236	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	11	1	240	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	201	-0-	-39	-0-	8	1	193	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	10	1	227	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	12	1	235	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246478 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8461 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	142 26	1 9	2729	2	Y	24	25	1			4
09	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	131 25	1 9	2501	2	Y	23	25	1			2
10	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	135 26	1 9	2646	2	Y	24	23	1			3
11	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	136 30	1 9	2634	2	Y	27	28	1			2
12	2759	X	2606	-0-	-153	-0-	129 25	1 9	2452	2	Y	23	22	1			3
01	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	150 34	1 9	2875	2	Y	31	30	1	1	8	3

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
08	3100	N	1865	-0-	-1235	337	105 78	1 9	1682	2	Y	71	56	1			38
09	2143	N	1806	-0-	-337	-0-	103 76	1 9	1627	2	Y	69	49	1			58
10	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	108 83	1 9	1668	2	Y	75	107	1			26
11	1800	N	1623	-0-	-177	-0-	92 81	1 9	1450	2	Y	74	51	1			49
12	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	105 95	1 9	1624	2	Y	86	103	1			32
01	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	107 111	1 9	1538	2	Y	101	53	1			80

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
08	3100	N	2529	-0-	-571	6214	125 8	1 9	2396	2	Y	7	92	1			1
09	3000	N	2406	-0-	-594	5620	118 31	1 9	2257	2	Y	28	27	1			2
10	3100	N	2228	-0-	-872	4748	107 29	1 9	2092	2	Y	26	24	1	1	8	3
11	3000	N	2183	-0-	-817	3931	106 31	1 9	2046	2	Y	28	29	1			2
12	3100	N	2131	-0-	-969	2962	105 28	1 9	1998	2	Y	25	23	1			4
01	3100	N	2171	-0-	-929	2033	106 25	1 9	2040	2	Y	23	24	1	1	8	2

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
08	3100	N	2741	-0-	-359	3194	135	1	2606	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	3000	N	2150	-0-	-850	2344	107	1	2043	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2039	-0-	-1061	1283	99	1	1940	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2145	-0-	-855	428	106	1	2039	2	Y	-0-					-0-
12	2824	N	2396	-0-	-428	-0-	119	1	2277	2	Y	-0-					-0-
01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	106	1	2043	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 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
08	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	77	1	1485	2	Y	22	25	1			3
							24	9									
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	83	1	1598	2	Y	26	27	1			2
							29	9									
10	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	66	1	1309	2	Y	21	20	1			3
							23	9									
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	83	1	1605	2	Y	28	29	1			2
							31	9									
12	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	64	1	1222	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	77	1	1469	2	Y	26	26	1			3
							29	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 249413 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8385 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2370	N	1760	-0-	-610	-0-	86	1	1674	2	Y	-0-					-0-
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	84	1	1601	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	84	1	1653	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1710	N	1526	-0-	-184	-0-	75	1	1451	2	Y	-0-					-0-
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	86	1	1651	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1736	N	1341	-0-	-395	-0-	66	1	1274	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 249620 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	145	1	2790	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	157	1	3015	2	Y	-0-					-0-
10	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	175	1	3439	2	Y	-0-					-0-
11	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	155	1	2994	2	Y	-0-					-0-
12	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	165	1	3163	2	Y	-0-					-0-
01	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	115	1	2190	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
08	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	161	1	3091	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	3060	X	2979	-0-	-81	-0-	148	1	2831	2	Y	-0-					-0-
10	3627	X	2949	-0-	-678	-0-	143	1	2806	2	Y	-0-					-0-
11	3390	X	2955	-0-	-435	-0-	146	1	2809	2	Y	-0-					-0-
12	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	168	1	3206	2	Y	49	42	1			7
							54	9									
01	3255	X	2749	-0-	-506	-0-	134	1	2568	2	Y	43	46	1			4
							47	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
08	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	146	1	2795	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
09	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	146	1	2800	2	Y	24	25	1			2
							26	9									
10	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	141	1	2783	2	Y	22	21	1			3
							24	9									
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	154	1	2971	2	Y	27	28	1			2
							30	9									
12	2542	X	2239	-0-	-303	-0-	110	1	2101	2	Y	25	23	1			4
							28	9									
01	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	122	1	2338	2	Y	29	30	1			3
							32	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 251602 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8730 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2166	-0-	-934	1288	107	1	2052	2	Y	6	91	1			1
							7	9									
09	3000	N	1987	-0-	-1013	275	98	1	1869	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
10	2110	N	1835	-0-	-275	-0-	88	1	1728	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	101	1	1951	2	Y	22	22	1			2
							24	9									
12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	107	1	2043	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	102	1	1947	2	Y	1	3	1	1	8	-0-
							1	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 28 RRCID -> 251969 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8373 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	N	1520	-0-	-1518	-0-	69	1	1414	2	Y	34	54	1			11
							37	9									
09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	129	1	2818	2	Y	71	46	1			36
							78	9									
10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	129	1	2865	2	Y	73	78	1	1	8	30
							80	9									
11	2550	X	2507	-0-	-43	-0-	102	1	2333	2	Y	65	82	1			13
							72	9									
12	3131	X	2472	-0-	-659	-0-	103	1	2302	2	Y	61	59	1			15
							67	9									
01	3131	X	1629	-0-	-1502	-0-	73	1	1506	2	Y	45	45	1			15
							50	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 252626 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8697 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3070	-0-	-30	7690	179	1	2891	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2716	-0-	-284	7406	162	1	2554	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3053	-0-	-47	7359	186	1	2866	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3000	N	3170	-0-	170	7529	188	1	2982	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2592	-0-	-508	7021	157	1	2435	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2371	-0-	-729	6292	153	1	2218	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 254274 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8628 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1492	-0-	-275	-0-	73	1	1419	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1549	-0-	-251	-0-	77	1	1472	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1459	-0-	-370	-0-	71	1	1388	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1371	-0-	-69	-0-	67	1	1304	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1438	-0-	-174	-0-	72	1	1366	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1306	-0-	-120	-0-	65	1	1241	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 254589 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2371	-0-	-729	6135	116	1	2224	2	Y	28	29	1			4
							31	9									
09	3000	N	2276	-0-	-724	5411	111	1	2133	2	Y	29	31	1			2
							32	9									
10	3100	N	2328	-0-	-772	4639	111	1	2184	2	Y	30	28	1			4
							33	9									
11	3000	N	2233	-0-	-767	3872	108	1	2091	2	Y	31	33	1			2
							34	9									
12	3100	N	2355	-0-	-745	3127	114	1	2197	2	Y	40	36	1			6
							44	9									
01	3100	N	2011	-0-	-1089	2038	98	1	1872	2	Y	37	39	1			4
							41	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 254590 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8499 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	3100	N	1870	-0-		-1230	6335	92	1	1777	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
09	3000	N	1989	-0-		-1011	5324	98	1	1888	2	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
10	3100	N	1802	-0-		-1298	4026	87	1	1713	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
11	3000	N	1924	-0-		-1076	2950	95	1	1826	2	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
12	3100	N	1986	-0-		-1114	1836	97	1	1853	2	Y	33	28	1			5
								36	9									
01	3100	N	1753	-0-		-1347	489	86	1	1632	2	Y	32	34	1			3
								35	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 255149 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	3007	X	2842	-0-		-165	-0-	126	1	2572	2	Y	131	122	1			41
								144	9									
09	2904	X	2904	-0-		-0-	-0-	121	1	2628	2	Y	141	111	1	1	8	70
								155	9									
10	3048	N	3048	-0-		-0-	-0-	124	1	2762	2	Y	147	154	1	1	8	62
								162	9									
11	2950	N	2950	-0-		-0-	-0-	116	1	2661	2	Y	157	186	1	1	8	32
								173	9									
12	2909	N	2909	-0-		-0-	-0-	119	1	2667	2	Y	112	116	1	1	8	27
								123	9									
01	3082	N	3082	-0-		-0-	-0-	135	1	2800	2	Y	134	115	1	3	8	43
								147	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 16 RRCID -> 255151 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8375 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	5412	X	5412	-0-		-0-	-0-	253	1	5138	2	Y	19	42	1			6
								21	9									
09	4930	X	4930	-0-		-0-	-0-	216	1	4694	2	Y	18	15	1			9
								20	9									
10	5039	X	5039	-0-		-0-	-0-	215	1	4803	2	Y	19	20	1			8
								21	9									
11	5250	X	4707	-0-		-543	-0-	196	1	4490	2	Y	19	23	1			4
								21	9									
12	5425	X	4772	-0-		-653	-0-	204	1	4547	2	Y	19	18	1			5
								21	9									
01	5425	X	4701	-0-		-724	-0-	215	1	4444	2	Y	38	31	1			12
								42	9									

BROWN UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 255218 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8369 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	4185	X	3885	-0-		-300	-0-	182	1	3696	2	Y	6	7	1			2
								7	9									
09	3890	X	3890	-0-		-0-	-0-	171	1	3712	2	Y	6	5	1			3
								7	9									
10	4044	X	4044	-0-		-0-	-0-	173	1	3863	2	Y	7	6	1	1	8	3
								8	9									
11	3812	X	3812	-0-		-0-	-0-	160	1	3645	2	Y	6	8	1			1
								7	9									
12	3937	X	3917	-0-		-20	-0-	168	1	3741	2	Y	7	5	1	1	8	2
								8	9									
01	3937	X	3464	-0-		-473	-0-	159	1	3295	2	Y	9	6	1	3	8	2
								10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 255394 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8696 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	N	2876	-0-	-131	-0-	141	1	2709	2	Y	24	22	1			4
							26	9									
09	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	134	1	2566	2	Y	24	26	1			2
							26	9									
10	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	136	1	2673	2	Y	24	23	1			3
							26	9									
11	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	132	1	2568	2	Y	27	28	1			2
							30	9									
12	3100	N	3108	-0-	8	8	148	1	2833	2	Y	115	99	1	1	8	17
							127	9									
01	2712	N	2704	-0-	-8	-0-	128	1	2456	2	Y	109	114	1	1	8	11
							120	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 27 RRCID -> 255580 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8658 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255587 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2859	-0-	-241	9365	139	1	2680	2	Y	36	46	1			5
							40	9									
09	11977	X	2612	-0-	-9365	-0-	128	1	2443	2	Y	37	39	1			3
							41	9									
10	2635	X	2597	-0-	-38	-0-	124	1	2434	2	Y	35	34	1			4
							39	9									
11	2820	X	2643	-0-	-177	-0-	128	1	2470	2	Y	41	42	1			3
							45	9									
12	2914	X	2648	-0-	-266	-0-	129	1	2477	2	Y	38	35	1			6
							42	9									
01	2852	X	2688	-0-	-164	-0-	131	1	2513	2	Y	40	42	1			4
							44	9									

PARKER UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 256740 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8637 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	176	1	2832	2	Y	41	33	1			22
							45	9									
09	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	174	1	2738	2	Y	39	28	1			33
							43	9									
10	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	189	1	2908	2	Y	45	62	1	1	8	15
							50	9									
11	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	171	1	2693	2	Y	46	31	1			30
							51	9									
12	2945	X	2873	-0-	-72	-0-	171	1	2649	2	Y	48	60	1			18
							53	9									
*01	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	174	1	2501	2	Y	39	26	1			31
							43	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
08	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	284	1	4301	2	Y	10					58
							11	9									
09	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	275	1	4300	2	Y	32					90
							35	9									
10	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	284	1	4476	2	Y	38					128
							42	9									
11	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	275	1	3465	2	Y	29					157
							32	9									
12	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	277	1	3443	2	Y	25					182
							28	9									
*01	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	262	1	3212	2	Y	35	189	1			28
							39	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
08	3472	X	3011	-0-	-461	-0-	205	1	2759	2	Y	43					107
							47	9									
09	3360	X	2628	-0-	-732	-0-	175	1	2395	2	Y	53					160
							58	9									
10	3472	X	2439	-0-	-1033	-0-	178	1	2205	2	Y	51					211
							56	9									
11	3360	X	2688	-0-	-672	-0-	185	1	2439	2	Y	58	185	1			84
							64	9									
12	3007	X	2198	-0-	-809	-0-	137	1	1989	2	Y	65					149
							72	9									
01	3007	X	2994	-0-	-13	-0-	204	1	2717	2	Y	66	1	8			214
							73	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 263824 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8396 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	152	1	2933	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
09	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	146	1	2808	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
10	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	166	1	3255	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
11	3000	N	2949	-0-	-51	-0-	144	1	2788	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
12	3069	N	2837	-0-	-232	-0-	141	1	2682	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
*01	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	128	1	2443	2	Y	44	42	1			4
							48	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263828 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8712 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2783	-0-	-317	9639	158	1	2560	2	Y	59	30	1			32
							65	9									
09	3000	N	2638	-0-	-362	9277	154	1	2421	2	Y	57	41	1			48
							63	9									
10	3100	N	2555	-0-	-545	8732	151	1	2340	2	Y	58	86	1			20
							64	9									
11	3000	N	2355	-0-	-645	8087	137	1	2151	2	Y	61	41	1			40
							67	9									
12	3100	N	2463	-0-	-637	7450	145	1	2244	2	Y	67	82	1			25
							74	9									
*01	3100	N	2385	-0-	-715	6735	150	1	2167	2	Y	62	37	1			50
							68	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
08	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	135	1	2584	2	Y	33	34	1			5
							36	9									
09	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	125	1	2400	2	Y	32	35	1			2
							35	9									
10	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	132	1	2597	2	Y	35	33	1			4
							39	9									
11	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	130	1	2515	2	Y	38	39	1			3
							42	9									
12	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	124	1	2368	2	Y	33	31	1			5
							36	9									
*01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	121	1	2321	2	Y	34	36	1			3
							37	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 18 RRCID -> 263992 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8347 - 9538

08	4433	X	4236	-0-	-197	-0-	197	1	4003	2	Y	33	42	1			10
							36	9									
09	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	177	1	3848	2	Y	19	20	1			9
							21	9									
10	4123	X	3981	-0-	-142	-0-	170	1	3790	2	Y	19	20	1			8
							21	9									
11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	171	1	3918	2	Y	21	25	1			4
							23	9									
12	4123	X	3980	-0-	-143	-0-	170	1	3788	2	Y	20	19	1			5
							22	9									
01	4123	X	3294	-0-	-829	-0-	151	1	3122	2	Y	19	17	1	1	8	6
							21	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 16H RRCID -> 273324 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9539 PERF.10036 - 14984

08	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	422	1	8120	2	Y	-0-					-0-
09	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	409	1	7833	2	Y	-0-					-0-
10	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	412	1	8075	2	Y	-0-					-0-
11	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	400	1	7742	2	Y	-0-					-0-
12	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	411	1	7862	2	Y	-0-					-0-
01	7750	X	7161	-0-	-589	-0-	356	1	6805	2	Y	-0-					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091209 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9509 - 9571

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/14/2021

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 182811 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					42
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					42
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					42
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					42
12	403	N	293	-0-	-110	-0-	293	2			N	-0-					42
01	434	N	290	-0-	-144	-0-	290	2			N	-0-					42

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					58
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					58
10	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					58
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					58
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					58
01	775	N	386	-0-	-389	-0-	386	2			N	-0-					58

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 208301 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	455	2	14	9	Y	13					74
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	420	2	41	9	Y	37					111
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	256	2	36	9	Y	33	122	1			22
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	244	2	35	9	Y	32					54
12	465	N	103	-0-	-362	-0-	103	2			Y	-0-					54
01	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	1974	2	103	9	Y	94	95	1			53

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210011 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	X	1495	-0-	-210	-0-	1494	2	1	9	Y	1					4
09	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1545	2	2	9	Y	2					6
10	1364	X	827	-0-	-537	-0-	825	2	2	9	Y	2	7	1			1
11	1440	X	787	-0-	-653	-0-	786	2	1	9	Y	1					2
12	1612	X	1434	-0-	-178	-0-	1433	2	1	9	Y	1					3
01	1612	X	982	-0-	-630	-0-	978	2	4	9	Y	4	3	1			4

HOOKER, CHARLES G WELL #: 4 RRCID -> 211110 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9206 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					127
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					127
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					127
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					127
12	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			Y	-0-					127
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					127

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 217210 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8719 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					4
09	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1690	2	4	9	Y	4					8
10	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2111	2	1	9	Y	1					9
11	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			Y	-0-					9
12	1736	X	1525	-0-	-211	-0-	1493	2	32	9	Y	29					38
01	2108	X	820	-0-	-1288	-0-	818	2	2	9	Y	2	40	1			-0-

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
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
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	403	2	6	9	Y	5					28
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	211	2	15	9	Y	14					42
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1318	2	13	9	Y	12	46	1			8
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1255	2	14	9	Y	13					21
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	274	2	2	9	Y	2					23
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1072	2	18	9	Y	16	24	1			15

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221858 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9206 - 9624

08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1417	-0-	-350	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1 RRCID -> 222292 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8735 - 9468

08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	782	2	39	9	N	35					197
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	345	2	24	9	N	22	180	1	1	8	38
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	486	2	105	9	N	95	2	8			131
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	489	2	65	9	N	59					190
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	493	2	75	9	N	68	161	1			97
01	589	N	447	-0-	-142	-0-	447	2			N	-0-					97

REED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222602 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8698 - 9816

08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					182
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					182
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2052	2	43	9	N	39	4	8			217
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1663	2	65	9	N	59	169	1			107
12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2277	2	47	9	N	43					150
01	2108	N	913	-0-	-1195	-0-	913	2			N	-0-					150

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 223369 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8642 - 9464

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224408 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904

08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					113
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					113
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					113
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					113
12	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	1220	2	1	9	N	1					114
01	1333	N	1149	-0-	-184	-0-	1149	2			N	-0-					114

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
ROBINSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 225247 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					54
09	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2751	2	3	9	N	3	3	8			54
10	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2872	2	4	9	N	4	4	8			54
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					54
12	2852	N	2453	-0-	-399	-0-	2453	2			N	-0-					54
01	2883	N	2297	-0-	-586	-0-	2297	2			N	-0-					54

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 225278 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8794 - 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226141 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3861	2	13	9	N	12					145
09	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3255	2	39	9	N	35	3	8			177
10	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3143	2	32	9	N	29	4	8			202
11	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3160	2	44	9	N	40	190	1			52
12	3255	X	2971	-0-	-284	-0-	2942	2	29	9	N	26					78
01	3255	X	2953	-0-	-302	-0-	2908	2	45	9	N	41					119

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 226233 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					23
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151	2	1	9	Y	1	1	8			23
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					23
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					23
12	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	2			Y	-0-					23
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					23

BIGGS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 226957 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	327	2	6	9	N	5					165
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					165
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	509	2	7	9	N	6	1	8			170
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	510	2	6	9	N	5					175
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					175
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					175

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 228335 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
09	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
10	3410	X	243	-0-	-3167	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	871	-0-	-2429	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
*12	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4112	2	80	9	Y	73					73
01	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4462	2	42	9	Y	38					111

REED ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228394 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					67
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					67
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					67
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					67
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					67
01	620	N	433	-0-	-187	-0-	433	2			N	-0-					67

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
ROBINSON, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 228974 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	73	2	4	9	N	4					95
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	80	2	8	9	N	7	7	8			95
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	116	2	11	9	N	10	10	8			95
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					95
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					95
01	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					95

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229148 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 230562 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8878 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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-

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231009 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 9102 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

ROBINSON, M. E. WELL #: 4A RRCID -> 232656 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					17
09	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	1845	2			N	-0-					17
10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					17
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					17
12	1922	N	316	-0-	-1606	-0-	312	2	4	9	N	4					21
01	1829	N	164	-0-	-1665	-0-	164	2			N	-0-					21

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 2 RRCID -> 232764 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1613	2	11	9	N	10					167
09	930	N	786	-0-	-144	-0-	786	2			N	-0-					167
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1465	2	77	9	N	70	185	1	2	8	50
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1383	2	22	9	N	20					70
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1138	2	44	9	N	40					110
01	1550	N	909	-0-	-641	-0-	909	2			N	-0-					110

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 235704 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
*12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	190	1			23
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					23
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	366	2	41	9	Y	37					60
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	709	2	7	9	Y	6	1	8			65

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235982 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9231 - 9914

08	3100	N	3173	-0-	73	73	3173	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3168	-0-	168	241	3168	2			Y	-0-					-0-
10	3046	N	2805	-0-	-241	-0-	2805	2			Y	-0-					-0-
11	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
12	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			Y	-0-					-0-
01	1953	X	1701	-0-	-252	-0-	1701	2			Y	-0-					-0-

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245086 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8882 - 10444

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	5921	X	5852	-0-	-69	-0-	5852	2			N	-0-					195
09	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			N	-0-					195
10	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-					195
11	5550	X	5278	-0-	-272	-0-	5278	2			N	-0-					195
12	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	2			N	-0-					195
01	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7311	2	33	9	N	30					225

LAZARINE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 263964 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10252 - 13619

08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					165
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	92	2	22	9	N	20					185
01	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	4035	-0-	-708	-0-	4027	2	8	9	N	7					120
09	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6765	2	33	9	N	30					150
10	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6822	2	44	9	N	40					190
11	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6373	2	77	9	N	70					260
*12	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5849	2	95	9	N	86	181	1			165
01	4743	X	1783	-0-	-2960	-0-	1783	2			N	-0-					145

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266957 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9237 - 9937

08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-

LAZARINE GU 2 WELL #: 1HL RRCID -> 267341 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF.10081 - 13779

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

S. W. WILCOTS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274370 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9556 PERF.10086 - 14179

08	8866	X	6697	-0-	-2169	-0-	6601	2	96	9	N	87					191
09	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8853	2	101	9	N	92	163	1	12	8	108
10	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	8982	2	35	9	N	32	18	8			122
11	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9483	2	4	9	N	4					126
12	9238	X	8530	-0-	-708	-0-	8493	2	37	9	N	34					160
01	9238	X	3878	-0-	-5360	-0-	3865	2	13	9	N	12					172

PITTS WELL #: 7H RRCID -> 275824 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9760 - 15353

08	11160	X	10543	-0-	-617	-0-	10504	2	39	9	Y	35					154
09	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	10921	2	259	9	Y	235	271	1			118
10	11331	X	11331	-0-	-0-	-0-	11085	2	246	9	Y	224	171	1			171
11	10860	X	9508	-0-	-1352	-0-	9425	2	83	9	Y	75	181	1			65
12	11222	X	10860	-0-	-362	-0-	10673	2	187	9	Y	170	87	1			148
01	11222	X	8349	-0-	-2873	-0-	8291	2	58	9	Y	53	46	8			69

HOOKER, CHARLES G WELL #: 3H RRCID -> 275872 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9850 - 15783

08	22289	X	21372	-0-	-917	-0-	21337	2	35	9	Y	32					142
09	20593	X	20593	-0-	-0-	-0-	20358	2	235	9	Y	214	249	1			107
10	21718	X	21718	-0-	-0-	-0-	21490	2	228	9	Y	207	157	1			157
11	21000	X	20522	-0-	-478	-0-	20446	2	76	9	Y	69	166	1			60
12	21700	X	20313	-0-	-1387	-0-	20049	2	264	9	Y	240	109	1			191
01	21731	X	20296	-0-	-1435	-0-	20179	2	117	9	Y	106	73	8			102

HOOKER, CHARLES G WELL #: 2H RRCID -> 277568 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF.10270 - 12700

08	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					190
09	7170	X	6215	-0-	-955	-0-	6215	2			N	-0-					190
10	7409	X	6451	-0-	-958	-0-	6451	2			N	-0-					190
11	6750	X	6305	-0-	-445	-0-	6208	2	97	9	N	88					278
12	6913	X	6216	-0-	-697	-0-	6113	2	103	9	N	94	109	1			263
01	6448	X	4316	-0-	-2132	-0-	4303	2	13	9	N	12	12	8			235

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
08	15097	X	14104	-0-	-993	-0-	13886	2	218	9	N	198	184	1			142
09	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	13442	2	55	9	N	50					192
10	14166	X	14166	-0-	-0-	-0-	14058	2	108	9	N	98	177	1			113
11	13620	X	1886	-0-	-11734	-0-	1878	2	8	9	N	7					120
12	14105	X	14012	-0-	-93	-0-	13741	2	271	9	N	246	211	1			155
01	14167	X	13508	-0-	-659	-0-	13306	2	202	9	N	184	39	8			247

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
08	59642	X	59642	-0-	-0-	-0-	59341	2	301	9	N	274	186	1			268
09	55259	X	55259	-0-	-0-	-0-	54974	2	285	9	N	259	178	1			349
10	55077	X	55077	-0-	-0-	-0-	54806	2	271	9	N	246	354	1	22	8	219
11	49096	X	49096	-0-	-0-	-0-	48796	2	300	9	N	273	192	1			300
12	51343	X	51343	-0-	-0-	-0-	51122	2	221	9	N	201	357	1			144
01	48966	X	48966	-0-	-0-	-0-	48618	2	348	9	N	316	192	1			268

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
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	129	2	1	9	N	1					19
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	178	2	2	9	N	2					21
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	N	1					22
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	138	2	1	9	N	1					23
12	186	N	139	-0-	-47	-0-	138	2	1	9	N	1					24
*01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	2	2	9	N	2					26

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082599 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9134 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			Y	-0-					32
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					32
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					32
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					32
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					32
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	549	2	17	9	Y	15					47

SHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 083724 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9136 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 085694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8463 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 097192 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8560 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 097197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9780 - 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
08	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 098197 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8371 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

FURRH, EUNICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100846 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 1 RRCID -> 116333 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8530 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			Y	-0-					2
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			Y	-0-					2
10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2049	2	4	9	Y	4	4	8			2
11	1980	N	1862	-0-	-118	-0-	1862	2			Y	-0-					2
12	2077	N	1991	-0-	-86	-0-	1981	2	10	9	Y	9	1	8			10
01	2046	N	1889	-0-	-157	-0-	1888	2	1	9	Y	1	10	1			1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 134170 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134313 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8868 - 9337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134944 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8876 - 9180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	385	-0-	-125	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	345	-0-	-151	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	338	-0-	-96	-0-	338	2			Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135750 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 9229

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 5 RRCID -> 137947 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 2 RRCID -> 138861 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 9732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	1485	2			Y	-0-					54
09	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	1379	2			Y	-0-					54
10	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	1443	2			Y	-0-					54
11	1440	N	1368	-0-	-72	-0-	1368	2			Y	-0-					54
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1491	2	56	9	Y	51	85	1			20
01	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	1428	2	2	9	Y	2					22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CHRISTIAN WELL #: 6 RRCID -> 144391 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8540 - 9684

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2023 - WELL PLUGGED 11/08/23

CHRISTIAN WELL #: 8 RRCID -> 144393 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 9682

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHAW UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146714 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157583 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-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

08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					23
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1612	2	3	9	Y	3					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	180	N	4	-0-	-176	-0-	4	2			Y	-0-					26
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					26
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					26

OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 10 RRCID -> 160231 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9210

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

OWENS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 164601 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 10 RRCID -> 170438 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8542 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 170468 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8476 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 171382 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8510 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	794	-0-	-322	-0-	794	2			Y	-0-					16
09	900	N	289	-0-	-611	-0-	289	2			Y	-0-					16
10	930	N	100	-0-	-830	-0-	100	2			Y	-0-					16
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					16
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					16
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					16

GUILL, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 173234 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALLARD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234786 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	866	-0-	-33	-0-	852	2	14	9	N	13					69
09	870	N	868	-0-	-2	-0-	856	2	12	9	N	11					80
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	921	2	13	9	N	12					92
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	923	2	14	9	N	13					105
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	947	2	13	9	N	12					117
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1034	2	17	9	N	15					132

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
08	7223	X	6951	-0-	-272	-0-	6951	2			Y	-0-					17
09	6990	X	6682	-0-	-308	-0-	6675	2	7	9	Y	6					23
10	7099	X	6507	-0-	-592	-0-	6476	2	31	9	Y	28	28	8			23
11	6720	X	6690	-0-	-30	-0-	6690	2			Y	-0-					23
12	6944	X	6889	-0-	-55	-0-	6789	2	100	9	Y	91	11	8			103
01	6944	X	6477	-0-	-467	-0-	6475	2	2	9	Y	2	94	1			11

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
08	11284	X	11155	-0-	-129	-0-	576	1	10579	2	N	-0-					18
09	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	568	1	10503	2	N	111	49	1			80
							122	9									
10	11532	X	11159	-0-	-373	-0-	692	1	10434	2	N	30					110
							33	9									
11	11160	X	9893	-0-	-1267	-0-	599	1	9220	2	N	67	160	1			17
							74	9									
12	11563	X	10560	-0-	-1003	-0-	565	1	9949	2	N	42					59
							46	9									
01	11563	X	10248	-0-	-1315	-0-	547	1	9701	2	N	-0-					59

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
08	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	325	1	6064	2	N	-0-					109
09	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	325	1	6002	2	N	73					182
							80	9									
10	6107	X	5838	-0-	-269	-0-	344	1	5470	2	N	22					204
							24	9									
11	6180	X	5596	-0-	-584	-0-	326	1	5250	2	N	18	97	1			125
							20	9									
12	6634	X	6470	-0-	-164	-0-	345	1	6086	2	N	35					160
							39	9									
01	6634	X	6324	-0-	-310	-0-	347	1	5977	2	N	-0-					160

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	8370	X	8254	-0-	-116	-0-	426	1	7828	2	N	-0-					44
09	8100	X	7896	-0-	-204	-0-	402	1	7435	2	N	54					98
							59	9									
10	8246	X	4529	-0-	-3717	-0-	231	1	4267	2	N	28					126
							31	9									
11	7980	X	6379	-0-	-1601	-0-	364	1	6012	2	N	3	82	1			47
							3	9									
12	8246	X	7577	-0-	-669	-0-	409	1	7144	2	N	22					69
							24	9									
01	8246	X	7465	-0-	-781	-0-	410	1	7055	2	N	-0-					69

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
08	7998	X	7518	-0-	-480	-0-	378	1	6949	2	N	174	174	1			38
							191	9									
09	7530	X	6943	-0-	-587	-0-	355	1	6562	2	N	24					62
							26	9									
10	7347	X	7109	-0-	-238	-0-	438	1	6626	2	N	41					103
							45	9									
11	7290	X	5985	-0-	-1305	-0-	361	1	5559	2	N	59					162
							65	9									
12	7533	X	7117	-0-	-416	-0-	386	1	6666	2	N	59	156	1			65
							65	9									
01	7533	X	6863	-0-	-670	-0-	401	1	6462	2	N	-0-					65

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
08	11222	X	10825	-0-	-397	-0-	10726	2	99	9	N	90	138	1			34
09	11100	X	10746	-0-	-354	-0-	10365	2	381	9	N	346	346	1			34
10	11470	X	10978	-0-	-492	-0-	10788	2	190	9	N	173	173	1			34
11	11100	X	10542	-0-	-558	-0-	10301	2	241	9	N	219	179	1			74
12	11160	X	11104	-0-	-56	-0-	10854	2	250	9	N	227	180	1			121
01	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	10771	2	332	9	N	302	344	1			79

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
08	19747	X	19700	-0-	-47	-0-	19700	2			Y	-0-					12
09	19230	X	18840	-0-	-390	-0-	18779	2	61	9	Y	55	56	1			11
10	19902	X	19110	-0-	-792	-0-	18982	2	128	9	Y	116	63	1	34	8	30
11	19260	X	18283	-0-	-977	-0-	18243	2	40	9	Y	36	54	1			12
12	19902	X	18308	-0-	-1594	-0-	18174	2	134	9	Y	122	76	1	35	8	23
01	19685	X	4525	-0-	-15160	-0-	4407	2	118	9	Y	107	92	1			38

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
08	16988	X	16145	-0-	-843	-0-	16145	2			Y	-0-					22
09	16290	X	15644	-0-	-646	-0-	15524	2	120	9	Y	109	109	1			22
10	16678	X	15634	-0-	-1044	-0-	15419	2	215	9	Y	195	117	1	45	8	55
11	16140	X	15272	-0-	-868	-0-	15196	2	76	9	Y	69	102	1			22
12	16461	X	15672	-0-	-789	-0-	15528	2	144	9	Y	131	102	1	22	8	29
01	16151	X	15519	-0-	-632	-0-	15416	2	103	9	Y	94	89	1			34

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851

ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	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
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1532	2	7	9	Y	6	4	1			5
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1488	2	4	9	Y	4	4	1			5
10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1860	2	7	9	Y	6	8	1			3
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2143	2	8	9	Y	7	5	1			5
12	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2347	2	10	9	Y	9	10	1			4
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1696	2	9	9	Y	8	10	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 075030 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8414 - 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
08	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			Y	-0-					-0-

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
08	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	1150	2	88	9	Y	80	83	1			8
09	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	1119	2	76	9	Y	69	65	1			12
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1198	2	141	9	Y	128	120	1			20
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1195	2	99	9	Y	90	98	1			12
12	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	1129	2	105	9	Y	95	99	1			8
01	1333	N	1240	-0-	-93	-0-	1127	2	113	9	Y	103	95	1			16

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
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1626	2	4	9	Y	4					5
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1533	2	6	9	Y	5	6	1			4
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1636	2	6	9	Y	5	7	1			2
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1650	2	12	9	Y	11	12	1			1
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1590	2	17	9	Y	15					16
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1502	2	18	9	Y	16	22	1			10

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
08	186	N	98	-0-	-88	-0-	94	2	4	9	Y	4	1	1			4
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	222	2	3	9	Y	3	7	1			-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	215	2	2	9	Y	2	1	1			1
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	204	2	11	9	Y	10	9	1			2
12	248	N	196	-0-	-52	-0-	194	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	211	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

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
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1508	2	6	9	Y	5	5	1			2
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1633	2	8	9	Y	7	7	1			2
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1252	2	7	9	Y	6	5	1			3
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1168	2	6	9	Y	5	6	1			2
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1827	2	9	9	Y	8	8	1			2
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1576	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

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
08	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	1647	2	9	9	Y	8	9	1			1
09	1650	N	1638	-0-	-12	-0-	1629	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1707	2	11	9	Y	10	9	1			2
11	1590	N	1320	-0-	-270	-0-	1311	2	9	9	Y	8	9	1			1
12	1705	N	1462	-0-	-243	-0-	1451	2	11	9	Y	10	9	1			2
01	1705	N	1434	-0-	-271	-0-	1424	2	10	9	Y	9	9	1			2

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
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			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
08	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	1813	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	1800	N	1723	-0-	-77	-0-	1719	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	1745	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1770	N	1688	-0-	-82	-0-	1682	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	1721	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1752	2	6	9	Y	5	5	1			1

HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	62	1	700	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	547	-0-	-83	-0-	43	1	504	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	576	-0-	-137	-0-	46	1	530	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	497	-0-	-193	-0-	41	1	456	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	487	-0-	-71	-0-	41	1	446	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	450	-0-	-139	-0-	38	1	412	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081989 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	986	-0-	-99	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	958	-0-	-2	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	937	-0-	-86	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	860	-0-	-100	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	777	-0-	-215	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	641	-0-	-289	-0-	641	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 082810 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8797 - 9155

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

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
08	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1347	-0-	-153	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	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
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			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
08	434	N	389	-0-	-45	-0-	382	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	390	N	346	-0-	-44	-0-	340	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	403	N	358	-0-	-45	-0-	352	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	390	N	325	-0-	-65	-0-	319	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	372	N	288	-0-	-84	-0-	281	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	372	N	239	-0-	-133	-0-	233	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

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
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1592	2	10	9	Y	9	9	1			1
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1521	2	12	9	Y	11	11	1			1
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1604	2	13	9	Y	12	12	1			1
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1532	2	15	9	Y	14	14	1			1
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1515	2	14	9	Y	13	12	1			2
01	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	1395	2	17	9	Y	15	15	1			2

PAGE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 085143 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	168	2	3	9	Y	3	2	1			1
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	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
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	491	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	480	N	408	-0-	-72	-0-	401	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	496	N	460	-0-	-36	-0-	451	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	481	2	10	9	Y	9	8	1			2
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	445	2	8	9	Y	7	8	1			1
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	498	2	12	9	Y	11	9	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
08	1519	N	1229	-0-	-290	-0-	1225	2	4	9	Y	4	3	1			1
09	1410	N	1118	-0-	-292	-0-	1112	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	1395	N	1185	-0-	-210	-0-	1174	2	11	9	Y	10	9	1			2
11	1200	N	995	-0-	-205	-0-	984	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	1147	N	933	-0-	-214	-0-	921	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	1178	N	832	-0-	-346	-0-	821	2	11	9	Y	10	10	1			2

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089091 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8843 - 9267

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 089879 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8410 - 9202

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089997 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9013 - 9170

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 9540

08	1829	N	1787	-0-	-42	-0-	1775	2	12	9	Y	11	10	1			3
09	1770	N	1753	-0-	-17	-0-	1733	2	20	9	Y	18	16	1			5
10	1798	N	1575	-0-	-223	-0-	1566	2	9	9	Y	8	10	1			3
11	1740	N	1557	-0-	-183	-0-	1546	2	11	9	Y	10	11	1			2
12	1798	N	1598	-0-	-200	-0-	1588	2	10	9	Y	9	9	1			2
01	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	1491	2	9	9	Y	8	7	1			3

ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542

08	3100	N	4610	-0-	1510	1510	4593	2	17	9	Y	15	16	1			1
09	3000	N	4471	-0-	1471	2981	4460	2	11	9	Y	10	9	1			2
10	7333	X	4352	-0-	-2981	-0-	4341	2	11	9	Y	10	9	1			3
11	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4023	2	15	9	Y	14	9	1			8
12	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3695	2	15	9	Y	14	18	1			4
01	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3751	2	8	9	Y	7	7	1			4

FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163

08	3782	X	3589	-0-	-193	-0-	3586	2	3	9	Y	3	7	1			3
09	3660	X	3402	-0-	-258	-0-	3399	2	3	9	Y	3					6
10	3782	X	3481	-0-	-301	-0-	3480	2	1	9	Y	1	7	1			-0-
11	3540	X	3273	-0-	-267	-0-	3271	2	2	9	Y	2					2
12	3658	X	3298	-0-	-360	-0-	3291	2	7	9	Y	6	7	1			1
01	3596	X	3253	-0-	-343	-0-	3250	2	3	9	Y	3					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 22 RRCID -> 097941 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8437 - 9641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098673 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 9128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	N	2495	-0-	-16	-0-	2485	2	10	9	Y	9	8	1			7
09	2430	N	2384	-0-	-46	-0-	2373	2	11	9	Y	10	7	1			10
10	2511	N	2478	-0-	-33	-0-	2468	2	10	9	Y	9	14	1			5
11	2400	N	2379	-0-	-21	-0-	2368	2	11	9	Y	10	7	1			8
12	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2443	2	14	9	Y	13	15	1			6
01	2480	N	2375	-0-	-105	-0-	2361	2	14	9	Y	13	15	1			4

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098793 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8900 - 9197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	580	N	580	-0-	-0-	-0-	578	2	2	9	Y	2	6	1			1
09	570	N	531	-0-	-39	-0-	528	2	3	9	Y	3					4
10	589	N	504	-0-	-85	-0-	501	2	3	9	Y	3					7
11	570	N	475	-0-	-95	-0-	475	2			Y	-0-	6	1			1
12	558	N	480	-0-	-78	-0-	478	2	2	9	Y	2					3
01	496	N	450	-0-	-46	-0-	444	2	6	9	Y	5	7	1			1

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099226 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8493 - 9544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			Y	-0-					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1839	2	33	9	Y	30	28	1			23
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1738	2	31	9	Y	28	28	1			23
10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1812	2	32	9	Y	29	27	1			25
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1810	2	36	9	Y	33	56	1			2
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1896	2	37	9	Y	34	29	1			7
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1807	2	40	9	Y	36	29	1			14

WHITAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 8806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1631	-0-	-322	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1747	-0-	-206	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1547	-0-	-406	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1369	-0-	-367	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1399	2	2	9	Y	2					4
09	600	N	586	-0-	-14	-0-	584	2	2	9	Y	2	4	1			2
10	961	N	162	-0-	-799	-0-	162	2			Y	-0-					2
11	1350	N	194	-0-	-1156	-0-	194	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	620	N	363	-0-	-257	-0-	362	2	1	9	Y	1					1
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2385	2	20	9	Y	18					22
09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2269	2	22	9	Y	20	25	1			17
10	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2328	2	19	9	Y	17	27	1			7
11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2230	2	23	9	Y	21	27	1			1
12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2193	2	12	9	Y	11					12
01	2139	N	1960	-0-	-179	-0-	1947	2	13	9	Y	12	17	1			7

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100895 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2444	2	25	9	Y	23	24	1			2
09	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2442	2	22	9	Y	20	19	1			3
10	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2560	2	42	9	Y	38	35	1			6
11	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2476	2	13	9	Y	12	18	1			-0-
12	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			Y	-0-					-0-
01	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101572 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9483 - 9505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2822	-0-	-340	-0-	2822	2			Y	-0-					-0-
09	3060	X	2982	-0-	-78	-0-	2982	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	3124	-0-	-38	-0-	3124	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2914	-0-	-26	-0-	2914	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	3013	-0-	-56	-0-	3013	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2547	-0-	-584	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 101573 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8469 - 9194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1430	2	3	9	Y	3					5
09	1440	N	1072	-0-	-368	-0-	1069	2	3	9	Y	3	5	1			3
10	1488	N	1202	-0-	-286	-0-	1199	2	3	9	Y	3	4	1			2
11	1380	N	1263	-0-	-117	-0-	1257	2	6	9	Y	5	5	1			2
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1243	2	6	9	Y	5	6	1			1
01	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	1155	2	7	9	Y	6	6	1			1

ALLISON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102195 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8453 - 9146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2255	-0-	-163	-0-	2246	2	9	9	Y	8	10	1			2
09	2430	N	2348	-0-	-82	-0-	2334	2	14	9	Y	13	11	1			4
10	2387	N	2345	-0-	-42	-0-	2331	2	14	9	Y	13	16	1			1
11	2190	N	2161	-0-	-29	-0-	2150	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	2418	N	2336	-0-	-82	-0-	2313	2	23	9	Y	21	13	1			9
01	2356	N	2141	-0-	-215	-0-	2118	2	23	9	Y	21	25	1			5

HULL A-16 UNIT WELL #: A 27 RRCID -> 102196 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8338 - 9575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
08	2418	N	1716	-0-	-702	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	827	-0-	-1213	-0-	827	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1256	-0-	-697	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	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
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-

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
08	899	N	777	-0-	-122	-0-	776	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	780	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	773	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	750	N	661	-0-	-89	-0-	660	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	806	N	733	-0-	-73	-0-	732	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	775	N	617	-0-	-158	-0-	616	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 104998 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8535 - 9452

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

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	944	2	13	9	Y	12	12	1			2
09	900	N	843	-0-	-57	-0-	830	2	13	9	Y	12	12	1			2
10	930	N	867	-0-	-63	-0-	853	2	14	9	Y	13	13	1			2
11	900	N	876	-0-	-24	-0-	862	2	14	9	Y	13	13	1			2
12	868	N	760	-0-	-108	-0-	743	2	17	9	Y	15	15	1			2
01	868	N	786	-0-	-82	-0-	769	2	17	9	Y	15	14	1			3

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
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174

08	465	N	375	-0-	-90	-0-	373	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	433	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	434	N	350	-0-	-84	-0-	349	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	449	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	465	N	385	-0-	-80	-0-	382	2	3	9	Y	3	2	1			1
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	378	2	3	9	Y	3	3	1			1

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300

08	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2824	2	65	9	Y	59	58	1			9
09	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2478	2	63	9	Y	57	56	1			10
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1671	2	57	9	Y	52	54	1			8
11	1620	N	669	-0-	-951	-0-	637	2	32	9	Y	29	32	1			5
12	1674	N	1484	-0-	-190	-0-	1434	2	50	9	Y	45	43	1			7
01	1674	N	1562	-0-	-112	-0-	1515	2	47	9	Y	43	40	1			10

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499

08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1510	2	28	9	Y	25	22	1			4
09	2160	N	1794	-0-	-366	-0-	1761	2	33	9	Y	30	29	1			5
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1059	2	23	9	Y	21	24	1			2
11	1500	N	139	-0-	-1361	-0-	137	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
12	1860	N	76	-0-	-1784	-0-	70	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	1085	N	254	-0-	-831	-0-	251	2	3	9	Y	3	2	1			2

HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550

08	1550	N	1305	-0-	-245	-0-	1273	2	32	9	Y	29	28	1			4
09	1470	N	1136	-0-	-334	-0-	1100	2	36	9	Y	33	34	1			3
10	1643	N	1053	-0-	-590	-0-	1014	2	39	9	Y	35	36	1			2
11	1260	N	1016	-0-	-244	-0-	971	2	45	9	Y	41	41	1			2
12	1178	N	884	-0-	-294	-0-	840	2	44	9	Y	40	35	1			7
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1331	2	47	9	Y	43	43	1			7

HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528

08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1240	2	75	9	Y	68	71	1			7
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1185	2	65	9	Y	59	56	1			10
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1226	2	121	9	Y	110	103	1			17
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1171	2	140	9	Y	127	122	1			22
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1176	2	185	9	Y	168	175	1			15
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1182	2	180	9	Y	164	162	1			17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1966	2	9	9	Y	8	16	1			8
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1880	2	7	9	Y	6					14
10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1972	2	3	9	Y	3	16	1			1
11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1830	2	6	9	Y	5					6
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1505	2	15	9	Y	14	17	1			3
01	1488	N	1366	-0-	-122	-0-	1359	2	7	9	Y	6					9

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
08	3534	X	1206	-0-	-2328	-0-	1198	2	8	9	Y	7	7	1			4
09	3420	X	1263	-0-	-2157	-0-	1255	2	8	9	Y	7	7	1			4
10	2883	X	1766	-0-	-1117	-0-	1756	2	10	9	Y	9	8	1			5
11	2790	X	1576	-0-	-1214	-0-	1566	2	10	9	Y	9	9	1			5
12	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1529	2	10	9	Y	9	9	1			5
01	1767	X	1607	-0-	-160	-0-	1596	2	11	9	Y	10	9	1			6

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
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1537	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1461	2	4	9	Y	4	3	1			1
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1565	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1538	2	6	9	Y	5	3	1			3
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1552	2	4	9	Y	4	6	1			1
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1551	2	6	9	Y	5	3	1			3

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
08	2998	N	2788	-0-	-210	-0-	2744	2	44	9	Y	40	50	1			8
09	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2638	2	72	9	Y	65	51	1			22
10	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2839	2	63	9	Y	57	75	1			4
11	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2661	2	61	9	Y	55	52	1			7
12	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2725	2	35	9	Y	32	37	1			2
01	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			Y	-0-	2	1			-0-

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
08	2387	N	2194	-0-	-193	-0-	2185	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	2310	N	2077	-0-	-233	-0-	2066	2	11	9	Y	10	10	1			1
10	2387	N	2186	-0-	-201	-0-	2175	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	2130	N	2073	-0-	-57	-0-	2060	2	13	9	Y	12	12	1			1
12	2139	N	2130	-0-	-9	-0-	2117	2	13	9	Y	12	11	1			2
01	2201	N	2086	-0-	-115	-0-	2072	2	14	9	Y	13	13	1			2

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
08	1984	N	1727	-0-	-257	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1520	-0-	-400	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1645	-0-	-308	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-					-0-
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	1700	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1734	2	6	9	Y	5	3	1			3
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1767	2	9	9	Y	8	10	1			1
11	1650	N	1489	-0-	-161	-0-	1483	2	6	9	Y	5	4	1			2
12	1798	N	1717	-0-	-81	-0-	1710	2	7	9	Y	6	7	1			1
01	1767	N	1694	-0-	-73	-0-	1688	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

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1054	N	848	-0-	-206	-0-	839	2	9	9	Y	8	12	1			2
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	924	2	11	9	Y	10	10	1			2
10	589	N	571	-0-	-18	-0-	561	2	10	9	Y	9	7	1			4
11	810	N	669	-0-	-141	-0-	660	2	9	9	Y	8	6	1			6
12	961	N	710	-0-	-251	-0-	701	2	9	9	Y	8	13	1			1
01	558	N	526	-0-	-32	-0-	525	2	1	9	Y	1	1	1			1

HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243

08	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	261	1	2747	2	Y	21	25	1			6
							23	9									
09	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	252	1	2769	2	Y	19	16	1			9
							21	9									
10	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	254	1	2845	2	Y	22	25	1			6
							24	9									
11	2880	X	2858	-0-	-22	-0-	245	1	2587	2	Y	24	26	1			4
							26	9									
12	2976	X	2818	-0-	-158	-0-	253	1	2532	2	Y	30	27	1			7
							33	9									
01	2976	X	2833	-0-	-143	-0-	258	1	2539	2	Y	33	26	1			14
							36	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 12/20/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 9492

08	1612	N	1191	-0-	-421	-0-	1150	2	41	9	Y	37	38	1			4
09	1200	N	1033	-0-	-167	-0-	999	2	34	9	Y	31	30	1			5
10	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	1101	2	65	9	Y	59	55	1			9
11	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	1052	2	70	9	Y	64	64	1			9
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1062	2	65	9	Y	59	63	1			5
01	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	1106	2	70	9	Y	64	59	1			10

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131389 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8418 - 9572

08	868	X	736	-0-	-132	-0-	728	2	8	9	Y	7	15	1			3
09	810	X	710	-0-	-100	-0-	707	2	3	9	Y	3					6
10	837	X	712	-0-	-125	-0-	710	2	2	9	Y	2	8	1			-0-
11	874	X	874	-0-	-0-	-0-	872	2	2	9	Y	2					2
12	837	X	785	-0-	-52	-0-	784	2	1	9	Y	1					3
01	802	X	802	-0-	-0-	-0-	787	2	15	9	Y	14					17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 9544

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

THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2186	2	7	9	Y	6					10
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2111	2	7	9	Y	6	9	1			7
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2204	2	7	9	Y	6	9	1			4
11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2202	2	9	9	Y	8	9	1			3
12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2223	2	9	9	Y	8	9	1			2
01	2108	N	2064	-0-	-44	-0-	2056	2	8	9	Y	7	8	1			1

ROBERTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131553 COMPL. DATE 07/22/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8415 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131554 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8386 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	3089	2	9	9	Y	8	10	1			2
09	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2942	2	15	9	Y	14	11	1			5
10	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	3015	2	13	9	Y	12	16	1			1
11	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2855	2	25	9	Y	23	20	1			4
12	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2861	2	45	9	Y	41	29	1			16
01	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2681	2	44	9	Y	40	47	1			9

DENNARD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131629 COMPL. DATE 07/29/1989 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8321 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1768	2	36	9	Y	33	35	1			22
09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1656	2	57	9	Y	52	69	1			5
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1653	2	41	9	Y	37	24	1			18
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1638	2	39	9	Y	35	49	1			4
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1712	2	34	9	Y	31	20	1			15
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1729	2	34	9	Y	31	41	1			5

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 131811 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1959	2	25	9	Y	23	21	1			10
09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2041	2	32	9	Y	29	31	1			8
10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1983	2	29	9	Y	26	22	1			12
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1805	2	30	9	Y	27	27	1			12
12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1870	2	37	9	Y	34	38	1			8
01	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	1695	2	34	9	Y	31	33	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
08	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2721	2	4	9	Y	4	7	1			4
09	2130	N	2017	-0-	-113	-0-	2015	2	2	9	Y	2					6
10	2449	N	2371	-0-	-78	-0-	2371	2			Y	-0-	6	1			-0-
11	2430	N	2195	-0-	-235	-0-	2193	2	2	9	Y	2					2
12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2217	2	6	9	Y	5	6	1			1
01	2356	N	2016	-0-	-340	-0-	2013	2	3	9	Y	3					4

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
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1847	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	1650	N	1600	-0-	-50	-0-	1594	2	6	9	Y	5	4	1			2
10	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2357	2	10	9	Y	9	10	1			1
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2000	2	6	9	Y	5	4	1			2
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1929	2	7	9	Y	6	7	1			1
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1848	2	6	9	Y	5	5	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
08	3100	N	2690	-0-	-410	7035	2681	2	9	9	Y	8	7	1			6
09	3000	N	2583	-0-	-417	6618	2574	2	9	9	Y	8	8	1			6
10	3100	N	2592	-0-	-508	6110	2583	2	9	9	Y	8	7	1			7
11	3000	N	2498	-0-	-502	5608	2488	2	10	9	Y	9	15	1			1
12	3100	N	2599	-0-	-501	5107	2589	2	10	9	Y	9	8	1			2
01	3100	N	2464	-0-	-636	4471	2453	2	11	9	Y	10	8	1			4

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
08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1980	2	4	9	Y	4	3	1			3
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1949	2	3	9	Y	3	3	1			3
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1940	2	3	9	Y	3	3	1			3
11	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	1719	2	3	9	Y	3	6	1			-0-
12	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	1915	2	4	9	Y	4	3	1			1
01	1922	N	1596	-0-	-326	-0-	1592	2	4	9	Y	4	3	1			2

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
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132216 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8483 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1806	-0-	-147	-0-	1802	2	4	9	Y	4	4	1			3
09	1890	N	1822	-0-	-68	-0-	1819	2	3	9	Y	3	4	1			2
10	1922	N	1856	-0-	-66	-0-	1849	2	7	9	Y	6	4	1			4
11	1740	N	1617	-0-	-123	-0-	1610	2	7	9	Y	6	5	1			5
12	1891	N	1378	-0-	-513	-0-	1369	2	9	9	Y	8	11	1			2
01	1860	N	1232	-0-	-628	-0-	1224	2	8	9	Y	7	5	1			4

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
08	744	N	689	-0-	-55	-0-	56	1	633	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	591	-0-	-9	-0-	47	1	544	2	Y	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	60	1	697	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	606	-0-	-54	-0-	50	1	556	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	552	-0-	-68	-0-	46	1	506	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	515	-0-	-229	-0-	44	1	471	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1902	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1849	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1925	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1873	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1935	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	1890	2	10	9	Y	9	8	1			2

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
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1266	-0-	-160	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 3 RRCID -> 132718 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8496 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1478	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1410	N	1366	-0-	-44	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1259	-0-	-151	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1091	-0-	-335	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1284	-0-	-173	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132720 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8472 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	262	2	2	9	Y	2					2
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	227	2	1	9	Y	1	2	1			1
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	252	2	2	9	Y	2	1	1			1
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	310	N	133	-0-	-177	-0-	129	2	4	9	Y	4	3	1			1

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
08	2201	N	1886	-0-	-315	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-
09	2220	N	1771	-0-	-449	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-
10	2294	N	2168	-0-	-126	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
11	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-
01	2170	N	2146	-0-	-24	-0-	2146	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
08	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			Y	-0-					-0-
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-
10	2077	N	2035	-0-	-42	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
11	2070	N	1962	-0-	-108	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
12	2108	N	1872	-0-	-236	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
01	2046	N	1710	-0-	-336	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-

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
08	682	N	615	-0-	-67	-0-	604	2	11	9	Y	10	10	1			1
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	637	2	10	9	Y	9	9	1			1
10	899	N	710	-0-	-189	-0-	698	2	12	9	Y	11	11	1			1
11	600	N	570	-0-	-30	-0-	556	2	14	9	Y	13	13	1			1
12	682	N	555	-0-	-127	-0-	543	2	12	9	Y	11	10	1			2
01	713	N	617	-0-	-96	-0-	606	2	11	9	Y	10	9	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON, NELL WELL #: 4 RRCID -> 133059 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8467 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2212	-0-	-20	-0-	2203	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	2160	N	2152	-0-	-8	-0-	2143	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2244	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2177	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2333	2	12	9	Y	11	10	1			2
01	2232	N	2094	-0-	-138	-0-	2085	2	9	9	Y	8	8	1			2

HEBERT WELL #: 4 RRCID -> 133065 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8976 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2274	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2121	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	2387	N	2188	-0-	-199	-0-	2180	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	2220	N	2094	-0-	-126	-0-	2086	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	2201	N	2110	-0-	-91	-0-	2101	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	2201	N	1979	-0-	-222	-0-	1969	2	10	9	Y	9	8	1			2

MANGHAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133075 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8364 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3714	2	6	9	Y	5	5	1			4
09	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3556	2	6	9	Y	5	6	1			3
10	3627	X	3563	-0-	-64	-0-	3555	2	8	9	Y	7	6	1			4
11	3510	X	3478	-0-	-32	-0-	3472	2	6	9	Y	5	6	1			3
12	3627	X	3403	-0-	-224	-0-	3395	2	8	9	Y	7	6	1			4
01	3627	X	3556	-0-	-71	-0-	3547	2	9	9	Y	8	6	1			6

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
08	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	393	-0-	-57	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	288	-0-	-146	-0-	288	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1674	N	1565	-0-	-109	-0-	1526	2	39	9	Y	35	35	1			6
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1567	2	36	9	Y	33	33	1			6
10	1674	N	1665	-0-	-9	-0-	1629	2	36	9	Y	33	34	1			5
11	1500	N	1434	-0-	-66	-0-	1401	2	33	9	Y	30	30	1			5
12	1643	N	1519	-0-	-124	-0-	1485	2	34	9	Y	31	31	1			5
01	1674	N	1579	-0-	-95	-0-	1544	2	35	9	Y	32	30	1			7

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133328 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8303 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	2			N	-0-					-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1251	-0-	-268	-0-	1128	2	123	9	Y	112	118	1			11
09	1440	N	1153	-0-	-287	-0-	1037	2	116	9	Y	105	98	1			18
10	1333	N	490	-0-	-843	-0-	403	2	87	9	Y	79	88	1			9
11	1200	N	128	-0-	-1072	-0-	87	2	41	9	Y	37	45	1			1
12	1178	N	50	-0-	-1128	-0-	22	2	28	9	Y	25	26	1			-0-
01	496	N	28	-0-	-468	-0-	19	2	9	9	Y	8	8	1			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3024	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2912	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	2998	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	2820	N	2797	-0-	-23	-0-	2794	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	2914	N	2869	-0-	-45	-0-	2865	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	2914	N	2495	-0-	-419	-0-	2492	2	3	9	Y	3	3	1			1

MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	486	X	486	-0-	-0-	-0-	485	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	420	X	356	-0-	-64	-0-	355	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	434	X	379	-0-	-55	-0-	378	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	480	X	337	-0-	-143	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
12	496	X	381	-0-	-115	-0-	379	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	496	X	315	-0-	-181	-0-	315	2			Y	-0-	1	1			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2427	2	139	9	Y	126	131	1			13
09	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2333	2	119	9	Y	108	103	1			18
10	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2377	2	224	9	Y	204	190	1			32
11	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2293	2	241	9	Y	219	214	1			37
12	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2382	2	233	9	Y	212	231	1			18
01	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2353	2	252	9	Y	229	211	1			36

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					13
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					13
10	713	N	629	-0-	-84	-0-	618	2	11	9	Y	10					23
11	690	N	640	-0-	-50	-0-	638	2	2	9	Y	2					25
12	713	N	671	-0-	-42	-0-	663	2	8	9	Y	7	18	1			14
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	650	2	8	9	Y	7					21

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	468	-0-	-927	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	937	-0-	-413	-0-	936	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1395	N	1021	-0-	-374	-0-	1020	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1053	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1048	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
08	1922	N	1184	-0-	-738	-0-	125	1	1059	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	491	-0-	-1369	-0-	96	1	395	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1053	-0-	-590	-0-	45	1	1008	2	Y	-0-					-0-
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	300	1	1261	2	Y	-0-					-0-
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	310	1	1366	2	Y	-0-					-0-
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	110	1	958	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1662	2	13	9	Y	12	15	1			3
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1595	2	13	9	Y	12	10	1			5
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1623	2	15	9	Y	14	15	1			4
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1519	2	17	9	Y	15	16	1			3
12	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	1492	2	19	9	Y	17	16	1			4
01	1519	N	708	-0-	-811	-0-	694	2	14	9	Y	13	12	1			5

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
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	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
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	318	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	248	N	120	-0-	-128	-0-	117	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	300	N	238	-0-	-62	-0-	236	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	324	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	303	2	3	9	Y	3	2	1			1

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
08	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	1164	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1200	N	1131	-0-	-69	-0-	1130	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1164	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	1107	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1115	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	1118	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	341	-0-	-31	-0-	338	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	360	N	323	-0-	-37	-0-	320	2	3	9	Y	3	4	1			1
10	372	N	317	-0-	-55	-0-	311	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	308	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	315	2	4	9	Y	4	3	1			2
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	340	2	4	9	Y	4	5	1			1

GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2411	2	14	9	Y	13	10	1			12
09	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2308	2	19	9	Y	17	12	1			17
10	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2228	2	19	9	Y	17	25	1			9
11	2340	N	2331	-0-	-9	-0-	2311	2	20	9	Y	18	13	1			14
12	2418	N	1723	-0-	-695	-0-	1702	2	21	9	Y	19	25	1			8
01	2232	N	2064	-0-	-168	-0-	2042	2	22	9	Y	20	22	1			6

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
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1556	2	14	9	Y	13	19	1			2
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1519	2	10	9	Y	9	9	1			2
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1531	2	14	9	Y	13	9	1			6
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1495	2	13	9	Y	12	10	1			8
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1511	2	15	9	Y	14	19	1			3
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1534	2	15	9	Y	14	9	1			8

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
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1839	2	3	9	Y	3					4
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1775	2	3	9	Y	3	4	1			3
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1780	2	3	9	Y	3	5	1			1
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1747	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1862	2	2	9	Y	2					2
01	1736	N	1616	-0-	-120	-0-	1616	2			Y	-0-	2	1			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1486	2	20	9	Y	18	18	1			3
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1426	2	19	9	Y	17	17	1			3
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1448	2	19	9	Y	17	17	1			3
11	1470	N	1413	-0-	-57	-0-	1394	2	19	9	Y	17	17	1			3
12	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	1393	2	20	9	Y	18	18	1			3
01	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	1370	2	21	9	Y	19	18	1			4

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
08	1643	N	1045	-0-	-598	-0-	1032	2	13	9	Y	12	17	1			2
09	1680	N	1105	-0-	-575	-0-	1096	2	9	9	Y	8	8	1			2
10	1023	N	684	-0-	-339	-0-	672	2	12	9	Y	11	8	1			5
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2020	2	12	9	Y	11	9	1			7
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1858	2	13	9	Y	12	17	1			2
01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1878	2	17	9	Y	15	9	1			8

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
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	134	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	21	1	119	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	21	1	143	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	19	1	132	2	Y	2	2	1	1	8	1
							2	9									
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	20	1	132	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1001	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	1380	N	442	-0-	-938	-0-	441	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	1426	N	280	-0-	-1146	-0-	278	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	960	N	585	-0-	-375	-0-	581	2	4	9	Y	4	3	1			1
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	559	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	458	2	3	9	Y	3	2	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561

08	806	N	687	-0-	-119	-0-	683	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	720	N	553	-0-	-167	-0-	551	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	682	N	573	-0-	-109	-0-	569	2	4	9	Y	4	3	1			1
11	660	N	546	-0-	-114	-0-	543	2	3	9	Y	3	2	1			2
12	558	N	368	-0-	-190	-0-	365	2	3	9	Y	3	4	1			1
01	558	N	335	-0-	-223	-0-	332	2	3	9	Y	3	2	1			2

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408

08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	418	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	987	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	390	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	320	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	650	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	746	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 9096

08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	542	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	386	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	341	N	285	-0-	-56	-0-	283	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	390	N	272	-0-	-118	-0-	270	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	403	N	304	-0-	-99	-0-	302	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	279	N	239	-0-	-40	-0-	237	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8568 - 9260

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-

PAGE, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 139964 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8562 - 9480

08	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 9443

08	1860	N	1700	-0-	-160	-0-	1688	2	12	9	Y	11	11	1			2
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1569	2	6	9	Y	5	6	1			1
10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2275	2	10	9	Y	9	8	1			2
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1757	2	8	9	Y	7	8	1			1
12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2213	2	12	9	Y	11	10	1			2
01	2294	N	885	-0-	-1409	-0-	879	2	6	9	Y	5	6	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418

08	930	N	477	-0-	-453	-0-	435	2	42	9	Y	38	41	1			5
09	870	N	535	-0-	-335	-0-	511	2	24	9	Y	22	23	1			4
10	682	N	642	-0-	-40	-0-	619	2	23	9	Y	21	21	1			4
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	901	2	28	9	Y	25	25	1			4
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	896	2	22	9	Y	20	21	1			3
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	998	2	31	9	Y	28	25	1			6

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 5 RRCID -> 140132 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9133 - 9214

08	62	N	38	-0-	-24	-0-	37	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	86	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	39	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	81	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

08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1232	2	12	9	Y	11	11	1			2
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	617	2	7	9	Y	6	7	1			1
10	806	N	458	-0-	-348	-0-	450	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	780	N	414	-0-	-366	-0-	406	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	651	N	462	-0-	-189	-0-	453	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	521	2	10	9	Y	9	8	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 140343 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8542 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	583	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	610	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	620	N	422	-0-	-198	-0-	420	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	570	N	338	-0-	-232	-0-	337	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	620	N	615	-0-	-5	-0-	614	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	545	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 142237 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8552 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	51	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	15	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	65	2	4	9	Y	4	3	1			1
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	16	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	65	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	43	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8920 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	354	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	372	2	4	9	Y	4	3	1			1
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	369	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	320	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	403	N	394	-0-	-9	-0-	390	2	4	9	Y	4	3	1			1
01	372	N	353	-0-	-19	-0-	349	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

HEBERT WELL #: 6 RRCID -> 142239 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9144 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	946	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	978	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	870	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	930	N	835	-0-	-95	-0-	828	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	961	N	885	-0-	-76	-0-	878	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	868	2	7	9	Y	6	6	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 142240 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8583 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	X	641	-0-	-227	-0-	640	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	840	X	508	-0-	-332	-0-	507	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	757	X	757	-0-	-0-	-0-	756	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	764	X	764	-0-	-0-	-0-	763	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	651	X	497	-0-	-154	-0-	495	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	782	X	782	-0-	-0-	-0-	781	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 T RRCID -> 142241 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9160 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143893 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8436 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1520	2	4	9	Y	4	4	1			3
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1449	2	6	9	Y	5	5	1			3
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1511	2	6	9	Y	5	5	1			3
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1476	2	6	9	Y	5	5	1			3
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1498	2	6	9	Y	5	5	1			3
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1543	2	7	9	Y	6	5	1			4

WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	310	-0-	-410	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	82	-0-	-662	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	76	-0-	-644	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	57	-0-	-253	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	838	-0-	-185	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	639	-0-	-351	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	502	-0-	-428	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	612	-0-	-198	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	985	2	8	9	Y	7	13	1			6
09	1020	N	951	-0-	-69	-0-	945	2	6	9	Y	5					11
10	1023	N	978	-0-	-45	-0-	975	2	3	9	Y	3	13	1			1
11	960	N	899	-0-	-61	-0-	896	2	3	9	Y	3					4
12	992	N	899	-0-	-93	-0-	887	2	12	9	Y	11	13	1			2
01	992	N	747	-0-	-245	-0-	721	2	26	9	Y	24					26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2246	-0-	2246	2246	2192	2	54	9	Y	49	25	1			24
11	4712	X	2466	-0-	-2246	-0-	2278	2	188	9	Y	171	165	1			30
12	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1730	2	256	9	Y	233	243	1			20
01	2232	X	1728	-0-	-504	-0-	1479	2	249	9	Y	226	223	1			23

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2431	N	1959	-0-	-472	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
09	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1847	-0-	-43	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
01	1984	N	1730	-0-	-254	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	664	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	602	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	632	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	606	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	620	N	594	-0-	-26	-0-	593	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2626	-0-	-660	-0-	2623	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	3180	X	3092	-0-	-88	-0-	3089	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	3286	X	3123	-0-	-163	-0-	3120	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	3150	X	2955	-0-	-195	-0-	2951	2	4	9	Y	4	3	1			3
12	3255	X	3201	-0-	-54	-0-	3194	2	7	9	Y	6	8	1			1
01	3193	X	2576	-0-	-617	-0-	2568	2	8	9	Y	7	4	1			4

FITE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145239 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8489 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1331	2	10	9	Y	9	19	1			9
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1306	2	9	9	Y	8					17
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1261	2	4	9	Y	4	20	1			1
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1158	2	7	9	Y	6					7
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1478	2	19	9	Y	17	20	1			4
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1263	2	8	9	Y	7					11

ALLISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145424 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8359 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1431	2	9	9	Y	8	10	1			2
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1354	2	17	9	Y	15	12	1			5
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1617	2	15	9	Y	14	18	1			1
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1540	2	14	9	Y	13	12	1			2
12	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	1210	2	10	9	Y	9	9	1			2
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1756	2	4	9	Y	4	5	1			1

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145514 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8478 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	784	2	2	9	Y	2	1	1			1
09	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2759	2	3	9	Y	3	2	1			2
10	3100	N	3508	-0-	408	408	3505	2	3	9	Y	3	4	1			1
11	3000	N	3404	-0-	404	812	3398	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	3100	N	3362	-0-	262	1074	3356	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	4260	X	3186	-0-	-1074	-0-	3179	2	7	9	Y	6	5	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145566 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8332 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1882	2	25	9	Y	23	24	1			2
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1697	2	22	9	Y	20	19	1			3
10	1953	N	1756	-0-	-197	-0-	1714	2	42	9	Y	38	35	1			6
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2312	2	32	9	Y	29	31	1			4
12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2147	2	36	9	Y	33	34	1			3
01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1971	2	39	9	Y	35	32	1			6

HULL UNIT B WELL #: B 6 RRCID -> 145873 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8407 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1284	-0-	-96	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1235	-0-	-129	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8448 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1623	2	17	9	Y	15	13	1			12
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1679	2	18	9	Y	16	12	1			16
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1756	2	18	9	Y	16	24	1			8
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1612	2	19	9	Y	17	12	1			13
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1618	2	23	9	Y	21	25	1			9
01	1550	N	1475	-0-	-75	-0-	1451	2	24	9	Y	22	24	1			7

THOMPSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8467 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	X	1215	-0-	-118	-0-	1205	2	10	9	Y	9					16
09	1260	X	776	-0-	-484	-0-	763	2	13	9	Y	12	15	1			13
10	1364	X	1033	-0-	-331	-0-	1020	2	13	9	Y	12	16	1			9
11	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1726	2	19	9	Y	17	20	1			6
12	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1587	2	14	9	Y	13	15	1			4
01	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1941	2	18	9	Y	16	17	1			3

LILLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146813 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1535	2	6	9	Y	5	8	1			3
09	1410	N	1077	-0-	-333	-0-	1071	2	6	9	Y	5					8
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1407	2	2	9	Y	2	10	1			-0-
11	1500	N	1151	-0-	-349	-0-	1144	2	7	9	Y	6					6
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1263	2	1	9	Y	1					7
01	1395	N	932	-0-	-463	-0-	928	2	4	9	Y	4					11

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
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1585	2	2	9	Y	2					3
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1556	2	3	9	Y	3	3	1			3
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1366	2	2	9	Y	2	4	1			1
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1392	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1560	2	9	9	Y	8					8
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2450	2	11	9	Y	10	12	1			6

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
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	869	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	881	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	822	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	971	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1355	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1032	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147254 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8401 - 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
08	1054	N	556	-0-	-498	-0-	547	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	534	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	644	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
11	540	N	432	-0-	-108	-0-	425	2	7	9	Y	6	5	1			1
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	644	2	14	9	Y	13	12	1			2
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	909	2	22	9	Y	20	18	1			4

ROBERTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147457 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8548 - 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
08	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1185	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	1200	N	1021	-0-	-179	-0-	1019	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	1240	N	1027	-0-	-213	-0-	1024	2	3	9	Y	3	2	1			1
11	1140	N	1083	-0-	-57	-0-	1080	2	3	9	Y	3	2	1			2
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1167	2	3	9	Y	3	4	1			1
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1132	2	3	9	Y	3	2	1			2

MOORE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147799 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8437 - 9478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	450	-0-	-108	-0-	448	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	570	N	55	-0-	-515	-0-	54	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	248	N	160	-0-	-88	-0-	159	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	803	2	4	9	Y	4	1	1			3
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	880	2	4	9	Y	4	5	1			2
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	804	2	4	9	Y	4	3	1			3

BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 9529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1822	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	1800	N	1789	-0-	-11	-0-	1782	2	7	9	Y	6	4	1			3
10	1891	N	1819	-0-	-72	-0-	1806	2	13	9	Y	12	14	1			1
11	1770	N	1729	-0-	-41	-0-	1721	2	8	9	Y	7	5	1			3
12	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	1773	2	8	9	Y	7	9	1			1
01	1829	N	1693	-0-	-136	-0-	1685	2	8	9	Y	7	7	1			1

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	X	634	-0-	-296	-0-	630	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
09	720	X	320	-0-	-400	-0-	318	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	682	X	466	-0-	-216	-0-	463	2	3	9	Y	3	2	1			1
11	660	X	389	-0-	-271	-0-	387	2	2	9	Y	2	1	1			2
12	682	X	571	-0-	-111	-0-	568	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
01	620	X	442	-0-	-178	-0-	438	2	4	9	Y	4	2	1			2

CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 9490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3023	2	19	9	Y	17	15	1			14
09	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3042	2	20	9	Y	18	14	1			18
10	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	2987	2	22	9	Y	20	28	1			10
11	2880	N	2830	-0-	-50	-0-	2809	2	21	9	Y	19	14	1			15
12	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3109	2	26	9	Y	24	28	1			11
01	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2972	2	23	9	Y	21	25	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149735 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 9524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1613	2	14	9	Y	13	14	1			1
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1578	2	9	9	Y	8	7	1			2
10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1609	2	10	9	Y	9	8	1			3
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1506	2	13	9	Y	12	8	1			7
12	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	1430	2	12	9	Y	11	15	1			3
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1538	2	14	9	Y	13	8	1			8

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1237	-0-	-158	-0-	1225	2	12	9	Y	11	12	1			1
09	1680	N	1071	-0-	-609	-0-	1057	2	14	9	Y	13	8	1			6
10	1519	N	1021	-0-	-498	-0-	997	2	24	9	Y	22	25	1			3
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2015	2	10	9	Y	9	7	1			5
12	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2843	2	24	9	Y	22	23	1			4
01	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2265	2	20	9	Y	18	19	1			3

LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1230	2	4	9	Y	4	7	1			2
09	1350	N	1041	-0-	-309	-0-	1038	2	3	9	Y	3					5
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1502	2	1	9	Y	1	6	1			-0-
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1306	2	4	9	Y	4					4
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1318	2	1	9	Y	1					5
01	1426	N	800	-0-	-626	-0-	800	2			Y	-0-					5

DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	760	2	19	9	Y	17	16	1			3
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	726	2	17	9	Y	15	15	1			3
10	775	N	620	-0-	-155	-0-	601	2	19	9	Y	17	17	1			3
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	760	2	20	9	Y	18	18	1			3
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	804	2	21	9	Y	19	19	1			3
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	813	2	22	9	Y	20	19	1			4

THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	987	2	12	9	Y	11					18
09	1020	N	807	-0-	-213	-0-	794	2	13	9	Y	12	17	1			13
10	1209	N	1052	-0-	-157	-0-	1039	2	13	9	Y	12	17	1			8
11	960	N	899	-0-	-61	-0-	882	2	17	9	Y	15	17	1			6
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	997	2	13	9	Y	12	16	1			2
01	1054	N	719	-0-	-335	-0-	710	2	9	9	Y	8	9	1			1

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1859	2	42	9	Y	38	40	1			4
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1715	2	35	9	Y	32	30	1			6
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1894	2	68	9	Y	62	58	1			10
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1819	2	78	9	Y	71	69	1			12
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1733	2	46	9	Y	42	51	1			3
01	1736	N	1394	-0-	-342	-0-	1359	2	35	9	Y	32	32	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660

MO	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
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 9490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2838	-0-	-262	9127	2838	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2662	-0-	-338	8789	2662	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2842	-0-	-258	8531	2842	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2830	-0-	-170	8361	2830	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2873	-0-	-227	8134	2873	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2810	-0-	-290	7844	2810	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 9817

MO	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
08	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	2			Y	-0-					41
09	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	2			Y	-0-					41
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	524	2	18	9	Y	16					57
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	620	2	8	9	Y	7					64
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	638	2	13	9	Y	12	49	1			27
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	552	2	23	9	Y	21					48

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8269 - 9500

MO	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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					30
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					30
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					30
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					30
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					30
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/21/2022

MANGHAM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152309 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8497 - 9477

MO	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
08	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	1297	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1490	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1419	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1388	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1331	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	1311	2	4	9	Y	4	3	1			3

LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1674	2	2	9	Y	2	4	1			1
09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1668	2	4	9	Y	4					5
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1737	2	1	9	Y	1	6	1			-0-
11	1620	N	1592	-0-	-28	-0-	1589	2	3	9	Y	3					3
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					3
01	1736	N	1385	-0-	-351	-0-	1382	2	3	9	Y	3					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1286	2	10	9	Y	9	7	1			8
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1639	2	11	9	Y	10	8	1			10
10	1333	N	1031	-0-	-302	-0-	1021	2	10	9	Y	9	15	1			4
11	1260	N	895	-0-	-365	-0-	886	2	9	9	Y	8	6	1			6
12	1705	N	1203	-0-	-502	-0-	1188	2	15	9	Y	14	14	1			6
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1540	2	15	9	Y	14	15	1			5

CHADWICK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153522 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9480

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/02/2023

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
08	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	1287	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	1320	N	1315	-0-	-5	-0-	1309	2	6	9	Y	5	4	1			2
10	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1292	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1285	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	1364	N	1193	-0-	-171	-0-	1145	2	48	9	Y	44	27	1			17
01	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	1160	2	48	9	Y	44	51	1			10

ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1960	-0-	-24	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-
10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1695	-0-	-195	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1692	-0-	-292	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	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
08	1612	N	64	-0-	-1548	-0-	62	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	876	2	6	9	Y	5	3	1			2
11	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2163	2	41	9	Y	37	33	1			6
12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1888	2	46	9	Y	42	41	1			7
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1243	2	34	9	Y	31	33	1			5

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1675	2	6	9	Y	5	8	1			4
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1637	2	3	9	Y	3					7
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1680	2	1	9	Y	1	8	1			-0-
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1584	2	3	9	Y	3					3
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1640	2	7	9	Y	6	8	1			1
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1626	2	3	9	Y	3					4

COLLINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154384 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8391 - 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
08	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1272	-0-	-18	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1224	-0-	-140	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1089	-0-	-120	-0-	1083	2	6	9	Y	5					5

COLLINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154493 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
09	1170	N	1098	-0-	-72	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1090	-0-	-50	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 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
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1	9	Y	1					1
12	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	248	N	146	-0-	-102	-0-	145	2	1	9	Y	1					1

MANGHAM UNIT WELL #: 12 RRCID -> 155021 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8357 - 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
08	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-
09	2520	N	2516	-0-	-4	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
10	2573	N	2521	-0-	-52	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-
11	2520	N	1860	-0-	-660	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-
12	2604	N	2370	-0-	-234	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
01	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155225 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8422 - 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
08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2061	2	10	9	Y	9	10	1			1
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2068	2	12	9	Y	11	7	1			5
10	1984	N	1865	-0-	-119	-0-	1846	2	19	9	Y	17	20	1			2
11	2010	N	1760	-0-	-250	-0-	1750	2	10	9	Y	9	7	1			4
12	2139	N	1978	-0-	-161	-0-	1966	2	12	9	Y	11	13	1			2
01	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	1778	2	8	9	Y	7	8	1			1

WHITAKER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 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
08	3100	N	2263	-0-	-837	1020	2263	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2143	-0-	-857	163	2143	2			Y	-0-					-0-
10	2356	N	1763	-0-	-593	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-
11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	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 11/01/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539

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

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	1211	2	2 9		Y	2	3	1			-0-
09	1260	N	1068	-0-	-192	-0-	1066	2	2 9		Y	2	2	1			-0-
10	1209	N	1044	-0-	-165	-0-	1042	2	2 9		Y	2	2	1			-0-
11	1170	N	980	-0-	-190	-0-	978	2	2 9		Y	2	2	1			-0-
12	1116	N	987	-0-	-129	-0-	984	2	3 9		Y	3	3	1			-0-
01	1054	N	928	-0-	-126	-0-	924	2	4 9		Y	4	3	1			1

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	961	N	889	-0-	-72	-0-	885	2	4 9		Y	4					6
09	930	N	655	-0-	-275	-0-	651	2	4 9		Y	4	6	1			4
10	899	N	868	-0-	-31	-0-	864	2	4 9		Y	4	5	1			3
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1112	2	6 9		Y	5	6	1			2
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1115	2	6 9		Y	5	6	1			1
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1113	2	6 9		Y	5	5	1			1

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
08	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4251	2	9 9		Y	8	8	1			1
09	3060	X	2103	-0-	-957	-0-	2094	2	9 9		Y	8	8	1			1
10	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3800	2	13 9		Y	12	11	1			2
11	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3373	2	12 9		Y	11	11	1			2
12	3162	X	2051	-0-	-1111	-0-	2042	2	9 9		Y	8	9	1			1
01	3162	X	2831	-0-	-331	-0-	2819	2	12 9		Y	11	10	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
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	163	1	Y	5	6	1	1
						6	9					
09	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	152	1	Y	5	4	1	2
						6	9					
10	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	158	1	Y	5	6	1	1
						6	9					
11	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	147	1	Y	6	6	1	1
						7	9					
12	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	156	1	Y	7	6	1	2
						8	9					
01	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	150	1	Y	7	6	1	3
						8	9					

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-			-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	-0-			-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-			-0-
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	8	1	Y	-0-			-0-
12	124 N	58	-0-	-66	-0-	5	1	Y	-0-			-0-
01	124 N	40	-0-	-84	-0-	3	1	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2254	2	1 9 Y	1	1	1	1
09	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1949	2	2 9 Y	2	2	1	1
10	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1902	2	1 9 Y	1	1	1	1
11	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1552	2	2 9 Y	2	2	1	1
12	713 X	623	-0-	-90	-0-	622	2	1 9 Y	1	2	1	-0-
01	713 N	544	-0-	-169	-0-	542	2	2 9 Y	2	2	1	-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767 N	1529	-0-	-238	-0-	1519	2	10 9 Y	9	8	1	3
09	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1690	2	15 9 Y	14	13	1	4
10	1829 N	1607	-0-	-222	-0-	1599	2	8 9 Y	7	8	1	3
11	1470 N	1130	-0-	-340	-0-	1121	2	9 9 Y	8	9	1	2
12	1767 N	673	-0-	-1094	-0-	662	2	11 9 Y	10	10	1	2
01	1612 N	713	-0-	-899	-0-	705	2	8 9 Y	7	7	1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520

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

08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	133	1	1972	2	Y	21	30	1			4
							23	9									
09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	117	1	1672	2	Y	20					24
							22	9									
10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	129	1	1856	2	Y	19	27	1			16
							21	9									
11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	146	1	1990	2	Y	26	27	1			15
							29	9									
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	132	1	1799	2	Y	21	27	1			9
							23	9									
01	1829	N	1486	-0-	-343	-0-	103	1	1362	2	Y	19					28
							21	9									

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557

08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	353	2	7	9	Y	6	5	1			3
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	385	2	8	9	Y	7	8	1			2
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	570	2	7	9	Y	6	5	1			3
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	639	2	8	9	Y	7	7	1			3
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	806	2	10	9	Y	9	10	1			2
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	886	2	9	9	Y	8	8	1			2

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515

08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	196	2	6	9	Y	5	6	1			1
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	236	2	8	9	Y	7	6	1			2
10	186	N	136	-0-	-50	-0-	130	2	6	9	Y	5	7	1			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8313 - 9557

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 9237

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2023

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
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	528	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1543	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1000	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	510	N	495	-0-	-15	-0-	493	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1993	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1756	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164159 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8310 - 9570

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/12/2023

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417

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

HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 4 T RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9018 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1333	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1291	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1331	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1242	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1243	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1297	2	7	9	Y	6	6	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570

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

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
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	112	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	134	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	124	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	146	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	145	2	4	9	Y	4	3	1			1

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
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	249	-0-	-171	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	231	-0-	-129	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 165511 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8714 - 9219

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2023

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
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	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
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	725	2	4	9	Y	4	6	1			1
09	810	N	672	-0-	-138	-0-	669	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	775	N	216	-0-	-559	-0-	215	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2268	-0-	-832	3204	2261	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	3000	N	2144	-0-	-856	2348	2138	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	3100	N	2230	-0-	-870	1478	2221	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	3000	N	2130	-0-	-870	608	2123	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
12	2974	N	2366	-0-	-608	-0-	2363	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2217	2	3	9	Y	3	3	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
08	6200	X	5355	-0-	-845	-0-	5354	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	5760	X	5064	-0-	-696	-0-	5061	2	3	9	Y	3	2	1			1
10	5952	X	5124	-0-	-828	-0-	5122	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	5520	X	4684	-0-	-836	-0-	4681	2	3	9	Y	3	2	1			1
12	5611	X	4800	-0-	-811	-0-	4797	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	5363	X	4715	-0-	-648	-0-	4713	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

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
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	774	2	10	9	Y	9	10	1			2
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	769	2	12	9	Y	11	8	1			5
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	862	2	14	9	Y	13	14	1			4
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	761	2	14	9	Y	13	15	1			2
12	806	N	772	-0-	-34	-0-	757	2	15	9	Y	14	13	1			3
01	868	N	830	-0-	-38	-0-	810	2	20	9	Y	18	14	1			7

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
08	961	N	801	-0-	-160	-0-	791	2	10	9	Y	9	9	1			1
09	870	N	832	-0-	-38	-0-	825	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	1047	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	918	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1085	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1025	2	7	9	Y	6	6	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	X	2107	-0-	-32	-0-	2086	2	21	9	Y	19	20	1			3
09	2070	X	2025	-0-	-45	-0-	2004	2	21	9	Y	19	19	1			3
10	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2165	2	24	9	Y	22	21	1			4
11	2040	X	1542	-0-	-498	-0-	1519	2	23	9	Y	21	21	1			4
12	2108	X	1565	-0-	-543	-0-	1541	2	24	9	Y	22	22	1			4
01	2201	X	1371	-0-	-830	-0-	1350	2	21	9	Y	19	19	1			4

FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1834	-0-	-119	-0-	1817	2	17	9	Y	15	15	1			2
09	1890	N	1816	-0-	-74	-0-	1799	2	17	9	Y	15	14	1			3
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1757	2	13	9	Y	12	13	1			2
11	1770	N	1551	-0-	-219	-0-	1539	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	1891	N	1710	-0-	-181	-0-	1698	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	1767	N	1637	-0-	-130	-0-	1625	2	12	9	Y	11	11	1			2

SOAPE, C.P. WELL #: 5 RRCID -> 168310 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9265

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2023

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GRAVES ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168318 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8950 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	145	-0-	-196	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	450	2	8	9	Y	7	6	1			1
10	310	N	275	-0-	-35	-0-	267	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	287	2	11	9	Y	10	9	1			2
12	465	N	305	-0-	-160	-0-	294	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	246	2	10	9	Y	9	9	1			2

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
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1372	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1293	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	1276	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	1290	N	1213	-0-	-77	-0-	1206	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	1252	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1271	N	966	-0-	-305	-0-	959	2	7	9	Y	6	6	1			1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 7 RRCID -> 168476 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8983 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1783	-0-	-46	-0-	1763	2	20	9	Y	18	18	1			3
09	1770	N	1757	-0-	-13	-0-	1737	2	20	9	Y	18	18	1			3
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1834	2	22	9	Y	20	20	1			3
11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1790	2	24	9	Y	22	21	1			4
12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1895	2	23	9	Y	21	22	1			3
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2214	2	22	9	Y	20	19	1			4

MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	65	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	99	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	89	2	1	9	Y	1	1	1			-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
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1893	2	12	9	Y	11	12	1			2
09	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1869	2	15	9	Y	14	11	1			5
10	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	1495	2	15	9	Y	14	16	1			3
11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2414	2	15	9	Y	14	13	1			4
12	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2665	2	20	9	Y	18	18	1			4
01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2363	2	13	9	Y	12	15	1			1

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
08	1054	N	692	-0-	-362	-0-	685	2	7	9	Y	6	8	1			1
09	1140	N	768	-0-	-372	-0-	762	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	1200	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1271	2	11	9	Y	10	9	1			2
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1051	2	10	9	Y	9	9	1			2
01	1209	N	750	-0-	-459	-0-	743	2	7	9	Y	6	7	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1302	N	1151	-0-	-151	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					-0-
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1222	-0-	-421	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	702	-0-	-73	-0-	694	2	8	9	Y	7	8	1			2
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	771	2	8	9	Y	7	6	1			3
10	744	N	646	-0-	-98	-0-	637	2	9	9	Y	8	9	1			2
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	772	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	806	N	698	-0-	-108	-0-	688	2	10	9	Y	9	9	1			2
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	701	2	14	9	Y	13	11	1			4

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
08	1488	N	1167	-0-	-321	-0-	1159	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	1440	N	1302	-0-	-138	-0-	1294	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1379	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1404	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1692	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	1356	2	4	9	Y	4	4	1			1

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1722	2	40	9	Y	36	44	1			10
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1677	2	39	9	Y	35	29	1			16
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1688	2	43	9	Y	39	44	1			11
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1596	2	47	9	Y	43	46	1			8
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1699	2	56	9	Y	51	47	1			12
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1585	2	63	9	Y	57	45	1			24

CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1713	2	10	9	Y	9	11	1			3
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1617	2	9	9	Y	8	7	1			4
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1602	2	11	9	Y	10	11	1			3
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1514	2	12	9	Y	11	12	1			2
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1596	2	14	9	Y	13	12	1			3
01	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	1367	2	13	9	Y	12	10	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	203	1	1817	2	N	-0-					-0-
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	196	1	1458	2	N	-0-					-0-
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	203	1	1277	2	N	-0-					-0-
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	196	1	1118	2	N	-0-					-0-
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	196	1	1213	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	790	-0-	-481	-0-	191	1	599	2	N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1357	-0-	-143	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1292	-0-	-165	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 11/27/2019 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8930 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
09	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-
10	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1463	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1576	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2355	2	3	9	Y	3	2	1			1

MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1541	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1487	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1491	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1322	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1276	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	1302	N	1100	-0-	-202	-0-	1096	2	4	9	Y	4	3	1			3

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1036	2	6	9	Y	5	5	1			3
09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1551	2	6	9	Y	5	5	1			3
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1371	2	7	9	Y	6	5	1			4
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1370	2	8	9	Y	7	6	1			5
12	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1479	2	11	9	Y	10	13	1			2
01	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	1265	2	13	9	Y	12	7	1			7

ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 171999 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8910 - 9405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 172254 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8507 - 9437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2435	2	11	9	Y	10	10	1			2
09	3000	N	3084	-0-	84	84	3070	2	14	9	Y	13	13	1			2
10	3100	N	3115	-0-	15	99	3097	2	18	9	Y	16	15	1			3
11	3000	N	2939	-0-	-61	38	2922	2	17	9	Y	15	15	1			3
12	2480	X	1923	-0-	-557	-0-	1910	2	13	9	Y	12	13	1			2
01	2480	X	1090	-0-	-1390	-0-	1081	2	9	9	Y	8	8	1			2

CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 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
08	1829	N	1480	-0-	-349	-0-	1455	2	25	9	Y	23	20	1			19
09	1650	N	1429	-0-	-221	-0-	1403	2	26	9	Y	24	18	1			25
10	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	1405	2	28	9	Y	25	37	1			13
11	1440	N	1397	-0-	-43	-0-	1372	2	25	9	Y	23	17	1			19
12	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	1383	2	35	9	Y	32	37	1			14
01	1426	N	1184	-0-	-242	-0-	1149	2	35	9	Y	32	36	1			10

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 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
08	3100	N	2665	-0-	-435	7480	2657	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	3000	N	2631	-0-	-369	7111	2627	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	3100	N	2938	-0-	-162	6949	2934	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	3000	N	2722	-0-	-278	6671	2714	2	8	9	Y	7	4	1			4
12	3100	N	2790	-0-	-310	6361	2783	2	7	9	Y	6	8	1			2
01	3100	N	2695	-0-	-405	5956	2688	2	7	9	Y	6	4	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1747	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
09	1560	N	1293	-0-	-267	-0-	1286	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1394	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
11	1710	N	1279	-0-	-431	-0-	1271	2	8	9	Y	7	5	1			2
12	1333	N	795	-0-	-538	-0-	780	2	15	9	Y	14	10	1			6
01	1395	N	930	-0-	-465	-0-	918	2	12	9	Y	11	14	1			3

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	X	1358	-0-	-161	-0-	1334	2	24	9	Y	22	22	1			3
09	1470	X	1329	-0-	-141	-0-	1307	2	22	9	Y	20	13	1			10
10	1612	X	1388	-0-	-224	-0-	1342	2	46	9	Y	42	46	1			6
11	1560	X	1263	-0-	-297	-0-	1241	2	22	9	Y	20	18	1			8
12	1612	X	1272	-0-	-340	-0-	1249	2	23	9	Y	21	24	1			5
01	1395	X	1260	-0-	-135	-0-	1238	2	22	9	Y	20	21	1			4

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9489

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2955	2	6	9	Y	5	4	1			4
09	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2805	2	6	9	Y	5	4	1			5
10	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2909	2	6	9	Y	5	7	1			3
11	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2781	2	6	9	Y	5	4	1			4
12	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2728	2	7	9	Y	6	7	1			3
01	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2790	2	8	9	Y	7	8	1			2

ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	887	-0-	-291	-0-	45 14	1 9	828	2	Y	13	4	1	8	8	2
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	41 11	1 9	559	2	Y	10	5	1	6	8	1
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	50 11	1 9	810	2	Y	10	3	1	6	8	2
11	870	N	742	-0-	-128	-0-	40 7	1 9	695	2	Y	6	4	1	3	8	1
12	620	N	546	-0-	-74	-0-	31 6	1 9	509	2	Y	5	5	1			1
01	868	N	334	-0-	-534	-0-	15 4	1 9	315	2	Y	4	2	1	2	8	1

COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534

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

LILLY UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175550 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8409 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	793	2	3	9	Y	3	5	1			2
09	690	N	672	-0-	-18	-0-	669	2	3	9	Y	3					5
10	1767	N	377	-0-	-1390	-0-	376	2	1	9	Y	1	6	1			-0-
11	780	N	470	-0-	-310	-0-	467	2	3	9	Y	3					3
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	907	2	1	9	Y	1					4
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	772	2	2	9	Y	2					6

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
08	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2454	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2085	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2192	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2313	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2255	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2108	N	1906	-0-	-202	-0-	1906	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
08	5983	X	5009	-0-	-974	-0-	258 9	1 9	4742	2	Y	8	6	1			3
09	5490	X	3734	-0-	-1756	-0-	252 9	1 9	3473	2	Y	8	9	1			2
10	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	268 8	1 9	4340	2	Y	7	6	1			3
11	4860	X	3122	-0-	-1738	-0-	171 7	1 9	2944	2	Y	6	6	1			3
12	5022	X	3489	-0-	-1533	-0-	200 7	1 9	3282	2	Y	6	7	1			2
01	5022	X	4633	-0-	-389	-0-	205 7	1 9	4421	2	Y	6	4	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	1617	-0-	-88	-0-	1605	2	12	9	Y	11	12	1			1
09	1590	N	1451	-0-	-139	-0-	1437	2	14	9	Y	13	8	1			6
10	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	1453	2	23	9	Y	21	24	1			3
11	1560	N	1378	-0-	-182	-0-	1367	2	11	9	Y	10	9	1			4
12	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	1437	2	17	9	Y	15	16	1			3
01	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	1406	2	12	9	Y	11	12	1			2

HULL UNIT B WELL #: B 11 RRCID -> 176941 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8593 - 9819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1713	2	14	9	Y	13					21
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1625	2	15	9	Y	14	20	1			15
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1400	2	14	9	Y	13	20	1			8
11	1350	N	1343	-0-	-7	-0-	1323	2	20	9	Y	18	20	1			6
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1799	2	23	9	Y	21	22	1			5
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1779	2	21	9	Y	19	21	1			3

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177021 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8457 - 9499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			Y	-0-					17
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-					17
10	2201	N	2018	-0-	-183	-0-	2004	2	14	9	Y	13					30
11	2130	N	1962	-0-	-168	-0-	1960	2	2	9	Y	2					32
12	2201	N	2084	-0-	-117	-0-	2072	2	12	9	Y	11	24	1			19
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2056	2	9	9	Y	8					27

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 F RRCID -> 177287 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 9678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 177569 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8392 - 9561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 177725 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8404 - 9529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1794	2	51	9	Y	46	47	1			5
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1784	2	43	9	Y	39	37	1			7
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1814	2	79	9	Y	72	68	1			11
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1777	2	91	9	Y	83	80	1			14
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1772	2	123	9	Y	112	116	1			10
01	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	1584	2	123	9	Y	112	107	1			15

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 177785 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8450 - 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
08	837	N	735	-0-	-102	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	811	-0-	-274	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	877	-0-	-518	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	639	-0-	-167	-0-	639	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 177954 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8343 - 9499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	N	2437	-0-	-43	-0-	2436	2	1	9	N	1	2	1			-0-
09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2341	2	3	9	N	3	2	1			1
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2268	2	1	9	N	1	2	1			-0-
11	2370	N	2226	-0-	-144	-0-	2223	2	3	9	N	3	3	1			-0-
12	2418	N	2359	-0-	-59	-0-	2353	2	6	9	N	5	3	1			2
01	2263	N	1925	-0-	-338	-0-	1922	2	3	9	N	3	4	1			1

MOORE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1188	-0-	-207	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 9360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	1577	-0-	-97	-0-	1563	2	14	9	Y	13	13	1			2
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1622	2	13	9	Y	12	12	1			2
10	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	1545	2	15	9	Y	14	14	1			2
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1614	2	15	9	Y	14	14	1			2
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1837	2	17	9	Y	15	15	1			2
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1728	2	18	9	Y	16	15	1			3

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3751	X	3435	-0-	-316	-0-	3431	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	3660	X	3215	-0-	-445	-0-	3212	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	3782	X	2821	-0-	-961	-0-	2819	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	3660	X	3210	-0-	-450	-0-	3206	2	4	9	Y	4	3	1			1
12	3565	X	3158	-0-	-407	-0-	3154	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	3441	X	2212	-0-	-1229	-0-	2209	2	3	9	Y	3	3	1			1

SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 9306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1416	2	12	9	Y	11	8	1			3
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1486	2	34	9	Y	31	29	1			5
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1430	2	35	9	Y	32	32	1			5
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1460	2	39	9	Y	35	34	1			6
01	1457	N	1387	-0-	-70	-0-	1350	2	37	9	Y	34	33	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1043	2	20	9	Y	18	17	1			3
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1038	2	19	9	Y	17	17	1			3
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1081	2	21	9	Y	19	19	1			3
11	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	1001	2	18	9	Y	16	16	1			3
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1086	2	18	9	Y	16	16	1			3
01	1116	N	837	-0-	-279	-0-	820	2	17	9	Y	15	15	1			3

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 9370

08	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	1460	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	1410	N	1406	-0-	-4	-0-	1397	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	1445	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	1410	N	1398	-0-	-12	-0-	1388	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	1430	2	12	9	Y	11	10	1			2
01	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	1422	2	10	9	Y	9	9	1			2

ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 9502

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490

08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1419	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	1320	N	1303	-0-	-17	-0-	1300	2	3	9	Y	3	2	1			1
10	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	1314	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	1320	N	1210	-0-	-110	-0-	1209	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	827	-0-	-475	-0-	827	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440

08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2112	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2021	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2088	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	1950	N	1880	-0-	-70	-0-	1872	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	2015	N	1967	-0-	-48	-0-	1959	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	1953	2	9	9	Y	8	7	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8249 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	488	-0-	-39	-0-	476	2	12	9	Y	11	12	1			2
09	540	N	485	-0-	-55	-0-	470	2	15	9	Y	14	11	1			5
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	482	2	15	9	Y	14	16	1			3
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	472	2	17	9	Y	15	14	1			4
12	496	N	493	-0-	-3	-0-	472	2	21	9	Y	19	19	1			4
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	478	2	14	9	Y	13	15	1			2

COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212

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

WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	672	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	600	N	497	-0-	-103	-0-	496	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	491	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	680	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	676	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	700	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	758	-0-	-48	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	729	-0-	-51	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	260 147	1 9	817	2	Y	134	134	1			21
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	100 136	1 9	1250	2	Y	124	123	1			22
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1340	2	145	9	Y	132	132	1			22
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1328	2	163	9	Y	148	145	1			25
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1244	2	176	9	Y	160	159	1			26
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1084	2	175	9	Y	159	152	1			33

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	2573	X	2267	-0-	-306	-0-	2258	2	9	9	Y	8	8	1			6
09	2460	X	953	-0-	-1507	-0-	947	2	6	9	Y	5	8	1			3
10	2542	X	1381	-0-	-1161	-0-	1372	2	9	9	Y	8	7	1			4
11	2310	X	1391	-0-	-919	-0-	1383	2	8	9	Y	7	7	1			4
12	2325	X	1938	-0-	-387	-0-	1928	2	10	9	Y	9	7	1			6
01	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2267	2	10	9	Y	9	9	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 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
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			Y	-0-					-0-

PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	755	2	18	9	Y	16	16	1			3
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	770	2	17	9	Y	15	15	1			3
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	821	2	14	9	Y	13	14	1			2
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	762	2	15	9	Y	14	14	1			2
12	806	N	737	-0-	-69	-0-	720	2	17	9	Y	15	15	1			2
01	837	N	591	-0-	-246	-0-	573	2	18	9	Y	16	15	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1343	2	15	9	Y	14	14	1			2
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1305	2	19	9	Y	17	16	1			3
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1334	2	20	9	Y	18	18	1			3
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1232	2	21	9	Y	19	19	1			3
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1275	2	22	9	Y	20	20	1			3
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1202	2	22	9	Y	20	19	1			4

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1509	2	13	9	Y	12	11	1			9
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1529	2	13	9	Y	12	12	1			9
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1558	2	13	9	Y	12	11	1			10
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1487	2	15	9	Y	14	23	1			1
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1572	2	15	9	Y	14	12	1			3
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1555	2	17	9	Y	15	12	1			6

HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5966	2	17	9	Y	15	17	1			3
09	6240	X	6086	-0-	-154	-0-	6064	2	22	9	Y	20	16	1			7
10	6448	X	5276	-0-	-1172	-0-	5255	2	21	9	Y	19	22	1			4
11	6240	X	5790	-0-	-450	-0-	5767	2	23	9	Y	21	19	1			6
12	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6503	2	30	9	Y	27	27	1			6
01	6293	X	5848	-0-	-445	-0-	5828	2	20	9	Y	18	22	1			2

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	98	1	1806	2	Y	15	7	1	6	8	4
							17	9									
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	101	1	1395	2	Y	13	10	1	5	8	2
							14	9									
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	105	1	1699	2	Y	13	7	1	5	8	3
							14	9									
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	98	1	1699	2	Y	10	7	1	3	8	3
							11	9									
12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	107	1	1764	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	102	1	2195	2	Y	12	5	1	4	8	5
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3653	2	20	9	Y	18	20	1			1
09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3225	2	13	9	Y	12	11	1			2
10	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3606	2	14	9	Y	13	11	1			4
11	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3725	2	20	9	Y	18	12	1			10
12	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3470	2	19	9	Y	17	22	1			5
01	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3279	2	21	9	Y	19	12	1			12

THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 9544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1204	-0-	-160	-0-	1200	2	4	9	Y	4					6
09	1380	N	1216	-0-	-164	-0-	1212	2	4	9	Y	4	6	1			4
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1521	2	6	9	Y	5	6	1			3
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1405	2	7	9	Y	6	7	1			2
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1425	2	8	9	Y	7	7	1			2
01	1519	N	1288	-0-	-231	-0-	1281	2	7	9	Y	6	7	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2438	-0-	-662	4528	2436	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	3000	N	1862	-0-	-1138	3390	1858	2	4	9	Y	4	3	1			1
10	3100	N	2189	-0-	-911	2479	2187	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	3000	N	2160	-0-	-840	1639	2157	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	3100	N	2370	-0-	-730	909	2363	2	7	9	Y	6	3	1			3
01	2681	N	1772	-0-	-909	-0-	1766	2	6	9	Y	5	7	1			1

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3252	-0-	-716	-0-	3233	2	19	9	Y	17	29	1			9
09	3840	X	3420	-0-	-420	-0-	3401	2	19	9	Y	17					26
10	3968	X	3415	-0-	-553	-0-	3405	2	10	9	Y	9	33	1			2
11	3840	X	3416	-0-	-424	-0-	3396	2	20	9	Y	18					20
12	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3783	2	4	9	Y	4					24
01	3534	X	3241	-0-	-293	-0-	3224	2	17	9	Y	15					39

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	X	653	-0-	-587	-0-	651	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	1170	X	826	-0-	-344	-0-	825	2	1	9	Y	1					2
10	1209	X	1160	-0-	-49	-0-	1159	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
11	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1096	2	2	9	Y	2					2
12	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					2
01	1147	X	902	-0-	-245	-0-	901	2	1	9	Y	1					3

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	2668	-0-	-29	-0-	2655	2	13	9	Y	12	12	1			2
09	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2598	2	12	9	Y	11	11	1			2
10	2852	N	2698	-0-	-154	-0-	2684	2	14	9	Y	13	13	1			2
11	2580	N	2464	-0-	-116	-0-	2452	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	2697	N	2694	-0-	-3	-0-	2680	2	14	9	Y	13	13	1			2
01	2697	N	2277	-0-	-420	-0-	2266	2	11	9	Y	10	10	1			2

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			Y	-0-					-0-
09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			Y	-0-					-0-
10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			Y	-0-					-0-
11	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
01	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194

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

MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1281	2	22	9	Y	20	21	1			2
09	960	N	777	-0-	-183	-0-	760	2	17	9	Y	15	17	1			-0-
10	1395	N	304	-0-	-1091	-0-	296	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
11	1260	N	455	-0-	-805	-0-	443	2	12	9	Y	11	9	1			2
12	806	N	543	-0-	-263	-0-	523	2	20	9	Y	18	11	1			9
01	310	N	203	-0-	-107	-0-	188	2	15	9	Y	14	16	1			7

ALLISON UNIT WELL #: 21 RRCID -> 191568 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3004	N	1838	-0-	-1166	-0-	1837	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1856	2	3	9	Y	3	2	1			1
10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1937	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1863	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1977	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1798	N	1072	-0-	-726	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1740	2	23	9	Y	21	22	1			2
09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1857	2	12	9	Y	11	11	1			2
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1907	2	15	9	Y	14	12	1			4
11	1590	N	1466	-0-	-124	-0-	1445	2	21	9	Y	19	12	1			11
12	1643	N	1194	-0-	-449	-0-	1174	2	20	9	Y	18	24	1			5
01	1643	N	1453	-0-	-190	-0-	1430	2	23	9	Y	21	13	1			13

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LILLY UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2308	-0-	-792	3040	2305	2	3	9	Y	3	6	1			2
09	3000	N	2079	-0-	-921	2119	2075	2	4	9	Y	4					6
10	3100	N	2224	-0-	-876	1243	2223	2	1	9	Y	1	7	1			-0-
11	3000	N	2152	-0-	-848	395	2148	2	4	9	Y	4					4
12	2738	N	2343	-0-	-395	-0-	2342	2	1	9	Y	1					5
01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2314	2	3	9	Y	3					8

SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	378	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	450	N	393	-0-	-57	-0-	389	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	403	N	384	-0-	-19	-0-	382	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	403	N	355	-0-	-48	-0-	354	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	377	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1444	2	21	9	Y	19	20	1			2
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1445	2	19	9	Y	17	16	1			3
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1568	2	35	9	Y	32	30	1			5
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1470	2	40	9	Y	36	35	1			6
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1324	2	54	9	Y	49	51	1			4
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1323	2	58	9	Y	53	49	1			8

HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 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
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	672	2	14	9	Y	13	12	1			3
09	690	N	557	-0-	-133	-0-	545	2	12	9	Y	11	9	1			5
10	651	N	623	-0-	-28	-0-	611	2	12	9	Y	11	14	1			2
11	660	N	551	-0-	-109	-0-	534	2	17	9	Y	15	14	1			3
12	589	N	532	-0-	-57	-0-	515	2	17	9	Y	15	14	1			4
01	620	N	583	-0-	-37	-0-	571	2	12	9	Y	11	13	1			2

MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1056	2	10	9	Y	9	10	1			1
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1035	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1023	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	960	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1054	2	11	9	Y	10	9	1			2
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1200	2	10	9	Y	9	9	1			2

WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 9377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1686	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	1500	N	1372	-0-	-128	-0-	1364	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1603	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	1500	N	1436	-0-	-64	-0-	1427	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	1404	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	1550	N	1189	-0-	-361	-0-	1179	2	10	9	Y	9	8	1			2

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1307	2	18	9	Y	16	17	1			2
09	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	1261	2	15	9	Y	14	10	1			6
10	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	1223	2	26	9	Y	24	26	1			4
11	1290	N	1141	-0-	-149	-0-	1130	2	11	9	Y	10	10	1			4
12	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	1291	2	14	9	Y	13	15	1			2
01	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1194	2	13	9	Y	12	14	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ROBERTS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 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
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1525	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1260	2	4	9	Y	4	3	1			1
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1431	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1331	2	6	9	Y	5	3	1			3
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1518	2	4	9	Y	4	6	1			1
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1481	2	10	9	Y	9	3	1			7

WILSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197124 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2040	2	7	9	Y	6	5	1			2
09	2070	N	1758	-0-	-312	-0-	1749	2	9	9	Y	8	9	1			1
10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2247	2	7	9	Y	6	5	1			2
11	1980	N	1923	-0-	-57	-0-	1919	2	4	9	Y	4	5	1			1
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1927	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	2139	N	1725	-0-	-414	-0-	1722	2	3	9	Y	3	3	1			1

PAGE. L.E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 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
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2094	2	46	9	Y	42	42	1			7
09	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2121	2	42	9	Y	38	38	1			7
10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2273	2	37	9	Y	34	35	1			6
11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2198	2	39	9	Y	35	35	1			6
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2269	2	42	9	Y	38	38	1			6
01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2261	2	42	9	Y	38	36	1			8

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 10 RRCID -> 197974 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9005 - 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
08	2387	N	2265	-0-	-122	-0-	2250	2	15	9	Y	14	15	1			2
09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2388	2	14	9	Y	13	13	1			2
10	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2345	2	15	9	Y	14	14	1			2
11	2190	N	2167	-0-	-23	-0-	2150	2	17	9	Y	15	15	1			2
12	2387	N	2363	-0-	-24	-0-	2344	2	19	9	Y	17	16	1			3
01	2356	N	2310	-0-	-46	-0-	2293	2	17	9	Y	15	15	1			3

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 198179 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8482 - 9188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 10 T RRCID -> 198210 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8852 - 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
08	3131	X	3014	-0-	-117	-0-	3014	2			Y	-0-					-0-
09	3030	X	2802	-0-	-228	-0-	2802	2			Y	-0-					-0-
10	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			Y	-0-					-0-
11	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			Y	-0-					-0-
12	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	3123	-0-	-8	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1864	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	1710	N	1462	-0-	-248	-0-	1460	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2042	2	4	9	Y	4	3	1			1
11	1710	N	1652	-0-	-58	-0-	1648	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1519	N	1363	-0-	-156	-0-	1359	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	1767	N	1615	-0-	-152	-0-	1611	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

ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	1920	-0-	-467	-0-	1916	2	4	9	N	4	4	1			1
09	1830	N	1658	-0-	-172	-0-	1652	2	6	9	N	5	4	1			2
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1685	2	4	9	N	4	6	1			-0-
11	1860	N	1620	-0-	-240	-0-	1616	2	4	9	N	4	4	1			-0-
12	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	1693	2	4	9	N	4	3	1			1
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1712	2	2	9	N	2	3	1			-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 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
08	3534	X	3431	-0-	-103	-0-	3392	2	39	9	Y	35	35	1			6
09	3390	X	3341	-0-	-49	-0-	3310	2	31	9	Y	28	29	1			5
10	3503	X	3368	-0-	-135	-0-	3334	2	34	9	Y	31	31	1			5
11	3390	X	3118	-0-	-272	-0-	3083	2	35	9	Y	32	32	1			5
12	3441	X	3332	-0-	-109	-0-	3293	2	39	9	Y	35	34	1			6
01	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3412	2	37	9	Y	34	33	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 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
08	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	3050	2	25	9	Y	23	22	1			4
09	3000	N	3116	-0-	116	116	3087	2	29	9	Y	26	25	1			5
10	3100	N	3110	-0-	10	126	3078	2	32	9	Y	29	29	1			5
11	2829	N	2703	-0-	-126	-0-	2670	2	33	9	Y	30	30	1			5
12	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2481	2	35	9	Y	32	32	1			5
01	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2142	2	35	9	Y	32	30	1			7

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2642	2	7	9	Y	6	9	1			1
09	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2610	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2528	2	8	9	Y	7	5	1			3
11	2430	N	2407	-0-	-23	-0-	2400	2	7	9	Y	6	5	1			4
12	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2528	2	8	9	Y	7	10	1			1
01	2511	N	1893	-0-	-618	-0-	1884	2	9	9	Y	8	5	1			4

HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	4330	-0-	-41	-0-	4315	2	15	9	Y	14	15	1			2
09	4230	X	4140	-0-	-90	-0-	4123	2	17	9	Y	15	14	1			3
10	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4429	2	18	9	Y	16	16	1			3
11	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4239	2	19	9	Y	17	17	1			3
12	4371	X	4342	-0-	-29	-0-	4322	2	20	9	Y	18	18	1			3
01	4371	X	4274	-0-	-97	-0-	4254	2	20	9	Y	18	17	1			4

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3787	-0-	-212	-0-	3775	2	12	9	Y	11	13	1			2
09	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3898	2	12	9	Y	11	11	1			2
10	3999	X	3971	-0-	-28	-0-	3958	2	13	9	Y	12	12	1			2
11	3870	X	3836	-0-	-34	-0-	3823	2	13	9	Y	12	12	1			2
12	4030	X	3607	-0-	-423	-0-	3593	2	14	9	Y	13	13	1			2
01	4030	X	3182	-0-	-848	-0-	3167	2	15	9	Y	14	13	1			3

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2332	2	18	9	Y	16	28	1			9
09	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1910	2	18	9	Y	16					25
10	1860	X	1754	-0-	-106	-0-	1744	2	10	9	Y	9	32	1			2
11	2280	X	1543	-0-	-737	-0-	1523	2	20	9	Y	18					20
12	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2407	2	4	9	Y	4					24
01	2356	X	1658	-0-	-698	-0-	1644	2	14	9	Y	13					37

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
08	1147	N	11	-0-	-1136	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	28	-0-	-812	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
08	3224	X	2583	-0-	-641	-0-	2568	2	15	9	Y	14					24
09	3060	X	2836	-0-	-224	-0-	2819	2	17	9	Y	15	23	1			16
10	3162	X	2979	-0-	-183	-0-	2959	2	20	9	Y	18	23	1			11
11	3030	X	2855	-0-	-175	-0-	2831	2	24	9	Y	22	25	1			8
12	2976	X	2960	-0-	-16	-0-	2934	2	26	9	Y	24	26	1			6
01	2976	X	2943	-0-	-33	-0-	2915	2	28	9	Y	25	27	1			4

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
08	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1725	-0-	-45	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1796	-0-	-126	-0-	1796	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
08	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2616	2	22	9	Y	20	21	1			3
09	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2558	2	17	9	Y	15	15	1			3
10	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2619	2	18	9	Y	16	16	1			3
11	2490	N	2296	-0-	-194	-0-	2277	2	19	9	Y	17	17	1			3
12	2573	N	2369	-0-	-204	-0-	2350	2	19	9	Y	17	17	1			3
01	2573	N	2465	-0-	-108	-0-	2445	2	20	9	Y	18	17	1			4

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
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	575	2	18	9	Y	16	18	1			2
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-	2	1			-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	599	-0-	-83	-0-	599	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 11 RRCID -> 202321 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8917 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2300	-0-	-831	-0-	2275	2	25	9	Y	23	23	1			4
09	2670	X	2264	-0-	-406	-0-	2244	2	20	9	Y	18	19	1			3
10	2480	X	1965	-0-	-515	-0-	1943	2	22	9	Y	20	20	1			3
11	2400	X	1901	-0-	-499	-0-	1877	2	24	9	Y	22	21	1			4
12	2480	X	1969	-0-	-511	-0-	1944	2	25	9	Y	23	23	1			4
01	2325	X	136	-0-	-2189	-0-	135	2	1	9	Y	1	5	1			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 10 RRCID -> 202472 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8970 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2057	2	29	9	Y	26	22	1			4
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1853	2	36	9	Y	33	31	1			6
10	2201	N	1873	-0-	-328	-0-	1833	2	40	9	Y	36	36	1			6
11	2010	N	1602	-0-	-408	-0-	1561	2	41	9	Y	37	37	1			6
12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1998	2	40	9	Y	36	36	1			6
01	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	1821	2	33	9	Y	30	30	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2046	2	14	9	Y	13	13	1			2
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2051	2	26	9	Y	24	22	1			4
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2111	2	31	9	Y	28	27	1			5
11	1710	N	1694	-0-	-16	-0-	1666	2	28	9	Y	25	26	1			4
12	1767	N	1669	-0-	-98	-0-	1638	2	31	9	Y	28	28	1			4
01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1865	2	30	9	Y	27	25	1			6

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
08	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3341	2	13	9	Y	12	12	1			2
09	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3291	2	11	9	Y	10	10	1			2
10	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3341	2	13	9	Y	12	12	1			2
11	3240	X	1549	-0-	-1691	-0-	1541	2	8	9	Y	7	8	1			1
12	3410	X	2499	-0-	-911	-0-	2489	2	10	9	Y	9	8	1			2
01	3410	X	2760	-0-	-650	-0-	2745	2	15	9	Y	14	13	1			3

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
08	2232	N	2188	-0-	-44	-0-	2186	2	2	9	Y	2					3
09	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2336	2	2	9	Y	2	3	1			2
10	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2454	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2446	2	2	9	Y	2	3	1			1
12	2418	N	2329	-0-	-89	-0-	2328	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	2449	N	2310	-0-	-139	-0-	2310	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
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1488	2	18	9	Y	16	14	1			5
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1886	2	26	9	Y	24	22	1			7
10	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1755	2	12	9	Y	11	14	1			4
11	1470	N	1438	-0-	-32	-0-	1423	2	15	9	Y	14	15	1			3
12	1984	N	1088	-0-	-896	-0-	1075	2	13	9	Y	12	12	1			3
01	1767	N	909	-0-	-858	-0-	896	2	13	9	Y	12	11	1			4

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
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1195	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1210	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1334	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1310	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1267	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1122	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

WILLIAMSON WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 9271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2205	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2107	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2130	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2121	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2182	2	12	9	Y	11	10	1			2
01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2165	2	10	9	Y	9	9	1			2

FENDER, H. R. WELL #: 12 RRCID -> 203544 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8905 - 9372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1881	2	46	9	Y	42	42	1			7
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1819	2	44	9	Y	40	40	1			7
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1876	2	51	9	Y	46	45	1			8
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1847	2	51	9	Y	46	46	1			8
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1869	2	55	9	Y	50	50	1			8
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1857	2	55	9	Y	50	48	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	Y	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2	Y	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	Y	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	Y	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 9342

08	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3490	2	26 9	Y	24	25	1		4
09	3330	X	3327	-0-	-3	-0-	3302	2	25 9	Y	23	23	1		4
10	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3439	2	29 9	Y	26	26	1		4
11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3354	2	30 9	Y	27	27	1		4
12	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3450	2	33 9	Y	30	29	1		5
01	3441	X	3421	-0-	-20	-0-	3390	2	31 9	Y	28	27	1		6

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160

08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2	Y	-0-					-0-
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2	Y	-0-					-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2	Y	-0-					-0-
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1186	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	1137	2	Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494

08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2240	2	8 9	Y	7	6	1		6
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2034	2	7 9	Y	6	5	1		7
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2225	2	9 9	Y	8	11	1		4
11	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2262	2	9 9	Y	8	6	1		6
12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2145	2	10 9	Y	9	11	1		4
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1629	2	11 9	Y	10	11	1		3

NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159

08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1810	2	3 9	Y	3	3	1		2
09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1700	2	4 9	Y	4	5	1		1
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1692	2	6 9	Y	5	5	1		1
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1586	2	6 9	Y	5	4	1		2
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1619	2	6 9	Y	5	4	1		3
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1584	2	7 9	Y	6	7	1		2

WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266

08	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2569	2	11 9	Y	10	10	1		2
09	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2409	2	11 9	Y	10	10	1		2
10	2170	N	2143	-0-	-27	-0-	2131	2	12 9	Y	11	11	1		2
11	2100	N	1982	-0-	-118	-0-	1970	2	12 9	Y	11	11	1		2
12	2170	N	2074	-0-	-96	-0-	2061	2	13 9	Y	12	12	1		2
01	2139	N	2082	-0-	-57	-0-	2068	2	14 9	Y	13	12	1		3

HAYGOOD, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 204520 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8926 - 9392

08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2	Y	-0-					-0-
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2	Y	-0-					-0-
10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2	Y	-0-					-0-
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2	Y	-0-					-0-
12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2	Y	-0-					-0-
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, A. L. WELL #: 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
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1712	2	24	9	Y	22	22	1			3
09	1740	N	1615	-0-	-125	-0-	1600	2	15	9	Y	14	15	1			2
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1750	2	15	9	Y	14	14	1			2
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1690	2	15	9	Y	14	14	1			2
12	1674	N	1664	-0-	-10	-0-	1645	2	19	9	Y	17	16	1			3
01	1767	N	1549	-0-	-218	-0-	1532	2	17	9	Y	15	15	1			3

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
08	1550	N	1305	-0-	-245	-0-	1288	2	17	9	Y	15	15	1			2
09	1440	N	1345	-0-	-95	-0-	1337	2	8	9	Y	7	8	1			1
10	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	1369	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1295	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	1290	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	1364	N	1197	-0-	-167	-0-	1193	2	4	9	Y	4	4	1			1

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
08	2627	N	1810	-0-	-817	-0-	1754	2	56	9	Y	51	46	1			8
09	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	1701	2	66	9	Y	60	57	1			11
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1766	2	73	9	Y	66	66	1			11
11	1740	N	1739	-0-	-1	-0-	1664	2	75	9	Y	68	68	1			11
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1751	2	83	9	Y	75	74	1			12
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1818	2	83	9	Y	75	71	1			16

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
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	6	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	152	1	2798	2	Y	46	29	1	9	8	15
							51	9									
09	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	155	1	2137	2	Y	43	42	1	8	8	8
							47	9									
10	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	169	1	2736	2	Y	43	29	1	8	8	14
							47	9									
11	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	154	1	2655	2	Y	33	29	1	5	8	13
							36	9									
12	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	141	1	2315	2	Y	30	34	1			9
							33	9									
01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	112	1	2419	2	Y	38	20	1	6	8	21
							42	9									

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3034	2	55	9	Y	50	50	1			8
09	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2921	2	52	9	Y	47	47	1			8
10	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	3000	2	59	9	Y	54	53	1			9
11	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2884	2	61	9	Y	55	55	1			9
12	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	2951	2	66	9	Y	60	59	1			10
01	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	2951	2	65	9	Y	59	57	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	N	2774	-0-	-16	-0-	2755	2	19	9	Y	17	17	1			3
09	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2665	2	17	9	Y	15	15	1			3
10	2790	N	2770	-0-	-20	-0-	2751	2	19	9	Y	17	17	1			3
11	2670	N	2655	-0-	-15	-0-	2635	2	20	9	Y	18	18	1			3
12	2759	N	2725	-0-	-34	-0-	2704	2	21	9	Y	19	19	1			3
01	2759	N	2714	-0-	-45	-0-	2692	2	22	9	Y	20	19	1			4

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2394	2	17	9	Y	15	19	1			3
09	2430	N	2306	-0-	-124	-0-	2280	2	26	9	Y	24	19	1			8
10	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2492	2	24	9	Y	22	28	1			2
11	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2336	2	21	9	Y	19	19	1			2
12	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2476	2	13	9	Y	12	9	1			5
01	2511	N	2431	-0-	-80	-0-	2418	2	13	9	Y	12	14	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	840	2	8	9	Y	7	6	1			3
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	682	2	12	9	Y	11	11	1			3
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	693	2	10	9	Y	9	8	1			4
11	810	N	633	-0-	-177	-0-	622	2	11	9	Y	10	10	1			4
12	713	N	537	-0-	-176	-0-	523	2	14	9	Y	13	14	1			3
01	713	N	588	-0-	-125	-0-	576	2	12	9	Y	11	12	1			2

MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 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
08	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2985	2	13	9	Y	12	12	1			1
09	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2863	2	11	9	Y	10	11	1			-0-
10	2914	N	2877	-0-	-37	-0-	2864	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
11	2820	N	2771	-0-	-49	-0-	2759	2	12	9	Y	11	8	1			3
12	2914	N	2901	-0-	-13	-0-	2872	2	29	9	Y	26	18	1			11
01	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	2949	2	136	9	Y	124	86	1			49

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
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	965	2	1	9	Y	1	2	1			1
09	960	N	912	-0-	-48	-0-	912	2			Y	-0-					1
10	961	N	917	-0-	-44	-0-	916	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	930	N	919	-0-	-11	-0-	918	2	1	9	Y	1					1
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	969	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	930	N	869	-0-	-61	-0-	868	2	1	9	Y	1					1

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
08	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1431	2	31	9	Y	28	28	1			4
09	986	X	986	-0-	-0-	-0-	979	2	7	9	Y	6	9	1			1
10	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1255	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1410	X	1251	-0-	-159	-0-	1244	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1457	X	1112	-0-	-345	-0-	1105	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	1457	X	1189	-0-	-268	-0-	1183	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
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1966	2	21	9	Y	19	18	1			3
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2030	2	19	9	Y	17	17	1			3
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2061	2	21	9	Y	19	19	1			3
11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1922	2	22	9	Y	20	20	1			3
12	2077	N	1909	-0-	-168	-0-	1884	2	25	9	Y	23	22	1			4
01	2077	N	1811	-0-	-266	-0-	1787	2	24	9	Y	22	21	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MASON WELL #: 12 RRCID -> 206980 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8874 - 9389

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1998	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	1920	N	1690	-0-	-230	-0-	1687	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	2015	N	1612	-0-	-403	-0-	1609	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	1950	N	1329	-0-	-621	-0-	1326	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	1736	N	1034	-0-	-702	-0-	1031	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	1612	N	901	-0-	-711	-0-	899	2	2	9	Y	2	2	1			1

THOMAS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 207052 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 9464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1968	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1794	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1718	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1664	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1481	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1404	2	4	9	Y	4	4	1			1

MASON WELL #: 14 RRCID -> 207303 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8540 - 9440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3041	N	2020	-0-	-1021	-0-	2008	2	12	9	Y	11	10	1			2
09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1893	2	26	9	Y	24	22	1			4
10	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1933	2	31	9	Y	28	27	1			5
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1850	2	31	9	Y	28	28	1			5
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1906	2	33	9	Y	30	30	1			5
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1889	2	33	9	Y	30	29	1			6

HULL UNIT B WELL #: B 15 L RRCID -> 207588 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6236 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4390	2	271	9	Y	246	235	1			36
09	4470	X	4335	-0-	-135	-0-	4031	2	304	9	Y	276	287	1			25
10	4619	X	4522	-0-	-97	-0-	4181	2	341	9	Y	310	316	1			19
11	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4192	2	393	9	Y	357	356	1			20
12	4619	X	4586	-0-	-33	-0-	4183	2	403	9	Y	366	325	1			61
01	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	4594	2	448	9	Y	407	406	1			62

WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 9366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2792	2	23	9	Y	21	21	1			3
09	2700	N	2666	-0-	-34	-0-	2644	2	22	9	Y	20	19	1			4
10	2790	N	2538	-0-	-252	-0-	2514	2	24	9	Y	22	22	1			4
11	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2732	2	25	9	Y	23	23	1			4
12	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2900	2	26	9	Y	24	24	1			4
01	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2858	2	26	9	Y	24	23	1			5

WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 9246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2046	-0-	-1054	748	2014	2	32	9	Y	29	29	1			4
09	2711	N	1963	-0-	-748	-0-	1933	2	30	9	Y	27	26	1			5
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1887	2	32	9	Y	29	29	1			5
11	1890	N	1842	-0-	-48	-0-	1809	2	33	9	Y	30	30	1			5
12	1953	N	1818	-0-	-135	-0-	1783	2	35	9	Y	32	32	1			5
01	1922	N	1710	-0-	-212	-0-	1674	2	36	9	Y	33	31	1			7

MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 9530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	N	2584	-0-	-20	-0-	2528	2	56	9	Y	51	51	1			4
09	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2428	2	48	9	Y	44	46	1			2
10	2635	N	2472	-0-	-163	-0-	2419	2	53	9	Y	48	49	1			1
11	2490	N	2379	-0-	-111	-0-	2328	2	51	9	Y	46	34	1			13
12	2573	N	2535	-0-	-38	-0-	2415	2	120	9	Y	109	77	1			45
01	2480	N	2425	-0-	-55	-0-	2337	2	88	9	Y	80	104	1			21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1120	2	24	9	Y	22	21	1			3
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1055	2	28	9	Y	25	26	1			2
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1125	2	32	9	Y	29	29	1			2
11	1020	N	943	-0-	-77	-0-	908	2	35	9	Y	32	32	1			2
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1092	2	36	9	Y	33	29	1			6
01	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	992	2	41	9	Y	37	37	1			6

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
08	3100	N	3374	-0-	274	638	3346	2	28	9	Y	25	25	1			4
09	3000	N	3245	-0-	245	883	3215	2	30	9	Y	27	26	1			5
10	3930	X	3047	-0-	-883	-0-	3013	2	34	9	Y	31	31	1			5
11	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2862	2	36	9	Y	33	33	1			5
12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2966	2	40	9	Y	36	35	1			6
01	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	2995	2	39	9	Y	35	34	1			7

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
08	2976	N	2677	-0-	-299	-0-	2673	2	4	9	Y	4	4	1			2
09	2910	N	2593	-0-	-317	-0-	2589	2	4	9	Y	4	4	1			2
10	2883	N	2692	-0-	-191	-0-	2686	2	6	9	Y	5	4	1			3
11	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2675	2	6	9	Y	5	4	1			4
12	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2836	2	2	9	Y	2	6	1			-0-
01	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	3081	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
08	2542	N	2376	-0-	-166	-0-	2369	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	2280	N	2270	-0-	-10	-0-	2264	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2432	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	2310	N	2296	-0-	-14	-0-	2289	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2450	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	2449	N	2440	-0-	-9	-0-	2432	2	8	9	Y	7	7	1			1

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
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1848	2	43	9	Y	39	39	1			6
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1684	2	42	9	Y	38	37	1			7
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1782	2	45	9	Y	41	41	1			7
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1664	2	47	9	Y	43	43	1			7
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1746	2	51	9	Y	46	46	1			7
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1680	2	52	9	Y	47	44	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
08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2197	2	10	9	Y	9	9	1			1
09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2148	2	11	9	Y	10	9	1			2
10	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2237	2	12	9	Y	11	11	1			2
11	2130	N	2117	-0-	-13	-0-	2105	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	2201	N	2124	-0-	-77	-0-	2111	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	2201	N	2197	-0-	-4	-0-	2185	2	12	9	Y	11	11	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
08	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3014	2	17	9	Y	15	15	1			2
09	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2873	2	17	9	Y	15	14	1			3
10	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2926	2	18	9	Y	16	16	1			3
11	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2799	2	19	9	Y	17	17	1			3
12	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2856	2	20	9	Y	18	18	1			3
01	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2853	2	20	9	Y	18	17	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MASON WELL #: 15 RRCID -> 209852 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8168 - 9412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	966	2	22	9	Y	20	20	1			3
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	921	2	19	9	Y	17	17	1			3
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	940	2	21	9	Y	19	19	1			3
11	960	N	909	-0-	-51	-0-	888	2	21	9	Y	19	19	1			3
12	961	N	935	-0-	-26	-0-	912	2	23	9	Y	21	21	1			3
01	961	N	926	-0-	-35	-0-	903	2	23	9	Y	21	20	1			4

HULL UNIT A WELL #: A 3 RRCID -> 209902 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8713 - 9521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1598	2	18	9	Y	16	14	1			7
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1613	2	22	9	Y	20	21	1			6
10	1581	N	1450	-0-	-131	-0-	1433	2	17	9	Y	15	14	1			7
11	1560	N	1028	-0-	-532	-0-	1011	2	17	9	Y	15	15	1			7
12	1705	N	901	-0-	-804	-0-	876	2	25	9	Y	23	24	1			6
01	1457	N	967	-0-	-490	-0-	947	2	20	9	Y	18	21	1			3

WILSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209998 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8717 - 9508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3090	2	15	9	Y	14	13	1			4
09	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3189	2	23	9	Y	21	19	1			6
10	3007	X	2954	-0-	-53	-0-	2943	2	11	9	Y	10	12	1			4
11	2910	X	2881	-0-	-29	-0-	2868	2	13	9	Y	12	13	1			3
12	3007	X	2966	-0-	-41	-0-	2954	2	12	9	Y	11	12	1			2
01	3007	X	2851	-0-	-156	-0-	2838	2	13	9	Y	12	9	1			5

MORGAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210037 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8776 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2721	2	18	9	Y	16	16	1			1
09	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2638	2	15	9	Y	14	14	1			1
10	2635	N	2415	-0-	-220	-0-	2400	2	15	9	Y	14	15	1			-0-
11	2580	N	2104	-0-	-476	-0-	2087	2	17	9	Y	15	11	1			4
12	2666	N	1970	-0-	-696	-0-	1938	2	32	9	Y	29	20	1			13
01	2418	N	1810	-0-	-608	-0-	1782	2	28	9	Y	25	28	1			10

TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 9901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	1928	-0-	-428	-0-	1909	2	19	9	Y	17					51
09	2340	N	2254	-0-	-86	-0-	2233	2	21	9	Y	19	53	1			17
10	2387	N	2348	-0-	-39	-0-	2322	2	26	9	Y	24					41
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2215	2	24	9	Y	22	53	1			10
12	2325	N	2256	-0-	-69	-0-	2234	2	22	9	Y	20					30
01	2356	N	2224	-0-	-132	-0-	2199	2	25	9	Y	23					53

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 9405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	541	-0-	-48	-0-	539	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	570	N	518	-0-	-52	-0-	516	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	491	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	510	N	412	-0-	-98	-0-	410	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	527	N	501	-0-	-26	-0-	499	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	496	N	457	-0-	-39	-0-	454	2	3	9	Y	3	2	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 87 RRCID -> 210748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8735 - 9532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2504	-0-	-658	-0-	2490	2	14	9	Y	13	14	1			3
09	3060	X	2687	-0-	-373	-0-	2669	2	18	9	Y	16	13	1			6
10	2883	X	2781	-0-	-102	-0-	2764	2	17	9	Y	15	18	1			3
11	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2792	2	20	9	Y	18	16	1			5
12	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2920	2	24	9	Y	22	22	1			5
01	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3012	2	17	9	Y	15	18	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
08	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2327	2	21	9	Y	19					31
09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2302	2	23	9	Y	21	30	1			22
10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2368	2	23	9	Y	21	29	1			14
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2376	2	29	9	Y	26	30	1			10
12	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2348	2	30	9	Y	27	31	1			6
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2356	2	25	9	Y	23	26	1			3

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
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	711	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	793	2	6	9	Y	5	6	1			1
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	695	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1201	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	839	2	3	9	Y	3	2	1			2
01	682	N	602	-0-	-80	-0-	599	2	3	9	Y	3	5	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
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2059	2	14	9	Y	13	13	1			2
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1966	2	13	9	Y	12	12	1			2
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2013	2	15	9	Y	14	14	1			2
11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1932	2	15	9	Y	14	14	1			2
12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1959	2	19	9	Y	17	16	1			3
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1723	2	15	9	Y	14	14	1			3

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
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1975	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1911	2	40	9	Y	36	29	1			7
10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1975	2	65	9	Y	59	56	1			10
11	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	1973	2	66	9	Y	60	60	1			10
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	1972	2	73	9	Y	66	65	1			11
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2014	2	72	9	Y	65	62	1			14

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
08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
09	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-
10	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-
11	2250	N	2231	-0-	-19	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
12	2325	N	2238	-0-	-87	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
01	2263	N	2158	-0-	-105	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 19 RRCID -> 211902 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8486 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	2622	-0-	-726	-0-	134	1	2456	2	Y	29	23	1			12
							32	9									
09	2940	X	2028	-0-	-912	-0-	135	1	1862	2	Y	28	33	1			7
							31	9									
10	2511	X	2065	-0-	-446	-0-	118	1	1917	2	Y	27	23	1			11
							30	9									
11	2550	X	2175	-0-	-375	-0-	118	1	2032	2	Y	23	23	1			11
							25	9									
12	2635	X	1643	-0-	-992	-0-	93	1	1525	2	Y	23	27	1			7
							25	9									
01	2635	X	2574	-0-	-61	-0-	113	1	2432	2	Y	26	16	1			17
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CAPPS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211981 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8444 - 9127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1069	2	35	9	Y	32	39	1			9
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1091	2	33	9	Y	30	25	1			14
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1245	2	39	9	Y	35	39	1			10
11	1080	N	921	-0-	-159	-0-	881	2	40	9	Y	36	39	1			7
12	1147	N	831	-0-	-316	-0-	787	2	44	9	Y	40	37	1			10
01	1271	N	908	-0-	-363	-0-	853	2	55	9	Y	50	39	1			21

HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 9195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 9282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1183	-0-	-212	-0-	1160	2	23	9	Y	21	40	1			12
09	1320	N	1279	-0-	-41	-0-	1256	2	23	9	Y	21					33
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1306	2	10	9	Y	9					42
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1261	2	13	9	Y	12	43	1			11
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1336	2	13	9	Y	12					23
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1332	2	46	9	Y	42	55	1			10

FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 9406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1623	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	1500	N	1318	-0-	-182	-0-	1314	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	1482	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	1500	N	695	-0-	-805	-0-	693	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	1364	N	222	-0-	-1142	-0-	221	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1488	N	751	-0-	-737	-0-	745	2	6	9	Y	5	4	1			1

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
08	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3001	2	25	9	Y	23	23	1			4
09	2940	X	2794	-0-	-146	-0-	2771	2	23	9	Y	21	21	1			4
10	3038	X	2745	-0-	-293	-0-	2719	2	26	9	Y	24	24	1			4
11	2940	X	2706	-0-	-234	-0-	2678	2	28	9	Y	25	25	1			4
12	3038	X	2762	-0-	-276	-0-	2732	2	30	9	Y	27	27	1			4
01	3038	X	2418	-0-	-620	-0-	2387	2	31	9	Y	28	26	1			6

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
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2068	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1982	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2006	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	1920	N	1883	-0-	-37	-0-	1877	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1984	N	1895	-0-	-89	-0-	1889	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1984	N	1812	-0-	-172	-0-	1808	2	4	9	Y	4	4	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 9468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
09	2010	N	1798	-0-	-212	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1692	-0-	-323	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-
01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	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 #: 14 RRCID -> 213424 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8560 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	149	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	115	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	121	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

WILSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 213426 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8723 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2797	-0-	-303	5771	2764	2	33	9	Y	30	27	1			9
09	3000	N	2850	-0-	-150	5621	2800	2	50	9	Y	45	41	1			13
10	3100	N	2461	-0-	-639	4982	2438	2	23	9	Y	21	26	1			8
11	3000	N	2514	-0-	-486	4496	2486	2	28	9	Y	25	27	1			6
12	3100	N	2633	-0-	-467	4029	2607	2	26	9	Y	24	25	1			5
01	3100	N	2561	-0-	-539	3490	2533	2	28	9	Y	25	20	1			10

HULL UNIT B WELL #: B 16 RRCID -> 213613 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8726 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	1846	-0-	-355	-0-	1825	2	21	9	Y	19	18	1			3
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1715	2	23	9	Y	21	22	1			2
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1815	2	25	9	Y	23	24	1			1
11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1724	2	31	9	Y	28	27	1			2
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1739	2	31	9	Y	28	25	1			5
01	1736	N	1648	-0-	-88	-0-	1614	2	34	9	Y	31	31	1			5

BURTON, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 213713 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8964 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1533	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1553	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1574	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	1478	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	1507	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1581	N	1473	-0-	-108	-0-	1472	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2356	2	26	9	Y	24	24	1			4
09	2250	N	2193	-0-	-57	-0-	2169	2	24	9	Y	22	22	1			4
10	2294	N	2280	-0-	-14	-0-	2252	2	28	9	Y	25	25	1			4
11	2310	N	2216	-0-	-94	-0-	2187	2	29	9	Y	26	26	1			4
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2269	2	32	9	Y	29	28	1			5
01	2294	N	2032	-0-	-262	-0-	2001	2	31	9	Y	28	27	1			6

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	2960	2	42	9	Y	38	38	1			6
09	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2897	2	37	9	Y	34	34	1			6
10	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	2980	2	44	9	Y	40	39	1			7
11	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2884	2	44	9	Y	40	40	1			7
12	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	2971	2	47	9	Y	43	43	1			7
01	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	2980	2	47	9	Y	43	41	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 9418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	N	2117	-0-	-22	-0-	2094	2	23	9	Y	21	21	1			3
09	2040	N	2009	-0-	-31	-0-	1986	2	23	9	Y	21	20	1			4
10	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	1973	2	22	9	Y	20	21	1			3
11	2040	N	1953	-0-	-87	-0-	1932	2	21	9	Y	19	19	1			3
12	2077	N	2014	-0-	-63	-0-	1992	2	22	9	Y	20	20	1			3
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1985	2	22	9	Y	20	19	1			4

DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 9558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1130	2	40	9	Y	36	36	1			6
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1108	2	37	9	Y	34	34	1			6
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1141	2	43	9	Y	39	38	1			7
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1011	2	43	9	Y	39	39	1			7
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1115	2	46	9	Y	42	42	1			7
01	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	965	2	46	9	Y	42	40	1			9

HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 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
08	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2796	2	14	9	Y	13	12	1			2
09	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2524	2	15	9	Y	14	15	1			1
10	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2583	2	18	9	Y	16	16	1			1
11	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2494	2	20	9	Y	18	18	1			1
12	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2543	2	21	9	Y	19	17	1			3
01	2511	X	2466	-0-	-45	-0-	2443	2	23	9	Y	21	21	1			3

NEAL WELL #: 9 RRCID -> 214722 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 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
08	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	1376	2	18	9	Y	16	15	1			9
09	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2633	2	23	9	Y	21	25	1			5
10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2265	2	20	9	Y	18	20	1			3
11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2096	2	18	9	Y	16	13	1			6
12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2170	2	20	9	Y	18	12	1			12
01	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2056	2	21	9	Y	19	26	1			5

HULL UNIT A WELL #: A 88 RRCID -> 214942 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 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
08	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2668	2	70	9	Y	64	57	1			28
09	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2649	2	86	9	Y	78	84	1			22
10	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2461	2	76	9	Y	69	59	1			32
11	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2512	2	81	9	Y	74	73	1			33
12	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2789	2	103	9	Y	94	104	1			23
01	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2691	2	94	9	Y	85	91	1			17

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	934	2	14	9	Y	13	13	1			2
09	870	N	847	-0-	-23	-0-	834	2	13	9	Y	12	12	1			2
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	933	2	15	9	Y	14	14	1			2
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	887	2	15	9	Y	14	14	1			2
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	889	2	17	9	Y	15	15	1			2
01	899	N	892	-0-	-7	-0-	874	2	18	9	Y	16	15	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 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
08	2015	N	1851	-0-	-164	-0-	1845	2	6	9	Y	5	5	1			2
09	1620	N	1560	-0-	-60	-0-	1552	2	8	9	Y	7	7	1			2
10	2015	N	1874	-0-	-141	-0-	1867	2	7	9	Y	6	5	1			3
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1920	2	7	9	Y	6	6	1			3
12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1733	2	8	9	Y	7	8	1			2
01	1860	N	1510	-0-	-350	-0-	1503	2	7	9	Y	6	7	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
08	2790	N	2769	-0-	-21	-0-	2756	2	13	9	Y	12	12	1			2
09	2700	N	2606	-0-	-94	-0-	2596	2	10	9	Y	9	9	1			2
10	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2881	2	11	9	Y	10	10	1			2
11	2670	N	2597	-0-	-73	-0-	2586	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	2697	N	2489	-0-	-208	-0-	2477	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	2790	N	2771	-0-	-19	-0-	2759	2	12	9	Y	11	11	1			2

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2796	2	33	9	Y	30	30	1			2
09	2730	N	2670	-0-	-60	-0-	2641	2	29	9	Y	26	27	1			1
10	2821	N	2684	-0-	-137	-0-	2652	2	32	9	Y	29	29	1			1
11	2730	N	2682	-0-	-48	-0-	2652	2	30	9	Y	27	20	1			8
12	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2758	2	69	9	Y	63	45	1			26
01	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2810	2	68	9	Y	62	62	1			26

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
08	3596	X	3586	-0-	-10	-0-	3536	2	50	9	Y	45	45	1			7
09	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3560	2	47	9	Y	43	42	1			8
10	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3646	2	52	9	Y	47	47	1			8
11	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3449	2	53	9	Y	48	48	1			8
12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3631	2	57	9	Y	52	52	1			8
01	3596	X	3476	-0-	-120	-0-	3418	2	58	9	Y	53	50	1			11

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
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1336	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1185	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1057	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	870	N	713	-0-	-157	-0-	705	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1232	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1019	2	9	9	Y	8	7	1			2

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
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1965	2	23	9	Y	21	22	1			3
09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1875	2	22	9	Y	20	19	1			4
10	2046	N	1945	-0-	-101	-0-	1921	2	24	9	Y	22	22	1			4
11	1920	N	1881	-0-	-39	-0-	1856	2	25	9	Y	23	23	1			4
12	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	1852	2	26	9	Y	24	24	1			4
01	1953	N	1848	-0-	-105	-0-	1822	2	26	9	Y	24	23	1			5

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
08	3007	N	2980	-0-	-27	-0-	2949	2	31	9	Y	28	28	1			4
09	2910	N	2887	-0-	-23	-0-	2857	2	30	9	Y	27	26	1			5
10	3007	N	2967	-0-	-40	-0-	2935	2	32	9	Y	29	29	1			5
11	2880	N	2865	-0-	-15	-0-	2832	2	33	9	Y	30	30	1			5
12	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2963	2	35	9	Y	32	32	1			5
01	2976	N	2928	-0-	-48	-0-	2892	2	36	9	Y	33	31	1			7

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
08	3658	X	3282	-0-	-376	-0-	3227	2	55	9	Y	50	50	1			8
09	3390	X	3039	-0-	-351	-0-	2987	2	52	9	Y	47	47	1			8
10	3348	X	3206	-0-	-142	-0-	3147	2	59	9	Y	54	53	1			9
11	3240	X	3039	-0-	-201	-0-	2980	2	59	9	Y	54	54	1			9
12	3317	X	3100	-0-	-217	-0-	3034	2	66	9	Y	60	59	1			10
01	3286	X	3104	-0-	-182	-0-	3040	2	64	9	Y	58	56	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2828	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2699	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2721	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2643	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2729	2	6	9	Y	5	3	1			2
01	2666	N	2616	-0-	-50	-0-	2615	2	1	9	Y	1	3	1			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 9412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1089	-0-	-709	-0-	1083	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	1650	N	887	-0-	-763	-0-	883	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	1302	N	938	-0-	-364	-0-	934	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	1050	N	780	-0-	-270	-0-	777	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	996	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	930	N	803	-0-	-127	-0-	802	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 9476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3386	2	40	9	Y	36	35	1			6
09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3231	2	36	9	Y	33	33	1			6
10	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3185	2	42	9	Y	38	38	1			6
11	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2972	2	44	9	Y	40	39	1			7
12	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3117	2	46	9	Y	42	42	1			7
01	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2955	2	46	9	Y	42	40	1			9

HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 9512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3380	2	35	9	Y	32	29	1			14
09	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3427	2	43	9	Y	39	42	1			11
10	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3391	2	39	9	Y	35	30	1			16
11	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3260	2	42	9	Y	38	37	1			17
12	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3442	2	51	9	Y	46	52	1			11
01	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3357	2	47	9	Y	43	46	1			8

MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 9425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2815	-0-	-316	-0-	2812	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	3030	X	2858	-0-	-172	-0-	2855	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	3131	X	2992	-0-	-139	-0-	2989	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	3030	X	2141	-0-	-889	-0-	2138	2	3	9	Y	3	3	1			2
12	3131	X	2362	-0-	-769	-0-	2359	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	3007	X	2336	-0-	-671	-0-	2332	2	4	9	Y	4	3	1			3

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 14 RRCID -> 216230 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8688 - 9426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	275	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	236	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	277	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	270	N	197	-0-	-73	-0-	195	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	232	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	262	2	4	9	Y	4	3	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8434 - 8476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
08	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2683	2	32	9	Y	29	29	1			5
09	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2572	2	30	9	Y	27	27	1			5
10	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2638	2	34	9	Y	31	31	1			5
11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2540	2	35	9	Y	32	32	1			5
12	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2611	2	39	9	Y	35	34	1			6
01	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2581	2	37	9	Y	34	33	1			7

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
08	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3046	2	72	9	Y	65	58	1			19
09	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3139	2	107	9	Y	97	88	1			28
10	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2915	2	48	9	Y	44	55	1			17
11	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2789	2	63	9	Y	57	60	1			14
12	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2904	2	65	9	Y	59	61	1			12
01	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2925	2	67	9	Y	61	48	1			25

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
08	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2418	2	47	9	Y	43	122	1			22
09	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2405	2	55	9	Y	50					72
10	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2478	2	61	9	Y	55					127
11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2285	2	19	9	Y	17	117	1			27
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2473	2	43	9	Y	39					66
01	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2413	2	90	9	Y	82	124	1			24

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
08	3162	X	3009	-0-	-153	-0-	2951	2	58	9	Y	53	52	1			30
09	3060	X	2895	-0-	-165	-0-	2828	2	67	9	Y	61	71	1			20
10	3100	X	2820	-0-	-280	-0-	2740	2	80	9	Y	73	82	1			11
11	3000	X	2710	-0-	-290	-0-	2633	2	77	9	Y	70	55	1			26
12	3007	X	2880	-0-	-127	-0-	2802	2	78	9	Y	71	51	1			46
01	3007	X	2977	-0-	-30	-0-	2890	2	87	9	Y	79	104	1			21

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
08	6324	X	5849	-0-	-475	-0-	5823	2	26	9	Y	24	25	1			4
09	5790	X	5618	-0-	-172	-0-	5594	2	24	9	Y	22	22	1			4
10	5983	X	5509	-0-	-474	-0-	5483	2	26	9	Y	24	24	1			4
11	5670	X	5297	-0-	-373	-0-	5269	2	28	9	Y	25	25	1			4
12	5859	X	5556	-0-	-303	-0-	5524	2	32	9	Y	29	28	1			5
01	5859	X	4449	-0-	-1410	-0-	4423	2	26	9	Y	24	24	1			5

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
08	2170	N	2139	-0-	-31	-0-	2115	2	24	9	Y	22	23	1			3
09	2100	N	1988	-0-	-112	-0-	1968	2	20	9	Y	18	18	1			3
10	2139	N	2078	-0-	-61	-0-	2057	2	21	9	Y	19	19	1			3
11	2070	N	1921	-0-	-149	-0-	1899	2	22	9	Y	20	20	1			3
12	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	1965	2	25	9	Y	23	22	1			4
01	2077	N	2056	-0-	-21	-0-	2032	2	24	9	Y	22	21	1			5

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
08	2976	X	2968	-0-	-8	-0-	2950	2	18	9	Y	16					50
09	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3001	2	21	9	Y	19	52	1			17
10	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3130	2	23	9	Y	21					38
11	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2920	2	20	9	Y	18	48	1			8
12	3131	X	3007	-0-	-124	-0-	2989	2	18	9	Y	16					24
01	3162	X	2862	-0-	-300	-0-	2840	2	22	9	Y	20					44

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	744	X	598	-0-	-146	-0-	596	2	2	9	Y	2					7
09	960	X	642	-0-	-318	-0-	640	2	2	9	Y	2	7	1			2
10	992	X	832	-0-	-160	-0-	826	2	6	9	Y	5					7
11	960	X	453	-0-	-507	-0-	450	2	3	9	Y	3	9	1			1
12	948	X	948	-0-	-0-	-0-	939	2	9	9	Y	8					9
01	837	X	690	-0-	-147	-0-	683	2	7	9	Y	6					15

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
08	2139	X	745	-0-	-1394	-0-	743	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	1620	X	715	-0-	-905	-0-	713	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	1674	X	501	-0-	-1173	-0-	499	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	1500	X	672	-0-	-828	-0-	670	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	899	X	545	-0-	-354	-0-	543	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	744	X	319	-0-	-425	-0-	318	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1776	2	14	9	Y	13	11	1			10
09	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	1714	2	11	9	Y	10	11	1			9
10	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	1832	2	10	9	Y	9	11	1			7
11	1740	N	1651	-0-	-89	-0-	1637	2	14	9	Y	13	19	1			1
12	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	1767	2	14	9	Y	13	11	1			3
01	1829	N	1660	-0-	-169	-0-	1646	2	14	9	Y	13	11	1			5

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
08	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	1519	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	1500	N	1422	-0-	-78	-0-	1418	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	1420	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	1470	N	1235	-0-	-235	-0-	1232	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1501	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1432	2	3	9	Y	3	3	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
08	3100	N	2257	-0-	-843	7045	2187	2	70	9	Y	64	57	1			48
09	3000	N	2311	-0-	-689	6356	2246	2	65	9	Y	59	59	1			48
10	3100	N	2325	-0-	-775	5581	2257	2	68	9	Y	62	57	1			53
11	3000	N	2210	-0-	-790	4791	2134	2	76	9	Y	69	117	1			5
12	3100	N	2261	-0-	-839	3952	2183	2	78	9	Y	71	62	1			14
01	3100	N	2210	-0-	-890	3062	2124	2	86	9	Y	78	62	1			30

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
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	714	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	690	N	687	-0-	-3	-0-	685	2	2	9	Y	2	1	1			1
10	713	N	678	-0-	-35	-0-	677	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	690	N	609	-0-	-81	-0-	607	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	713	N	637	-0-	-76	-0-	634	2	3	9	Y	3	2	1			1
01	682	N	593	-0-	-89	-0-	591	2	2	9	Y	2	2	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
08	3193	X	2906	-0-	-287	-0-	2904	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3572	2	4	9	Y	4	3	1			1
10	3193	X	2582	-0-	-611	-0-	2580	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3580	2	4	9	Y	4	3	1			1
12	3689	X	3189	-0-	-500	-0-	3185	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	3689	X	2209	-0-	-1480	-0-	2207	2	2	9	Y	2	2	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
08	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4718	2	47	9	Y	43	52	1			12
09	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4643	2	45	9	Y	41	34	1			19
10	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4761	2	51	9	Y	46	52	1			13
11	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4607	2	55	9	Y	50	54	1			9
12	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4780	2	68	9	Y	62	56	1			15
01	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4756	2	73	9	Y	66	53	1			28

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
08	3627	X	3620	-0-	-7	-0-	3605	2	15	9	Y	14	14	1			8
09	3510	X	3317	-0-	-193	-0-	3299	2	18	9	Y	16	19	1			5
10	3627	X	3355	-0-	-272	-0-	3333	2	22	9	Y	20	22	1			3
11	3510	X	3141	-0-	-369	-0-	3120	2	21	9	Y	19	15	1			7
12	3627	X	3335	-0-	-292	-0-	3315	2	20	9	Y	18	14	1			11
01	3627	X	3328	-0-	-299	-0-	3307	2	21	9	Y	19	25	1			5

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
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2117	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1761	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	1749	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	1710	N	1686	-0-	-24	-0-	1678	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	1767	N	1729	-0-	-38	-0-	1720	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	1767	N	1678	-0-	-89	-0-	1668	2	10	9	Y	9	8	1			2

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
08	2325	N	1533	-0-	-792	-0-	1529	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	2010	N	1904	-0-	-106	-0-	1900	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2344	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2246	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2242	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	2325	N	1830	-0-	-495	-0-	1826	2	4	9	Y	4	4	1			1

DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	712	2	23	9	Y	21	25	1			6
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	692	2	21	9	Y	19	16	1			9
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	717	2	24	9	Y	22	25	1			6
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	697	2	26	9	Y	24	26	1			4
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	717	2	33	9	Y	30	27	1			7
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	733	2	36	9	Y	33	26	1			14

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
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	253	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	192	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	218	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	240	N	180	-0-	-60	-0-	177	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	226	2	4	9	Y	4	3	1			1
01	217	N	134	-0-	-83	-0-	132	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1118	2	33	9	Y	30	29	1			5
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1080	2	31	9	Y	28	28	1			5
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1089	2	35	9	Y	32	32	1			5
11	1110	N	1043	-0-	-67	-0-	1006	2	37	9	Y	34	33	1			6
12	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	1006	2	40	9	Y	36	36	1			6
01	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	971	2	39	9	Y	35	34	1			7

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
08	2604	N	2486	-0-	-118	-0-	2453	2	33	9	Y	30	30	1			5
09	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2487	2	33	9	Y	30	30	1			5
10	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2643	2	35	9	Y	32	32	1			5
11	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2488	2	26	9	Y	24	25	1			4
12	2604	N	2547	-0-	-57	-0-	2518	2	29	9	Y	26	26	1			4
01	2604	N	2467	-0-	-137	-0-	2438	2	29	9	Y	26	25	1			5

HAYGOOD, LOIS WELL #: 10 RRCID -> 219632 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8962 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1557	2	21	9	Y	19	19	1			3
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1631	2	20	9	Y	18	18	1			3
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1610	2	22	9	Y	20	20	1			3
11	1470	N	1431	-0-	-39	-0-	1407	2	24	9	Y	22	21	1			4
12	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	1487	2	25	9	Y	23	23	1			4
01	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	1486	2	25	9	Y	23	22	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
08	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			Y	-0-					-0-
09	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			Y	-0-					-0-
10	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			Y	-0-					-0-
11	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			Y	-0-					-0-
12	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			Y	-0-					-0-
01	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 16 RRCID -> 219723 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8590 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3610	2	24	9	Y	22	22	1			3
09	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3413	2	23	9	Y	21	20	1			4
10	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3541	2	25	9	Y	23	23	1			4
11	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3303	2	26	9	Y	24	24	1			4
12	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3447	2	29	9	Y	26	26	1			4
01	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3335	2	29	9	Y	26	25	1			5

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
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1662	2	13	9	Y	12	13	1			1
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1676	2	12	9	Y	11	10	1			2
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1736	2	21	9	Y	19	18	1			3
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1669	2	25	9	Y	23	22	1			4
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1687	2	33	9	Y	30	31	1			3
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1652	2	47	9	Y	43	32	1			14

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
08	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	1118	2	28	9	Y	25	25	1			4
09	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	1080	2	25	9	Y	23	23	1			4
10	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	1109	2	29	9	Y	26	26	1			4
11	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	1067	2	31	9	Y	28	27	1			5
12	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1097	2	32	9	Y	29	29	1			5
01	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1097	2	32	9	Y	29	28	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	476	2	26	9	Y	24	24	1			4
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	491	2	25	9	Y	23	23	1			4
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	502	2	30	9	Y	27	26	1			5
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	492	2	30	9	Y	27	27	1			5
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	513	2	32	9	Y	29	29	1			5
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	511	2	32	9	Y	29	28	1			6

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 RRCID -> 219730 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 9428

08	3305	X	3301	-0-	-4	-0-	3286	2	15	9	Y	14	14	1			2
09	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3357	2	14	9	Y	13	13	1			2
10	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3452	2	15	9	Y	14	14	1			2
11	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3155	2	17	9	Y	15	15	1			2
12	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3421	2	19	9	Y	17	16	1			3
01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3264	2	17	9	Y	15	15	1			3

BECKWORTH WELL #: 13 RRCID -> 219731 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8501 - 9640

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 9534

08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2009	2	24	9	Y	22	24	1			15
09	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	1764	2	40	9	Y	36	47	1			4
10	1922	N	1703	-0-	-219	-0-	1675	2	28	9	Y	25	16	1			13
11	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	1740	2	26	9	Y	24	34	1			3
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1948	2	24	9	Y	22	14	1			11
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1903	2	25	9	Y	23	30	1			4

MAURITZEN WELL #: 3 RRCID -> 219785 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 9320

08	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4002	2	17	9	Y	15	15	1			2
09	3870	X	3769	-0-	-101	-0-	3752	2	17	9	Y	15	14	1			3
10	3968	X	3954	-0-	-14	-0-	3937	2	17	9	Y	15	15	1			3
11	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3917	2	15	9	Y	14	15	1			2
12	3999	X	3989	-0-	-10	-0-	3970	2	19	9	Y	17	16	1			3
01	3999	X	3627	-0-	-372	-0-	3610	2	17	9	Y	15	15	1			3

ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8292 - 9324

08	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2682	2	18	9	Y	16	17	1			1
09	2640	N	2516	-0-	-124	-0-	2505	2	11	9	Y	10	9	1			2
10	2728	N	2557	-0-	-171	-0-	2545	2	12	9	Y	11	10	1			3
11	2610	N	2407	-0-	-203	-0-	2389	2	18	9	Y	16	10	1			9
12	2604	N	2356	-0-	-248	-0-	2341	2	15	9	Y	14	19	1			4
01	2542	N	2255	-0-	-287	-0-	2243	2	12	9	Y	11	9	1			6

DENNARD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220734 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8314 - 9552

08	806	N	73	-0-	-733	-0-	70	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2908	2	53	9	Y	48	34	1			14
10	3100	N	4223	-0-	1123	1123	4091	2	132	9	Y	120	80	1			54
11	3000	N	3518	-0-	518	1641	3379	2	139	9	Y	126	162	1			18
12	3100	N	3500	-0-	400	2041	3365	2	135	9	Y	123	81	1			60
01	5219	X	3178	-0-	-2041	-0-	3036	2	142	9	Y	129	168	1			21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2272	-0-	-828	1174	2257	2	15	9	Y	14	14	1			2
09	3000	N	2176	-0-	-824	350	2163	2	13	9	Y	12	12	1			2
10	2561	N	2211	-0-	-350	-0-	2197	2	14	9	Y	13	13	1			2
11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2101	2	15	9	Y	14	14	1			2
12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2148	2	17	9	Y	15	15	1			2
01	2139	N	2134	-0-	-5	-0-	2117	2	17	9	Y	15	14	1			3

MORGAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 9546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2224	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2005	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2058	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2204	2	4	9	Y	4	3	1			1
12	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2290	2	10	9	Y	9	6	1			4
01	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2074	2	81	9	Y	74	46	1			32

NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 9560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	1433	2	29	9	Y	26	26	1			15
09	1470	N	1335	-0-	-135	-0-	1301	2	34	9	Y	31	36	1			10
10	1457	N	1325	-0-	-132	-0-	1283	2	42	9	Y	38	42	1			6
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1410	2	37	9	Y	34	28	1			12
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1532	2	32	9	Y	29	22	1			19
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1527	2	37	9	Y	34	44	1			9

HUDSON, NELL WELL #: 13 RRCID -> 221730 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8860 - 9314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3369	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3236	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3315	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3238	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3244	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3232	2	4	9	Y	4	4	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 221960 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8890 - 9435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	3274	-0-	-12	-0-	3238	2	36	9	Y	33	35	1			5
09	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3153	2	31	9	Y	28	28	1			5
10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3371	2	34	9	Y	31	31	1			5
11	3180	X	3152	-0-	-28	-0-	3117	2	35	9	Y	32	32	1			5
12	3286	X	3164	-0-	-122	-0-	3124	2	40	9	Y	36	35	1			6
01	3286	X	3180	-0-	-106	-0-	3143	2	37	9	Y	34	33	1			7

MCRAE, BLANCHE WELL #: 9 RRCID -> 221978 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9042 - 9318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	239	2	7	9	Y	6	5	1			1
09	270	N	127	-0-	-143	-0-	124	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	283	2	8	9	Y	7	6	1			1
11	240	N	201	-0-	-39	-0-	194	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	226	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	279	N	204	-0-	-75	-0-	200	2	4	9	Y	4	4	1			1

LANGFORD WELL #: 4 RRCID -> 221979 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9014 - 9482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1431	2	11	9	Y	10	10	1			2
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1400	2	8	9	Y	7	8	1			1
10	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	1312	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	1320	N	1187	-0-	-133	-0-	1178	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	1304	2	11	9	Y	10	9	1			2
01	1333	N	1133	-0-	-200	-0-	1123	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

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
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	150	2	1	9	Y	1	1	1			-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
08	3100	N	2430	-0-	-670	5493	2415	2	15	9	Y	14	12	1			12
09	3000	N	2364	-0-	-636	4857	2347	2	17	9	Y	15	11	1			16
10	3100	N	2441	-0-	-659	4198	2424	2	17	9	Y	15	23	1			8
11	3000	N	2295	-0-	-705	3493	2277	2	18	9	Y	16	12	1			12
12	3100	N	2309	-0-	-791	2702	2286	2	23	9	Y	21	24	1			9
01	3100	N	2066	-0-	-1034	1668	2044	2	22	9	Y	20	23	1			6

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
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1604	2	30	9	Y	27	27	1			4
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1605	2	29	9	Y	26	25	1			5
10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1666	2	30	9	Y	27	27	1			5
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1603	2	30	9	Y	27	27	1			5
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1633	2	32	9	Y	29	29	1			5
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1643	2	32	9	Y	29	28	1			6

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
08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1795	2	15	9	Y	14	14	1			2
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1702	2	14	9	Y	13	13	1			2
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1766	2	18	9	Y	16	15	1			3
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1822	2	18	9	Y	16	16	1			3
12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1934	2	19	9	Y	17	17	1			3
01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1816	2	19	9	Y	17	16	1			4

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
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1872	2	35	9	Y	32	32	1			5
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1787	2	33	9	Y	30	30	1			5
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1797	2	37	9	Y	34	33	1			6
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1757	2	39	9	Y	35	35	1			6
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1817	2	41	9	Y	37	37	1			6
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1792	2	42	9	Y	38	36	1			8

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
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	149	-0-	-161	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	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
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MCRAE, BLANCHE WELL #: 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
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-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
08	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5489	2	31	9	Y	28	28	1			4
09	5280	X	5253	-0-	-27	-0-	5222	2	31	9	Y	28	27	1			5
10	5456	X	5437	-0-	-19	-0-	5404	2	33	9	Y	30	30	1			5
11	5340	X	5037	-0-	-303	-0-	5003	2	34	9	Y	31	31	1			5
12	5518	X	5045	-0-	-473	-0-	5008	2	37	9	Y	34	34	1			5
01	5518	X	5067	-0-	-451	-0-	5030	2	37	9	Y	34	32	1			7

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
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222549 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	227	1	2581	2	Y	42	51	1			12
							46	9									
09	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	222	1	2576	2	Y	39	33	1			18
							43	9									
10	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	230	1	2656	2	Y	46	51	1			13
							51	9									
11	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	221	1	2463	2	Y	49	53	1			9
							54	9									
12	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	245	1	2676	2	Y	59	54	1			14
							65	9									
01	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	247	1	2665	2	Y	65	52	1			27
							72	9									

MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 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
08	3100	N	3042	-0-	-58	10629	3020	2	22	9	Y	20	20	1			3
09	3000	N	2760	-0-	-240	10389	2728	2	32	9	Y	29	27	1			5
10	3100	N	2855	-0-	-245	10144	2819	2	36	9	Y	33	32	1			6
11	3000	N	2734	-0-	-266	9878	2697	2	37	9	Y	34	34	1			6
12	3100	N	2805	-0-	-295	9583	2765	2	40	9	Y	36	36	1			6
01	3100	N	2718	-0-	-382	9201	2677	2	41	9	Y	37	35	1			8

THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 222618 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8581 - 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
08	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2077	2	10	9	Y	9	7	1			2
10	1829	N	1489	-0-	-340	-0-	1476	2	13	9	Y	12	12	1			2
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1757	2	14	9	Y	13	13	1			2
12	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	1725	2	18	9	Y	16	15	1			3
01	1488	N	1377	-0-	-111	-0-	1362	2	15	9	Y	14	14	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 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
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1971	2	15	9	Y	14	27	1			13
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1815	2	11	9	Y	10					23
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1906	2	8	9	Y	7	28	1			2
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1733	2	8	9	Y	7					9
12	1767	N	1755	-0-	-12	-0-	1729	2	26	9	Y	24	28	1			5
01	1767	N	1668	-0-	-99	-0-	1657	2	11	9	Y	10					15

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 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
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	865	-0-	-215	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	852	-0-	-140	-0-	852	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	534	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	540	N	528	-0-	-12	-0-	524	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	558	N	507	-0-	-51	-0-	503	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	510	N	474	-0-	-36	-0-	468	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	558	N	485	-0-	-73	-0-	479	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	496	N	482	-0-	-14	-0-	476	2	6	9	Y	5	5	1			1

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
08	3627	X	3545	-0-	-82	-0-	3509	2	36	9	Y	33	34	1			5
09	3510	X	3449	-0-	-61	-0-	3414	2	35	9	Y	32	31	1			6
10	3627	X	3295	-0-	-332	-0-	3256	2	39	9	Y	35	35	1			6
11	3420	X	3401	-0-	-19	-0-	3361	2	40	9	Y	36	36	1			6
12	3565	X	3494	-0-	-71	-0-	3451	2	43	9	Y	39	39	1			6
01	3565	X	3277	-0-	-288	-0-	3233	2	44	9	Y	40	38	1			8

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
08	3410	X	3253	-0-	-157	-0-	3241	2	12	9	Y	11	11	1			2
09	3300	X	3146	-0-	-154	-0-	3135	2	11	9	Y	10	10	1			2
10	3410	X	3105	-0-	-305	-0-	3095	2	10	9	Y	9	9	1			2
11	3270	X	2959	-0-	-311	-0-	2949	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	3286	X	3181	-0-	-105	-0-	3170	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	3255	X	3132	-0-	-123	-0-	3121	2	11	9	Y	10	10	1			2

THOMAS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 222738 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8570 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1858	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	1740	N	1738	-0-	-2	-0-	1734	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1777	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1740	N	1706	-0-	-34	-0-	1700	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1798	N	1691	-0-	-107	-0-	1685	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1798	N	1631	-0-	-167	-0-	1625	2	6	9	Y	5	5	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
08	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			Y	-0-					-0-
09	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			Y	-0-					-0-
10	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			Y	-0-					-0-
11	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
12	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2999	-0-	-132	-0-	2999	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1590	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1530	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1568	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1489	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1526	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1480	2	10	9	Y	9	8	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
08	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2961	2	51	9	Y	46					119
09	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2900	2	57	9	Y	52	122	1			49
10	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			Y	-0-					49
11	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2815	2	83	9	Y	75					124
12	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2906	2	55	9	Y	50	123	1			51
01	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2870	2	4	9	Y	4					55

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
08	1147	N	751	-0-	-396	-0-	734	2	17	9	Y	15	16	1			1
09	810	N	697	-0-	-113	-0-	687	2	10	9	Y	9	8	1			2
10	775	N	642	-0-	-133	-0-	631	2	11	9	Y	10	9	1			3
11	720	N	507	-0-	-213	-0-	492	2	15	9	Y	14	9	1			8
12	713	N	476	-0-	-237	-0-	462	2	14	9	Y	13	17	1			4
01	651	N	469	-0-	-182	-0-	454	2	15	9	Y	14	9	1			9

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
08	2201	N	2087	-0-	-114	-0-	2072	2	15	9	Y	14	15	1			2
09	2190	N	2158	-0-	-32	-0-	2141	2	17	9	Y	15	14	1			3
10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2363	2	20	9	Y	18	18	1			3
11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2180	2	19	9	Y	17	17	1			3
12	2232	N	2162	-0-	-70	-0-	2143	2	19	9	Y	17	17	1			3
01	2263	N	1772	-0-	-491	-0-	1757	2	15	9	Y	14	14	1			3

NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2913	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2785	2	3	9	Y	3	4	1			1
10	2697	N	2652	-0-	-45	-0-	2646	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	2610	N	2568	-0-	-42	-0-	2564	2	4	9	Y	4	3	1			2
12	2697	N	2524	-0-	-173	-0-	2520	2	4	9	Y	4	3	1			3
01	2666	N	2528	-0-	-138	-0-	2522	2	6	9	Y	5	7	1			1

GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	130	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	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
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1598	2	11	9	Y	10	10	1			2
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1520	2	10	9	Y	9	9	1			2
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1528	2	11	9	Y	10	10	1			2
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1455	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1489	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1512	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
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
08	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
09	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
10	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
11	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
12	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
01	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	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
08	1674	N	1533	-0-	-141	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1456	-0-	-224	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	960	-0-	-559	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1314	-0-	-174	-0-	1285	2	29	9	Y	26					26

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
08	3100	N	1752	-0-	-1348	1781	1740	2	12	9	Y	11	11	1			2
09	3000	N	2371	-0-	-629	1152	2360	2	11	9	Y	10	10	1			2
10	3100	N	2531	-0-	-569	583	2518	2	13	9	Y	12	12	1			2
11	3000	N	2670	-0-	-330	253	2657	2	13	9	Y	12	12	1			2
12	3024	N	2771	-0-	-253	-0-	2757	2	14	9	Y	13	13	1			2
01	2542	N	2079	-0-	-463	-0-	2067	2	12	9	Y	11	11	1			2

BRANNON WELL #: 7 RRCID -> 224035 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1571	-0-	-72	-0-	1529	2	42	9	Y	38	37	1			6
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1496	2	35	9	Y	32	32	1			6
10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1534	2	40	9	Y	36	36	1			6
11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1514	2	41	9	Y	37	37	1			6
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1599	2	45	9	Y	41	40	1			7
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1629	2	43	9	Y	39	38	1			8

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 12 RRCID -> 224460 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8981 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2711	2	31	9	Y	28	29	1			4
09	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2601	2	29	9	Y	26	25	1			5
10	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2604	2	31	9	Y	28	28	1			5
11	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2616	2	32	9	Y	29	29	1			5
12	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2644	2	34	9	Y	31	31	1			5
01	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2624	2	31	9	Y	28	27	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 12 RRCID -> 224461 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8561 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2853	2	34	9	Y	31	30	1			5
09	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2630	2	37	9	Y	34	33	1			6
10	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2710	2	41	9	Y	37	37	1			6
11	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2662	2	44	9	Y	40	39	1			7
12	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2744	2	46	9	Y	42	42	1			7
01	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2717	2	43	9	Y	39	38	1			8

ALLISON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 224535 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8402 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4068	2	23	9	Y	21	27	1			4
09	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3826	2	40	9	Y	36	28	1			12
10	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4064	2	34	9	Y	31	41	1			2
11	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3904	2	33	9	Y	30	28	1			4
12	3968	X	3947	-0-	-21	-0-	3917	2	30	9	Y	27	23	1			8
01	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4065	2	19	9	Y	17	21	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2613	-0-	-487	5897	2600	2	13	9	Y	12	12	1			2
09	3000	N	2524	-0-	-476	5421	2512	2	12	9	Y	11	11	1			2
10	3100	N	2566	-0-	-534	4887	2552	2	14	9	Y	13	13	1			2
11	3000	N	2326	-0-	-674	4213	2312	2	14	9	Y	13	13	1			2
12	3100	N	2478	-0-	-622	3591	2463	2	15	9	Y	14	14	1			2
01	3100	N	2382	-0-	-718	2873	2365	2	17	9	Y	15	14	1			3

HAYGOOD, LOIS WELL #: 12 RRCID -> 224741 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9038 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	771	-0-	-810	-0-	255	1	495	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
09	1320	N	1274	-0-	-46	-0-	300	1	950	2	Y	22	21	1			4
							24	9									
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	305	1	874	2	Y	24	24	1			4
							26	9									
11	750	N	264	-0-	-486	-0-	110	1	136	2	Y	16	18	1			2
							18	9									
12	1302	N	736	-0-	-566	-0-	80	1	642	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	252	1	1687	2	Y	30	27	1			6
							33	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 224917 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 9168 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3224	2	17	9	Y	15	16	1			2
09	2970	X	2597	-0-	-373	-0-	2579	2	18	9	Y	16	15	1			3
10	3069	X	2843	-0-	-226	-0-	2825	2	18	9	Y	16	16	1			3
11	2970	X	2911	-0-	-59	-0-	2892	2	19	9	Y	17	17	1			3
12	3069	X	2983	-0-	-86	-0-	2963	2	20	9	Y	18	18	1			3
01	3069	X	2970	-0-	-99	-0-	2949	2	21	9	Y	19	18	1			4

BURTON, JOHN W. WELL #: 17 RRCID -> 225082 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8959 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2377	-0-	-165	-0-	2333	2	44	9	Y	40	41	1			6
09	2430	N	2118	-0-	-312	-0-	2075	2	43	9	Y	39	38	1			7
10	2480	N	2018	-0-	-462	-0-	1971	2	47	9	Y	43	43	1			7
11	2310	N	2007	-0-	-303	-0-	1957	2	50	9	Y	45	45	1			7
12	2201	N	1992	-0-	-209	-0-	1940	2	52	9	Y	47	47	1			7
01	2015	N	1470	-0-	-545	-0-	1426	2	44	9	Y	40	39	1			8

BRANNON WELL #: 6 RRCID -> 225269 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8558 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2077	2	12	9	Y	11	10	1			2
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1771	2	17	9	Y	15	14	1			3
10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2314	2	19	9	Y	17	17	1			3
11	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2286	2	19	9	Y	17	17	1			3
12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2212	2	21	9	Y	19	19	1			3
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1905	2	21	9	Y	19	18	1			4

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225344 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8716 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	3205	-0-	-50	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2613	-0-	-357	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2516	-0-	-553	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
11	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
12	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2832	-0-	-361	-0-	2832	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HALL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225353 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8944 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3562	2	41	9	Y	37	34	1			28
09	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3386	2	37	9	Y	34	34	1			28
10	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3374	2	40	9	Y	36	33	1			31
11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3500	2	44	9	Y	40	68	1			3
12	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3516	2	45	9	Y	41	36	1			8
01	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3405	2	51	9	Y	46	36	1			18

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 11 RRCID -> 225857 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8550 - 9468

08	3100	N	2608	-0-	-492	7729	2567	2	41	9	Y	37	37	1			6
09	3000	N	2424	-0-	-576	7153	2388	2	36	9	Y	33	33	1			6
10	3100	N	2420	-0-	-680	6473	2380	2	40	9	Y	36	36	1			6
11	3000	N	2379	-0-	-621	5852	2337	2	42	9	Y	38	38	1			6
12	3100	N	2312	-0-	-788	5064	2266	2	46	9	Y	42	41	1			7
01	3100	N	2101	-0-	-999	4065	2060	2	41	9	Y	37	36	1			8

GRIFFITH WELL #: 7 RRCID -> 225882 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8967 - 9516

08	3100	N	2619	-0-	-481	7741	2598	2	21	9	Y	19	19	1			3
09	3000	N	2580	-0-	-420	7321	2561	2	19	9	Y	17	17	1			3
10	3100	N	2641	-0-	-459	6862	2620	2	21	9	Y	19	19	1			3
11	3000	N	2575	-0-	-425	6437	2553	2	22	9	Y	20	20	1			3
12	3100	N	2858	-0-	-242	6195	2833	2	25	9	Y	23	22	1			4
01	3100	N	2814	-0-	-286	5909	2790	2	24	9	Y	22	21	1			5

MAURITZEN WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 9500

08	2790	N	2699	-0-	-91	-0-	2638	2	61	9	Y	55	55	1			9
09	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2675	2	56	9	Y	51	51	1			9
10	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2737	2	62	9	Y	56	56	1			9
11	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2641	2	62	9	Y	56	56	1			9
12	2821	N	2687	-0-	-134	-0-	2619	2	68	9	Y	62	61	1			10
01	2790	N	2637	-0-	-153	-0-	2570	2	67	9	Y	61	58	1			13

HULL UNIT B WELL #: B 19 RRCID -> 226503 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8664 - 9566

08	3007	X	2441	-0-	-566	-0-	2427	2	14	9	Y	13	12	1			2
09	2910	X	2601	-0-	-309	-0-	2586	2	15	9	Y	14	15	1			1
10	3038	X	2673	-0-	-365	-0-	2654	2	19	9	Y	17	17	1			1
11	2940	X	2846	-0-	-94	-0-	2825	2	21	9	Y	19	19	1			1
12	3038	X	2698	-0-	-340	-0-	2677	2	21	9	Y	19	17	1			3
01	2697	X	2653	-0-	-44	-0-	2630	2	23	9	Y	21	21	1			3

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956

08	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2706	2	10	9	Y	9					27
09	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2607	2	11	9	Y	10	28	1			9
10	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2669	2	13	9	Y	12					21
11	2550	N	2519	-0-	-31	-0-	2507	2	12	9	Y	11	27	1			5
12	2635	N	2565	-0-	-70	-0-	2554	2	11	9	Y	10					15
01	2635	N	2459	-0-	-176	-0-	2446	2	13	9	Y	12					27

WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 9502

08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1551	2	15	9	Y	14	14	1			2
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1436	2	14	9	Y	13	13	1			2
10	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	1271	2	18	9	Y	16	15	1			3
11	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	1295	2	15	9	Y	14	14	1			3
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1539	2	20	9	Y	18	18	1			3
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1337	2	21	9	Y	19	18	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2836	2	40	9	Y	36	32	1	10
09	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2927	2	61	9	Y	55	49	1	16
10	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2742	2	25	9	Y	23	30	1	9
11	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2689	2	36	9	Y	33	34	1	8
12	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2814	2	29	9	Y	26	29	1	5
01	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2789	2	31	9	Y	28	22	1	11

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2635	-0-	-465	8037	2602	2	33	9	Y	30	29	1	5
09	3000	N	2560	-0-	-440	7597	2530	2	30	9	Y	27	27	1	5
10	3100	N	2638	-0-	-462	7135	2605	2	33	9	Y	30	30	1	5
11	3000	N	2234	-0-	-766	6369	2200	2	34	9	Y	31	31	1	5
12	3100	N	2371	-0-	-729	5640	2332	2	39	9	Y	35	34	1	6
01	3100	N	2409	-0-	-691	4949	2372	2	37	9	Y	34	33	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2518	2	34	9	Y	31	31	1	5
09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2422	2	32	9	Y	29	29	1	5
10	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2482	2	37	9	Y	34	33	1	6
11	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2407	2	37	9	Y	34	34	1	6
12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2445	2	41	9	Y	37	37	1	6
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2309	2	37	9	Y	34	33	1	7

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	N	2897	-0-	-17	-0-	2889	2	8	9	Y	7	7	1	4
09	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2845	2	9	9	Y	8	9	1	3
10	2883	N	2773	-0-	-110	-0-	2763	2	10	9	Y	9	11	1	1
11	2790	N	2649	-0-	-141	-0-	2639	2	10	9	Y	9	7	1	3
12	2914	N	2840	-0-	-74	-0-	2829	2	11	9	Y	10	7	1	6
01	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2830	2	12	9	Y	11	14	1	3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	435	-0-	-30	-0-	399	2	36	9	Y	33	33	1	5
09	450	N	411	-0-	-39	-0-	376	2	35	9	Y	32	31	1	6
10	465	N	405	-0-	-60	-0-	390	2	15	9	Y	14	18	1	2
11	420	N	375	-0-	-45	-0-	371	2	4	9	Y	4	5	1	1
12	434	N	394	-0-	-40	-0-	388	2	6	9	Y	5	5	1	1
01	403	N	382	-0-	-21	-0-	378	2	4	9	Y	4	4	1	1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	197	1	2238	2	Y	15	19	1	4
							17	9							
09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	187	1	2166	2	Y	15	12	1	7
							17	9							
10	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	191	1	2203	2	Y	17	19	1	5
							19	9							
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	182	1	2031	2	Y	18	20	1	3
							20	9							
12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	188	1	2054	2	Y	22	20	1	5
							24	9							
01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	189	1	2045	2	Y	25	20	1	10
							28	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2477	N	1866	-0-	-611	-0-	149	1	1695	2	Y	20	24	1			6
							22	9									
09	1830	N	1798	-0-	-32	-0-	141	1	1636	2	Y	19	16	1			9
							21	9									
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	144	1	1669	2	Y	21	24	1			6
							23	9									
11	1800	N	1751	-0-	-49	-0-	142	1	1584	2	Y	23	25	1			4
							25	9									
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	155	1	1691	2	Y	29	26	1			7
							32	9									
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	153	1	1654	2	Y	30	24	1			13
							33	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 16 RRCID -> 228775 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 9368

08	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4218	2	53	9	Y	48	48	1			8
09	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4081	2	44	9	Y	40	42	1			6
10	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4225	2	4	9	Y	4	9	1			1
11	4080	X	4072	-0-	-8	-0-	4068	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	4216	X	3952	-0-	-264	-0-	3946	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	4216	X	4086	-0-	-130	-0-	4082	2	4	9	Y	4	4	1			1

WILLIAMSON WELL #: 18 RRCID -> 229037 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8577 - 9342

08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1031	2	15	9	Y	14	14	1			2
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	975	2	14	9	Y	13	13	1			2
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	985	2	18	9	Y	16	15	1			3
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	899	2	18	9	Y	16	16	1			3
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	898	2	19	9	Y	17	17	1			3
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	863	2	19	9	Y	17	16	1			4

LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650

08	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2786	2	19	9	Y	17	29	1			9
09	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2722	2	19	9	Y	17					26
10	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2760	2	10	9	Y	9	33	1			2
11	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2775	2	20	9	Y	18					20
12	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	3025	2	4	9	Y	4					24
01	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2896	2	15	9	Y	14					38

BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478

08	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	1382	2	45	9	Y	41	42	1			6
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1311	2	42	9	Y	38	37	1			7
10	1426	N	1326	-0-	-100	-0-	1281	2	45	9	Y	41	41	1			7
11	1380	N	1348	-0-	-32	-0-	1301	2	47	9	Y	43	43	1			7
12	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	1264	2	51	9	Y	46	46	1			7
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1294	2	52	9	Y	47	44	1			10

SOAPE, C.P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185

08	5332	X	4820	-0-	-512	-0-	4762	2	58	9	Y	53	53	1			8
09	5160	X	4492	-0-	-668	-0-	4436	2	56	9	Y	51	50	1			9
10	5332	X	4726	-0-	-606	-0-	4663	2	63	9	Y	57	56	1			10
11	4920	X	4650	-0-	-270	-0-	4598	2	52	9	Y	47	49	1			8
12	4929	X	4415	-0-	-514	-0-	4359	2	56	9	Y	51	51	1			8
01	4805	X	3931	-0-	-874	-0-	3886	2	45	9	Y	41	40	1			9

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
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1980	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1963	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	1829	N	1612	-0-	-217	-0-	1606	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1770	N	1356	-0-	-414	-0-	1349	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1829	N	1741	-0-	-88	-0-	1734	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1897	2	7	9	Y	6	6	1			1

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	318	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	288	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	291	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	291	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2812	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2732	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2859	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2723	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2428	2	45	9	Y	41	17	1			24
01	2387	N	1999	-0-	-388	-0-	1945	2	54	9	Y	49	60	1			13

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
08	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3911	2	22	9	Y	20	20	1			3
09	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3920	2	20	9	Y	18	18	1			3
10	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4081	2	24	9	Y	22	21	1			4
11	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	3996	2	24	9	Y	22	22	1			4
12	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3976	2	25	9	Y	23	23	1			4
01	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4078	2	25	9	Y	23	22	1			5

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
08	1953	N	1866	-0-	-87	-0-	1804	2	62	9	N	56	82	1			9
09	1830	N	1779	-0-	-51	-0-	1734	2	45	9	N	41	40	1			10
10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1942	2	50	9	N	45	34	1			21
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1918	2	57	9	N	52	40	1			33
12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2048	2	72	9	N	65	85	1			13
01	1984	N	1583	-0-	-401	-0-	1508	2	75	9	N	68	40	1			41

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
08	3565	X	2001	-0-	-1564	-0-	1988	2	13	9	Y	12	14	1			2
09	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4060	2	28	9	Y	25	23	1			4
10	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4304	2	32	9	Y	29	28	1			5
11	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3896	2	29	9	Y	26	27	1			4
12	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4319	2	34	9	Y	31	30	1			5
01	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4316	2	35	9	Y	32	30	1			7

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
08	2077	N	2005	-0-	-72	-0-	310	1	1691	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	300	1	1575	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	310	1	1592	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	1950	N	1849	-0-	-101	-0-	300	1	1545	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	1953	N	1814	-0-	-139	-0-	290	1	1520	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	310	1	1571	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 9554

08	3999	X	3859	-0-	-140	-0-	3807	2	52	9	Y	47	46	1			27
09	3840	X	3782	-0-	-58	-0-	3723	2	59	9	Y	54	63	1			18
10	3844	X	3424	-0-	-420	-0-	3351	2	73	9	Y	66	74	1			10
11	3720	X	3382	-0-	-338	-0-	3313	2	69	9	Y	63	49	1			24
12	3906	X	3413	-0-	-493	-0-	3318	2	95	9	Y	86	53	1			57
01	3906	X	3483	-0-	-423	-0-	3375	2	108	9	Y	98	129	1			26

BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 9580

08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	32	1	232	2	Y	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	32	1	180	2	Y	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	33	1	226	2	Y	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	32	1	229	2	Y	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	44	1	290	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	161	-0-	-87	-0-	18	1	143	2	Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 230416 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9050 - 9342

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560

08	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2643	2	42	9	N	38	40	1			4
09	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2571	2	37	9	N	34	32	1			6
10	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2675	2	68	9	N	62	58	1			10
11	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2580	2	78	9	N	71	69	1			12
12	2697	N	2690	-0-	-7	-0-	2585	2	105	9	N	95	99	1			8
01	2728	N	2483	-0-	-245	-0-	2370	2	113	9	N	103	95	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	167	1	1207	2	Y	16	12	1	1	8	6
							18	9									
09	810	N	764	-0-	-46	-0-	114	1	633	2	Y	15	17	1	1	8	3
							17	9									
10	961	N	611	-0-	-350	-0-	77	1	519	2	Y	14	11	1	1	8	5
							15	9									
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	124	1	877	2	Y	12	11	1	1	8	5
							13	9									
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	120	1	783	2	Y	11	13	1			3
							12	9									
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	163	1	1280	2	Y	14	8	1	1	8	8
							15	9									

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	1626	-0-	-544	-0-	1623	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	2100	N	2097	-0-	-3	-0-	2093	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	2170	N	2101	-0-	-69	-0-	2095	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1984	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2170	N	1803	-0-	-367	-0-	1797	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	2108	N	1394	-0-	-714	-0-	1390	2	4	9	Y	4	4	1			1

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
08	3565	X	2735	-0-	-830	-0-	2724	2	11	9	Y	10	10	1			2
09	3420	X	2882	-0-	-538	-0-	2871	2	11	9	Y	10	10	1			2
10	3534	X	2992	-0-	-542	-0-	2980	2	12	9	Y	11	11	1			2
11	2940	X	2890	-0-	-50	-0-	2878	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2981	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	3007	X	3004	-0-	-3	-0-	2990	2	14	9	Y	13	12	1			3

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
08	3162	X	2345	-0-	-817	-0-	2310	2	35	9	Y	32	31	1			5
09	3060	X	2221	-0-	-839	-0-	2198	2	23	9	Y	21	22	1			4
10	3162	X	2780	-0-	-382	-0-	2755	2	25	9	Y	23	23	1			4
11	3060	X	2763	-0-	-297	-0-	2737	2	26	9	Y	24	24	1			4
12	2418	X	2299	-0-	-119	-0-	2270	2	29	9	Y	26	26	1			4
01	2790	X	2447	-0-	-343	-0-	2417	2	30	9	Y	27	25	1			6

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
08	2239	N	2236	-0-	-3	-0-	2181	2	55	9	Y	50	44	1			8
09	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2501	2	63	9	Y	57	55	1			10
10	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2629	2	44	9	Y	40	44	1			6
11	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2550	2	31	9	Y	28	29	1			5
12	2635	N	2598	-0-	-37	-0-	2566	2	32	9	Y	29	29	1			5
01	2666	N	2436	-0-	-230	-0-	2404	2	32	9	Y	29	28	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
08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
09	2160	N	2049	-0-	-111	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
11	2160	N	1091	-0-	-1069	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
12	2108	N	1419	-0-	-689	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
01	2170	N	1039	-0-	-1131	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILLIAMSON WELL #: 20 RRCID -> 230887 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8894 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	645	-0-	-99	-0-	641	2	4	9	Y	4	3	1			1
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	733	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	758	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	702	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	775	N	747	-0-	-28	-0-	741	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	775	N	774	-0-	-1	-0-	768	2	6	9	Y	5	5	1			1

SOAPE, C.P. WELL #: 15 RRCID -> 230915 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8474 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3333	-0-	-170	-0-	3326	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	3390	X	3289	-0-	-101	-0-	3285	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	3503	X	3242	-0-	-261	-0-	3242	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	3360	X	3088	-0-	-272	-0-	3087	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	3441	X	3148	-0-	-293	-0-	3147	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	3410	X	3199	-0-	-211	-0-	3198	2	1	9	Y	1	1	1			-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
08	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3762	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	2940	X	2463	-0-	-477	-0-	2460	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2787	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	3630	X	2671	-0-	-959	-0-	2668	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	3751	X	2237	-0-	-1514	-0-	2233	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	3751	X	1415	-0-	-2336	-0-	1412	2	3	9	Y	3	3	1			1

GRIFFITH WELL #: 11 H RRCID -> 231150 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9850 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4394	2	20	9	Y	18	18	1			3
09	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4203	2	19	9	Y	17	17	1			3
10	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4271	2	21	9	Y	19	19	1			3
11	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	3996	2	21	9	Y	19	19	1			3
12	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4042	2	23	9	Y	21	21	1			3
01	4061	X	3830	-0-	-231	-0-	3807	2	23	9	Y	21	20	1			4

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
08	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4381	2	7	9	Y	6	8	1			1
09	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4197	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	4247	X	4085	-0-	-162	-0-	4077	2	8	9	Y	7	5	1			3
11	4110	X	3960	-0-	-150	-0-	3951	2	9	9	Y	8	6	1			5
12	4247	X	4010	-0-	-237	-0-	4001	2	9	9	Y	8	11	1			2
01	4247	X	3644	-0-	-603	-0-	3635	2	9	9	Y	8	6	1			4

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
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1881	2	29	9	Y	26	24	1			11
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1838	2	36	9	Y	33	35	1			9
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1519	2	31	9	Y	28	24	1			13
11	1500	N	1290	-0-	-210	-0-	1265	2	25	9	Y	23	26	1			10
12	1550	N	1226	-0-	-324	-0-	1184	2	42	9	Y	38	39	1			9
01	1550	N	1382	-0-	-168	-0-	1342	2	40	9	Y	36	38	1			7

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
08	3286	X	3134	-0-	-152	-0-	3086	2	48	9	Y	44					53
09	3120	X	2935	-0-	-185	-0-	2883	2	52	9	Y	47	60	1			40
10	3224	X	2774	-0-	-450	-0-	2732	2	42	9	Y	38	61	1			17
11	3030	X	2747	-0-	-283	-0-	2695	2	52	9	Y	47	61	1			3
12	3131	X	2942	-0-	-189	-0-	2901	2	41	9	Y	37					40
01	3131	X	2728	-0-	-403	-0-	2682	2	46	9	Y	42	57	1			25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231746 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8712 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3485	2	50	9	Y	45	40	1			13
09	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3859	2	76	9	Y	69	62	1			20
10	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3660	2	34	9	Y	31	39	1			12
11	3390	X	3328	-0-	-62	-0-	3286	2	42	9	Y	38	41	1			9
12	3503	X	3447	-0-	-56	-0-	3407	2	40	9	Y	36	38	1			7
01	3503	X	3446	-0-	-57	-0-	3404	2	42	9	Y	38	30	1			15

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
08	3100	N	2610	-0-	-490	5220	2604	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	3000	N	2438	-0-	-562	4658	2434	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	3100	N	2460	-0-	-640	4018	2454	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	3000	N	2314	-0-	-686	3332	2308	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	3100	N	2269	-0-	-831	2501	2263	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	3100	N	2088	-0-	-1012	1489	2082	2	6	9	Y	5	5	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
08	3720	X	3299	-0-	-421	-0-	3282	2	17	9	Y	15	15	1			2
09	3630	X	3255	-0-	-375	-0-	3240	2	15	9	Y	14	14	1			2
10	3751	X	3636	-0-	-115	-0-	3618	2	18	9	Y	16	15	1			3
11	3630	X	3428	-0-	-202	-0-	3410	2	18	9	Y	16	16	1			3
12	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3614	2	19	9	Y	17	17	1			3
01	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3642	2	19	9	Y	17	16	1			4

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
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	27	1	491	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	259	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	26	1	413	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	26	1	455	2	Y	17	11	1			9
							19	9									
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	31	1	517	2	Y	13	19	1			3
							14	9									
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	33	1	716	2	Y	8	6	1			5
							9	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4200	-0-	-326	-0-	4156	2	44	9	Y	40	41	1			6
09	4230	X	4161	-0-	-69	-0-	4117	2	44	9	Y	40	39	1			7
10	4340	X	4297	-0-	-43	-0-	4247	2	50	9	Y	45	44	1			8
11	4200	X	4085	-0-	-115	-0-	4035	2	50	9	Y	45	45	1			8
12	4309	X	4053	-0-	-256	-0-	3999	2	54	9	Y	49	49	1			8
01	4309	X	3101	-0-	-1208	-0-	3062	2	39	9	Y	35	36	1			7

GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, A. L. WELL #: 19 RRCID -> 232094 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8807 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3078	-0-	-239	-0-	3061	2	17	9	Y	15	15	1			2
09	3120	X	3015	-0-	-105	-0-	2997	2	18	9	Y	16	15	1			3
10	3100	X	3059	-0-	-41	-0-	3040	2	19	9	Y	17	17	1			3
11	2970	X	2839	-0-	-131	-0-	2820	2	19	9	Y	17	17	1			3
12	3131	X	2955	-0-	-176	-0-	2934	2	21	9	Y	19	19	1			3
01	3131	X	2853	-0-	-278	-0-	2832	2	21	9	Y	19	18	1			4

THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3651	2	19	9	Y	17					29
09	3780	X	3599	-0-	-181	-0-	3577	2	22	9	Y	20	28	1			21
10	3906	X	3411	-0-	-495	-0-	3388	2	23	9	Y	21	29	1			13
11	3780	X	2698	-0-	-1082	-0-	2669	2	29	9	Y	26	30	1			9
12	3720	X	3227	-0-	-493	-0-	3199	2	28	9	Y	25	27	1			7
01	3720	X	3482	-0-	-238	-0-	3450	2	32	9	Y	29	32	1			4

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
09	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-
10	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
11	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-
12	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			Y	-0-					-0-
01	2387	N	2008	-0-	-379	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 4 H RRCID -> 232447 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12686 PERF. 9870 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3976	2	18	9	Y	16	16	1			2
09	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3571	2	18	9	Y	16	15	1			3
10	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3681	2	19	9	Y	17	17	1			3
11	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3642	2	19	9	Y	17	17	1			3
12	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3732	2	21	9	Y	19	19	1			3
01	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3663	2	20	9	Y	18	17	1			4

GRAVES, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 232535 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8763 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1259	2	53	9	Y	48	48	1			7
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1221	2	50	9	Y	45	44	1			8
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1272	2	54	9	Y	49	49	1			8
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1198	2	56	9	Y	51	51	1			8
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1350	2	62	9	Y	56	55	1			9
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1155	2	58	9	Y	53	51	1			11

WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3077	2	57	9	Y	52	46	1			15
09	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3136	2	86	9	Y	78	70	1			23
10	3038	X	3021	-0-	-17	-0-	2982	2	39	9	Y	35	44	1			14
11	2940	X	2923	-0-	-17	-0-	2875	2	48	9	Y	44	47	1			11
12	3038	X	3016	-0-	-22	-0-	2968	2	48	9	Y	44	46	1			9
01	3038	X	2989	-0-	-49	-0-	2937	2	52	9	Y	47	37	1			19

BURTON, JOHN W. WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2563	-0-	-537	8218	2526	2	37	9	Y	34	35	1			5
09	3000	N	2121	-0-	-879	7339	2085	2	36	9	Y	33	32	1			6
10	3100	N	1566	-0-	-1534	5805	1527	2	39	9	Y	35	35	1			6
11	3000	N	1531	-0-	-1469	4336	1490	2	41	9	Y	37	37	1			6
12	3100	N	1349	-0-	-1751	2585	1312	2	37	9	Y	34	36	1			4
01	3100	N	1973	-0-	-1127	1458	1931	2	42	9	Y	38	34	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 9528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	596	-0-	-272	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	818	-0-	-292	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	631	-0-	-82	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	410	-0-	-160	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	361	-0-	-476	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	411	-0-	-209	-0-	411	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
08	3100	N	2544	-0-	-556	5536	2503	2	41	9	Y	37	37	1			6
09	3000	N	2427	-0-	-573	4963	2388	2	39	9	Y	35	35	1			6
10	3100	N	2496	-0-	-604	4359	2452	2	44	9	Y	40	39	1			7
11	3000	N	2243	-0-	-757	3602	2199	2	44	9	Y	40	40	1			7
12	3100	N	2448	-0-	-652	2950	2400	2	48	9	Y	44	44	1			7
01	3100	N	2455	-0-	-645	2305	2407	2	48	9	Y	44	42	1			9

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
08	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3129	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	2970	X	2796	-0-	-174	-0-	2794	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	3069	X	2866	-0-	-203	-0-	2863	2	3	9	Y	3	2	1			1
11	3030	X	2070	-0-	-960	-0-	2068	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	3131	X	2639	-0-	-492	-0-	2636	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	3131	X	1868	-0-	-1263	-0-	1866	2	2	9	Y	2	2	1			1

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 232946 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 9664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	435	2	Y	5	2	1	1	8	2
							6	9									
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	207	2	Y	6	5	1	2	8	1
							7	9									
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	9	1	153	2	Y	4	3	1	1	8	1
							4	9									
11	450	N	182	-0-	-268	-0-	10	1	168	2	Y	4	3	1	1	8	1
							4	9									
12	248	N	227	-0-	-21	-0-	13	1	211	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	234	2	Y	4	2	1	1	8	2
							4	9									

TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 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
08	1426	N	1330	-0-	-96	-0-	1319	2	11	9	Y	10					31
09	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	1326	2	12	9	Y	11	32	1			10
10	1426	N	1260	-0-	-166	-0-	1247	2	13	9	Y	12					22
11	1290	N	1196	-0-	-94	-0-	1176	2	20	9	Y	18	33	1			7
12	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	1341	2	18	9	Y	16					23
01	1271	N	1017	-0-	-254	-0-	1005	2	12	9	Y	11					34

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	204 65	1 9	3745	2	Y	59	31	1	19	8	16
09	2940	X	2786	-0-	-154	-0-	184 61	1 9	2541	2	Y	55	44	1	18	8	9
10	2883	X	2723	-0-	-160	-0-	155 54	1 9	2514	2	Y	49	29	1	16	8	13
11	3780	X	3520	-0-	-260	-0-	190 44	1 9	3286	2	Y	40	29	1	10	8	14
12	3906	X	2995	-0-	-911	-0-	170 34	1 9	2791	2	Y	31	36	1			9
01	3906	X	3377	-0-	-529	-0-	147 52	1 9	3178	2	Y	47	21	1	13	8	22

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476

08	465	N	443	-0-	-22	-0-	439	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	450	N	369	-0-	-81	-0-	366	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	372	N	278	-0-	-94	-0-	276	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	420	N	363	-0-	-57	-0-	357	2	6	9	Y	5	4	1			1
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	422	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	467	2	8	9	Y	7	6	1			2

DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408

08	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3534	2	41	9	Y	37	37	1			6
09	3390	X	3359	-0-	-31	-0-	3323	2	36	9	Y	33	33	1			6
10	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3558	2	41	9	Y	37	37	1			6
11	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3430	2	43	9	Y	39	39	1			6
12	3503	X	3412	-0-	-91	-0-	3365	2	47	9	Y	43	42	1			7
01	3503	X	3098	-0-	-405	-0-	3052	2	46	9	Y	42	40	1			9

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981

08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1472	2	3	9	Y	3					6
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1312	2	2	9	Y	2	6	1			2
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1238	2	2	9	Y	2					4
11	1440	N	1120	-0-	-320	-0-	1119	2	1	9	Y	1	5	1			-0-
12	1364	N	1190	-0-	-174	-0-	1186	2	4	9	Y	4					4
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1254	2	4	9	Y	4					8

HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 9172

08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1713	2	24	9	N	22	20	1			10
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1632	2	31	9	N	28	30	1			8
10	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	1679	2	26	9	N	24	21	1			11
11	1680	N	1579	-0-	-101	-0-	1549	2	30	9	N	27	26	1			12
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1714	2	36	9	N	33	37	1			8
01	1705	N	1625	-0-	-80	-0-	1592	2	33	9	N	30	32	1			6

MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138

08	3379	X	3343	-0-	-36	-0-	3326	2	17	9	N	15	15	1			10
09	3270	X	3244	-0-	-26	-0-	3226	2	18	9	N	16	16	1			10
10	3379	X	3358	-0-	-21	-0-	3340	2	18	9	N	16	16	1			10
11	3270	X	3243	-0-	-27	-0-	3226	2	17	9	N	15	16	1			9
12	3348	X	3263	-0-	-85	-0-	3244	2	19	9	N	17	16	1			10
01	3348	X	3211	-0-	-137	-0-	3187	2	24	9	N	22	16	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LANGFORD WELL #: 6H RRCID -> 233812 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9565 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2541	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2466	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	2635	N	2538	-0-	-97	-0-	2535	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	2460	N	2457	-0-	-3	-0-	2453	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	2542	N	933	-0-	-1609	-0-	931	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-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
08	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3417	2	13	9	Y	12	11	1			2
09	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3210	2	12	9	Y	11	11	1			2
10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3395	2	13	9	Y	12	12	1			2
11	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3224	2	13	9	Y	12	12	1			2
12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3389	2	14	9	Y	13	13	1			2
01	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3387	2	15	9	Y	14	13	1			3

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
08	2108	N	1781	-0-	-327	-0-	1753	2	28	9	Y	25	27	1			3
09	2070	N	1801	-0-	-269	-0-	1769	2	32	9	Y	29	18	1			14
10	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	1766	2	51	9	Y	46	54	1			6
11	1710	N	1663	-0-	-47	-0-	1637	2	26	9	Y	24	20	1			10
12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2054	2	34	9	Y	31	35	1			6
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1944	2	26	9	Y	24	26	1			4

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
08	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3100	2	12	9	Y	11	11	1			2
09	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2984	2	10	9	Y	9	9	1			2
10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3066	2	11	9	Y	10	10	1			2
11	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2844	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3035	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2664	2	11	9	Y	10	10	1			2

HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9796	X	9397	-0-	-399	-0-	753	1	8568	2	N	69	84	1			19
							76	9									
09	9480	X	9264	-0-	-216	-0-	730	1	8462	2	N	65	54	1			30
							72	9									
10	9672	X	9460	-0-	-212	-0-	746	1	8631	2	N	75	84	1			21
							83	9									
11	9330	X	9114	-0-	-216	-0-	744	1	8282	2	N	80	87	1			14
							88	9									
12	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	800	1	8728	2	N	98	89	1			23
							108	9									
01	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	805	1	8697	2	N	107	85	1			45
							118	9									

PAGE, L.E. WELL #: 11 RRCID -> 234128 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8557 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1843	-0-	-110	-0-	1836	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	1890	N	1717	-0-	-173	-0-	1714	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2422	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
01	2418	N	2158	-0-	-260	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	363	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	357	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	385	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	372	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	389	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	398	2	3	9	Y	3	3	1			1

BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2166	2	37	9	Y	34	35	1			5
09	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2159	2	35	9	Y	32	31	1			6
10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2213	2	39	9	Y	35	35	1			6
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2122	2	40	9	Y	36	36	1			6
12	2263	N	2219	-0-	-44	-0-	2176	2	43	9	Y	39	39	1			6
01	2263	N	2220	-0-	-43	-0-	2176	2	44	9	Y	40	38	1			8

BURTON, JOHN W. WELL #: 19 RRCID -> 234148 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9090 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3541	2	41	9	Y	37	37	1			6
09	3390	X	3322	-0-	-68	-0-	3285	2	37	9	Y	34	34	1			6
10	3503	X	3430	-0-	-73	-0-	3387	2	43	9	Y	39	38	1			7
11	3390	X	3269	-0-	-121	-0-	3225	2	44	9	Y	40	40	1			7
12	3503	X	3356	-0-	-147	-0-	3309	2	47	9	Y	43	43	1			7
01	3503	X	3353	-0-	-150	-0-	3306	2	47	9	Y	43	41	1			9

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			Y	-0-					2
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			Y	-0-					2
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	242	2	2	9	Y	2					4
11	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			Y	-0-					4
12	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			Y	-0-	3	1			1
01	248	N	200	-0-	-48	-0-	198	2	2	9	Y	2					3

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
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1607	2	13	9	Y	12	12	1			2
09	1530	N	1525	-0-	-5	-0-	1512	2	13	9	Y	12	12	1			2
10	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	1524	2	15	9	Y	14	14	1			2
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1545	2	15	9	Y	14	14	1			2
12	1581	N	1513	-0-	-68	-0-	1494	2	19	9	Y	17	16	1			3
01	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	1531	2	17	9	Y	15	15	1			3

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1905	-0-	-1195	1014	1821	2	84	9	Y	76	79	1			8
09	2846	N	1832	-0-	-1014	-0-	1760	2	72	9	Y	65	62	1			11
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1899	2	135	9	Y	123	115	1			19
11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1863	2	154	9	Y	140	135	1			24
12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	1939	2	215	9	Y	195	202	1			17
01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	1968	2	231	9	Y	210	194	1			33

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	94	1	679	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	119	1	662	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	137	1	931	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
11	750	N	704	-0-	-46	-0-	86	1	609	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
12	806	N	739	-0-	-67	-0-	97	1	634	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	201	1	1575	2	Y	10	6	1			6
							11	9									

DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 9534

08	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3471	2	37	9	Y	34	34	1			5
09	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3397	2	31	9	Y	28	28	1			5
10	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3564	2	33	9	Y	30	30	1			5
11	3480	X	3428	-0-	-52	-0-	3394	2	34	9	Y	31	31	1			5
12	3596	X	3428	-0-	-168	-0-	3389	2	39	9	Y	35	34	1			6
01	3596	X	3503	-0-	-93	-0-	3466	2	37	9	Y	34	33	1			7

WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 9337

08	2914	N	2840	-0-	-74	-0-	2828	2	12	9	Y	11	11	1			2
09	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2823	2	12	9	Y	11	11	1			2
10	2852	N	2800	-0-	-52	-0-	2787	2	13	9	Y	12	12	1			2
11	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2856	2	14	9	Y	13	13	1			2
12	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	3035	2	15	9	Y	14	14	1			2
01	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2962	2	17	9	Y	15	14	1			3

BRANNON WELL #: 9 RRCID -> 234809 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8552 - 9485

08	2325	N	2216	-0-	-109	-0-	2203	2	13	9	Y	12	12	1			2
09	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2022	2	11	9	Y	10	10	1			2
10	2232	N	2108	-0-	-124	-0-	2096	2	12	9	Y	11	11	1			2
11	2130	N	1956	-0-	-174	-0-	1944	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	2108	N	2090	-0-	-18	-0-	2077	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	2108	N	2099	-0-	-9	-0-	2087	2	12	9	Y	11	11	1			2

MAURITZEN WELL #: 8 RRCID -> 235059 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8776 - 9555

08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2196	2	28	9	Y	25	25	1			4
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2127	2	26	9	Y	24	24	1			4
10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2343	2	26	9	Y	24	24	1			4
11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2321	2	25	9	Y	23	23	1			4
12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2309	2	26	9	Y	24	24	1			4
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2314	2	26	9	Y	24	23	1			5

GRAVES ESTATE WELL #: 14 H RRCID -> 235075 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9705 - 12116

08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2293	2	33	9	Y	30	29	1			5
09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2229	2	31	9	Y	28	28	1			5
10	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2317	2	34	9	Y	31	31	1			5
11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2227	2	36	9	Y	33	33	1			5
12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2203	2	40	9	Y	36	35	1			6
01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2165	2	39	9	Y	35	34	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BECKWORTH UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235160 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8902 - 9307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	37	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	51	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	5	1	35	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	7	1	46	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	4	1	30	2	Y	1	1	1			-0-
							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
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	753	2	4	9	Y	4	9	1			4
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	770	2	4	9	Y	4					8
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	795	2	2	9	Y	2	9	1			1
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	755	2	2	9	Y	2					3
12	806	N	733	-0-	-73	-0-	723	2	10	9	Y	9	10	1			2
01	806	N	745	-0-	-61	-0-	742	2	3	9	Y	3					5

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
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2008	2	12	9	Y	11	11	1			8
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1967	2	12	9	Y	11	12	1			7
10	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2037	2	14	9	Y	13	12	1			8
11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1932	2	12	9	Y	11	12	1			7
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1991	2	14	9	Y	13	12	1			8
01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1991	2	18	9	Y	16	12	1			12

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
08	3100	N	2496	-0-	-604	8313	2466	2	30	9	Y	27	27	1			4
09	3000	N	2492	-0-	-508	7805	2462	2	30	9	Y	27	26	1			5
10	3100	N	2570	-0-	-530	7275	2538	2	32	9	Y	29	29	1			5
11	3000	N	2630	-0-	-370	6905	2597	2	33	9	Y	30	30	1			5
12	3100	N	2701	-0-	-399	6506	2665	2	36	9	Y	33	33	1			5
01	3100	N	2535	-0-	-565	5941	2498	2	37	9	Y	34	32	1			7

DUNLAP UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 9354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1574	2	13	9	Y	12	15	1			3
09	1740	N	1282	-0-	-458	-0-	1271	2	11	9	Y	10	9	1			4
10	1612	N	1585	-0-	-27	-0-	1570	2	15	9	Y	14	14	1			4
11	1530	N	1430	-0-	-100	-0-	1415	2	15	9	Y	14	15	1			3
12	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	1244	2	19	9	Y	17	16	1			4
01	1581	N	1003	-0-	-578	-0-	989	2	14	9	Y	13	11	1			6

THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1090	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1170	N	971	-0-	-199	-0-	969	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	930	N	823	-0-	-107	-0-	822	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1050	N	95	-0-	-955	-0-	94	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1567	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1622	2	3	9	Y	3	2	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GRAVES, DORIS WELL #: 3 H RRCID -> 235334 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9568 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1514	-0-	-439	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
09	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1756	-0-	-197	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1754	-0-	-137	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	785	-0-	-982	-0-	785	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9465

08	3100	N	2131	-0-	-969	1097	2094	2	37	9	Y	34	34	1			5
09	3000	N	2036	-0-	-964	133	1997	2	39	9	Y	35	34	1			6
10	2219	N	2086	-0-	-133	-0-	2042	2	44	9	Y	40	39	1			7
11	2070	N	2006	-0-	-64	-0-	1962	2	44	9	Y	40	40	1			7
12	2108	N	2015	-0-	-93	-0-	1968	2	47	9	Y	43	43	1			7
01	2077	N	1867	-0-	-210	-0-	1820	2	47	9	Y	43	41	1			9

HAYGOOD, LOIS WELL #: 15 RRCID -> 235750 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8976 - 9439

08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1226	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2011	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1992	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1881	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1926	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1770	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A101 RRCID -> 235752 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8596 - 9172

08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	465	1	1401	2	Y	106	116	1			22
							117	9									
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	450	1	1290	2	Y	135	109	1			48
							149	9									
10	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	465	1	1164	2	Y	140	159	1			29
							154	9									
11	1800	N	1785	-0-	-15	-0-	450	1	1177	2	Y	144	132	1			41
							158	9									
12	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	465	1	1140	2	Y	179	181	1			39
							197	9									
01	1798	N	525	-0-	-1273	-0-	60	1	327	2	Y	125	149	1			15
							138	9									

BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273

08	1488	N	130	-0-	-1358	-0-	15	1	106	2	Y	8	14	1			1
							9	9									
09	990	N	1	-0-	-989	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	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

08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1813	2	21	9	Y	19	19	1			3
09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1879	2	20	9	Y	18	18	1			3
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1856	2	21	9	Y	19	19	1			3
11	1770	N	1660	-0-	-110	-0-	1640	2	20	9	Y	18	18	1			3
12	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	1720	2	21	9	Y	19	19	1			3
01	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	1779	2	21	9	Y	19	18	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3528	2	36	9	Y	33	35	1			5
09	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3638	2	40	9	Y	36	35	1			6
10	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3637	2	46	9	Y	42	41	1			7
11	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3634	2	46	9	Y	42	42	1			7
12	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3645	2	50	9	Y	45	45	1			7
01	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3661	2	52	9	Y	47	44	1			10

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1133	2	10	9	Y	9	11	1			2
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1096	2	15	9	Y	14	11	1			5
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1130	2	13	9	Y	12	16	1			1
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1096	2	15	9	Y	14	13	1			2
12	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1034	2	20	9	Y	18	13	1			7
01	1085	N	943	-0-	-142	-0-	923	2	20	9	Y	18	22	1			3

HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	138	1	1574	2	Y	28	33	1			8
							31	9									
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	140	1	1622	2	Y	25	21	1			12
							28	9									
10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	157	1	1821	2	Y	29	33	1			8
							32	9									
11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	158	1	1761	2	Y	32	34	1			6
							35	9									
12	1643	N	1425	-0-	-218	-0-	116	1	1270	2	Y	35	32	1			9
							39	9									
01	1643	N	1397	-0-	-246	-0-	115	1	1240	2	Y	38	31	1			16
							42	9									

FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	516	-0-	-11	-0-	510	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	510	N	488	-0-	-22	-0-	482	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	503	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	510	N	472	-0-	-38	-0-	468	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	496	N	465	-0-	-31	-0-	459	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	496	N	445	-0-	-51	-0-	441	2	4	9	Y	4	4	1			1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		3954	-0-	3954	3954	3952	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	T. A.		5769	-0-	5769	9723	5765	2	4	9	Y	4	3	1			1
10	T. A.		5056	-0-	5056	14779	5053	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	T. A.		5075	-0-	5075	19854	5072	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	T. A.		5283	-0-	5283	25137	5280	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	T. A.		4800	-0-	4800	29937	4797	2	3	9	Y	3	3	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
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1530	2	23	9	Y	21	21	1			3
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1448	2	23	9	Y	21	20	1			4
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1472	2	24	9	Y	22	22	1			4
11	1440	N	1422	-0-	-18	-0-	1398	2	24	9	Y	22	22	1			4
12	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	1420	2	25	9	Y	23	23	1			4
01	1488	N	1199	-0-	-289	-0-	1176	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
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
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1987	2	15	9	Y	14	14	1			2
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1893	2	17	9	Y	15	14	1			3
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1942	2	18	9	Y	16	16	1			3
11	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1867	2	19	9	Y	17	17	1			3
12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1931	2	20	9	Y	18	18	1			3
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1952	2	21	9	Y	19	18	1			4

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
08	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2694	2	20	9	Y	18	16	1			5
09	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2730	2	30	9	Y	27	24	1			8
10	2666	N	2433	-0-	-233	-0-	2420	2	13	9	Y	12	15	1			5
11	2580	N	2404	-0-	-176	-0-	2390	2	14	9	Y	13	15	1			3
12	2666	N	2552	-0-	-114	-0-	2537	2	15	9	Y	14	14	1			3
01	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2417	2	15	9	Y	14	11	1			6

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1704	2	44	9	Y	40					48
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1686	2	46	9	Y	42	54	1			36
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1716	2	41	9	Y	37	58	1			15
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1647	2	50	9	Y	45	57	1			3
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1728	2	40	9	Y	36					39
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1606	2	45	9	Y	41	55	1			25

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
08	2790	N	2497	-0-	-293	-0-	2428	2	69	9	Y	63	62	1			10
09	2700	N	2460	-0-	-240	-0-	2394	2	66	9	Y	60	59	1			11
10	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2525	2	57	9	Y	52	54	1			9
11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2421	2	57	9	Y	52	52	1			9
12	2542	N	2527	-0-	-15	-0-	2466	2	61	9	Y	55	55	1			9
01	2573	N	2358	-0-	-215	-0-	2296	2	62	9	Y	56	53	1			12

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
08	186	X	13	-0-	-173	-0-	13	2			Y	-0-	10	1			4
09	180	X	17	-0-	-163	-0-	17	2			Y	-0-					4
10	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	356	1	8182	2	Y	158	99	1			63
							174	9									
11	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	449	1	5307	2	Y	81					144
							89	9									
12	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	465	1	5038	2	Y	86	134	1			96
							95	9									
01	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	430	1	4310	2	Y	80					176
							88	9									

LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2424	2	18	9	Y	16	27	1			9
09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2314	2	17	9	Y	15					24
10	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2451	2	10	9	Y	9	31	1			2
11	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2326	2	19	9	Y	17					19
12	2356	N	2291	-0-	-65	-0-	2288	2	3	9	Y	3					22
01	2356	N	2195	-0-	-161	-0-	2180	2	15	9	Y	14					36

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2521	-0-	-579	5277	2478	2	43	9	Y	39	39	1			6
09	3000	N	2417	-0-	-583	4694	2375	2	42	9	Y	38	37	1			7
10	3100	N	2463	-0-	-637	4057	2418	2	45	9	Y	41	41	1			7
11	3000	N	2391	-0-	-609	3448	2344	2	47	9	Y	43	43	1			7
12	3100	N	2420	-0-	-680	2768	2369	2	51	9	Y	46	46	1			7
01	3100	N	2361	-0-	-739	2029	2309	2	52	9	Y	47	44	1			10

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210

08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
12	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	2			N	-0-					-0-
01	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576

08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3267	2	21	9	Y	19	18	1			11
09	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3156	2	23	9	Y	21	25	1			7
10	3162	X	3060	-0-	-102	-0-	3031	2	29	9	Y	26	29	1			4
11	3060	X	2844	-0-	-216	-0-	2816	2	28	9	Y	25	20	1			9
12	3162	X	3022	-0-	-140	-0-	2993	2	29	9	Y	26	19	1			16
01	3162	X	2973	-0-	-189	-0-	2943	2	30	9	Y	27	36	1			7

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420

08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1128	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1095	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1143	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1118	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1157	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1160	2	7	9	Y	6	6	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140

08	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2359	2	11	9	Y	10	10	1			2
09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2353	2	10	9	Y	9	9	1			2
10	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2412	2	12	9	Y	11	11	1			2
11	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2310	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2371	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2365	2	12	9	Y	11	11	1			2

WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465

08	2139	N	2070	-0-	-69	-0-	2062	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2055	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2104	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2327	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2309	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	2108	N	1874	-0-	-234	-0-	1868	2	6	9	Y	5	5	1			1

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210

08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1363	2	46	9	Y	42	62	1			7
09	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	1280	2	33	9	Y	30	30	1			7
10	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	1260	2	45	9	Y	41	30	1			18
11	1320	N	1253	-0-	-67	-0-	1209	2	44	9	Y	40	32	1			26
12	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	1241	2	54	9	Y	49	65	1			10
01	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	1170	2	42	9	Y	38	30	1			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CHADWICK UNIT WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3488	2	9	9	Y	8	8	1			6
09	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3671	2	9	9	Y	8	9	1			5
10	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3436	2	13	9	Y	12	9	1			8
11	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3339	2	12	9	Y	11	10	1			9
12	3348	X	3319	-0-	-29	-0-	3299	2	20	9	Y	18	23	1			4
01	3348	X	3289	-0-	-59	-0-	3275	2	14	9	Y	13	12	1			5

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	633	-0-	-18	-0-	618	2	15	9	Y	14	14	1			2
09	630	N	595	-0-	-35	-0-	581	2	14	9	Y	13	13	1			2
10	651	N	601	-0-	-50	-0-	583	2	18	9	Y	16	15	1			3
11	600	N	564	-0-	-36	-0-	546	2	18	9	Y	16	16	1			3
12	620	N	555	-0-	-65	-0-	536	2	19	9	Y	17	17	1			3
01	589	N	533	-0-	-56	-0-	514	2	19	9	Y	17	16	1			4

HEBERT WELL #: 22 RRCID -> 239398 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 8562 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3619	-0-	519	519	3586	2	33	9	Y	30	30	1			5
09	3000	N	3368	-0-	368	887	3337	2	31	9	Y	28	28	1			5
10	3100	N	3382	-0-	282	1169	3347	2	35	9	Y	32	32	1			5
11	4343	X	3174	-0-	-1169	-0-	3137	2	37	9	Y	34	33	1			6
12	3100	X	2625	-0-	-475	-0-	2586	2	39	9	Y	35	35	1			6
01	3100	X	1524	-0-	-1576	-0-	1495	2	29	9	Y	26	26	1			6

HALL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240060 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8903 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2397	-0-	-703	6228	2378	2	19	9	Y	17	15	1			13
09	3000	N	2413	-0-	-587	5641	2396	2	17	9	Y	15	15	1			13
10	3100	N	2454	-0-	-646	4995	2436	2	18	9	Y	16	15	1			14
11	3000	N	2372	-0-	-628	4367	2353	2	19	9	Y	17	30	1			1
12	3100	N	2472	-0-	-628	3739	2451	2	21	9	Y	19	16	1			4
01	3100	N	2455	-0-	-645	3094	2433	2	22	9	Y	20	16	1			8

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
08	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	281	1	4311	2	Y	41	41	1			7
							45	9									
09	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	300	1	4642	2	Y	39	39	1			7
							43	9									
10	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	310	1	4762	2	Y	43	43	1			7
							47	9									
11	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	299	1	4473	2	Y	46	45	1			8
							51	9									
12	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	310	1	4228	2	Y	49	49	1			8
							54	9									
01	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	299	1	4722	2	Y	49	47	1			10
							54	9									

MASON WELL #: 22 RRCID -> 242444 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2628	2	12	9	Y	11	11	1			2
09	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2505	2	11	9	Y	10	10	1			2
10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2422	2	12	9	Y	11	11	1			2
11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2268	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2300	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2247	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

WEDGEWORTH WELL #: 7 H RRCID -> 242521 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9636 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	930	X	909	-0-	-21	-0-	908	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
12	930	X	843	-0-	-87	-0-	841	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1500	2	24	9	Y	22	22	1			3
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1426	2	23	9	Y	21	20	1			4
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1521	2	24	9	Y	22	22	1			4
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1494	2	24	9	Y	22	22	1			4
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1536	2	25	9	Y	23	23	1			4
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1539	2	25	9	Y	23	22	1			5

THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-

MAURITZEN WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1767	N	1442	-0-	-325	-0-	90	1	1335	2	Y	15	24	1			4
							17	9									
09	2010	N	1678	-0-	-332	-0-	108	1	1550	2	Y	18					22
							20	9									
10	2077	N	1704	-0-	-373	-0-	109	1	1578	2	Y	15	24	1			13
							17	9									
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	138	1	1880	2	Y	24	23	1			14
							26	9									
12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	133	1	1817	2	Y	23	28	1			9
							25	9									
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	127	1	1679	2	Y	24					33
							26	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1867	-0-	-24	-0-	1846	2	21	9	Y	19	19	1			13
09	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	1803	2	21	9	Y	19	20	1			12
10	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	1859	2	24	9	Y	22	21	1			13
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1873	2	20	9	Y	18	20	1			11
12	1891	N	1866	-0-	-25	-0-	1842	2	24	9	Y	22	20	1			13
01	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	1800	2	31	9	Y	28	21	1			20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	2132	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	2130	N	2040	-0-	-90	-0-	2036	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	2170	N	2081	-0-	-89	-0-	2075	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	2070	N	2015	-0-	-55	-0-	2009	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2108	N	2077	-0-	-31	-0-	2071	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	2077	N	1894	-0-	-183	-0-	1890	2	4	9	Y	4	4	1			1

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 9756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	Y	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	164	-0-	-46	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	10	1	160	2	Y	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	2	Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5032	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	4710	X	4574	-0-	-136	-0-	4567	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	4867	X	4026	-0-	-841	-0-	4018	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	4710	X	2522	-0-	-2188	-0-	2518	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	4867	X	2284	-0-	-2583	-0-	2280	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	4867	X	971	-0-	-3896	-0-	970	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

PAGE, L.E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 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
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-

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
08	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2884	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2728	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2910	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-
12	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2753	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	2697	N	2577	-0-	-120	-0-	2502	2	75	9	Y	68	40	1			29

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
08	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	1281	2	41	9	Y	37	43	1			1
09	1440	N	1117	-0-	-323	-0-	1085	2	32	9	Y	29	25	1			5
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1391	2	78	9	Y	71	63	1			13
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1331	2	99	9	Y	90	84	1			19
12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1623	2	116	9	Y	105	115	1			9
01	1457	N	1072	-0-	-385	-0-	960	2	112	9	Y	102	98	1			13

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
08	3224	X	3148	-0-	-76	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-
09	3120	X	2766	-0-	-354	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
10	3224	X	2854	-0-	-370	-0-	2854	2			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2653	-0-	-467	-0-	2653	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	2901	-0-	-323	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
01	3162	X	2711	-0-	-451	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 244526 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8584 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	177	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	168	-0-	-49	-0-	167	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

PAGE, L.E. WELL #: 13 RRCID -> 244527 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8579 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2961	2	26	9	Y	24	24	1			4
09	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2720	2	25	9	Y	23	23	1			4
10	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2969	2	29	9	Y	26	26	1			4
11	2700	N	2694	-0-	-6	-0-	2666	2	28	9	Y	25	25	1			4
12	2790	N	2320	-0-	-470	-0-	2291	2	29	9	Y	26	26	1			4
01	2790	N	2462	-0-	-328	-0-	2431	2	31	9	Y	28	26	1			6

DAVIS, A. L. WELL #: 24 RRCID -> 244659 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8928 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3623	2	26	9	Y	24	23	1			4
09	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3430	2	24	9	Y	22	22	1			4
10	3658	X	3455	-0-	-203	-0-	3427	2	28	9	Y	25	25	1			4
11	3540	X	3288	-0-	-252	-0-	3259	2	29	9	Y	26	26	1			4
12	3658	X	2993	-0-	-665	-0-	2961	2	32	9	Y	29	28	1			5
01	3658	X	3290	-0-	-368	-0-	3259	2	31	9	Y	28	27	1			6

DAVIS, M.L. WELL #: 10 H RRCID -> 244726 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9900 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	5716	-0-	-1011	-0-	5682	2	34	9	Y	31	32	1			5
09	6510	X	6256	-0-	-254	-0-	6214	2	42	9	Y	38	36	1			7
10	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6339	2	45	9	Y	41	41	1			7
11	6150	X	6025	-0-	-125	-0-	5978	2	47	9	Y	43	43	1			7
12	6479	X	6139	-0-	-340	-0-	6088	2	51	9	Y	46	46	1			7
01	6479	X	5770	-0-	-709	-0-	5718	2	52	9	Y	47	44	1			10

ALLISON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 245011 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8564 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1243	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1267	2	3	9	Y	3	2	1			1
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1280	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1232	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1031	2	4	9	Y	4	2	1			2
01	1085	N	952	-0-	-133	-0-	948	2	4	9	Y	4	5	1			1

CHADWICK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 245065 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8643 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1519	-0-	-403	-0-	1516	2	3	9	N	3	4	1			2
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1791	2	4	9	N	4	4	1			2
10	1736	N	1702	-0-	-34	-0-	1696	2	6	9	N	5	4	1			3
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1525	2	6	9	N	5	4	1			4
12	1860	N	1607	-0-	-253	-0-	1598	2	9	9	N	8	10	1			2
01	1705	N	1606	-0-	-99	-0-	1596	2	10	9	N	9	6	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 18 RRCID -> 245077 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 9728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	251 30	1 9	1459	2	Y	27	17	1	5	8	9
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	247 29	1 9	1236	2	Y	26	25	1	5	8	5
10	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	285 28	1 9	1737	2	Y	25	17	1	5	8	8
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	258 22	1 9	1529	2	Y	20	17	1	3	8	8
12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	368 19	1 9	1744	2	Y	17	20	1			5
01	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	384 25	1 9	1958	2	Y	23	12	1	4	8	12

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
08	620	N	589	-0-	-31	-0-	588	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	571	2	4	9	Y	4	3	1			1
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	597	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	588	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	610	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	617	2	4	9	Y	4	4	1			1

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
08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2539	2	23	9	Y	21					55
09	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2427	2	28	9	Y	25	57	1			23
10	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			Y	-0-					23
11	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2606	2	37	9	Y	34					57
12	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2627	2	26	9	Y	24	57	1			24
01	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2627	2	2	9	Y	2					26

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
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245697 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8736 - 9200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2064	2	18	9	Y	16	33	1			16
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1790	2	14	9	Y	13					29
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1768	2	8	9	Y	7	34	1			2
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1662	2	11	9	Y	10					12
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1712	2	33	9	Y	30	36	1			6
01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1697	2	14	9	Y	13					19

SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 12210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1163	-0-	-232	-0-	1145	2	18	9	Y	16	60	1			35
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1518	2	6	9	Y	5					40
10	1333	N	897	-0-	-436	-0-	886	2	11	9	Y	10	35	1			15
11	1140	N	601	-0-	-539	-0-	592	2	9	9	Y	8					23
12	1395	N	540	-0-	-855	-0-	529	2	11	9	Y	10	20	1			13
01	899	N	372	-0-	-527	-0-	364	2	8	9	Y	7					20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

PAGE, L.E. WELL #: 16 RRCID -> 245813 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8616 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1781	2	15	9	Y	14	14	1			2
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1786	2	14	9	Y	13	13	1			2
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1777	2	19	9	Y	17	16	1			3
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1785	2	19	9	Y	17	17	1			3
12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2161	2	20	9	Y	18	18	1			3
01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2431	2	20	9	Y	18	17	1			4

PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 11611

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 23 RRCID -> 246179 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8486 - 9370

08	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3500	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	3270	X	3106	-0-	-164	-0-	3099	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	3379	X	3331	-0-	-48	-0-	3324	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	3270	X	3084	-0-	-186	-0-	3076	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	3379	X	3060	-0-	-319	-0-	3052	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	3379	X	2762	-0-	-617	-0-	2753	2	9	9	Y	8	7	1			2

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1834	2	33	9	Y	30	30	1			5
09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1770	2	31	9	Y	28	28	1			5
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1831	2	33	9	Y	30	30	1			5
11	1710	N	1603	-0-	-107	-0-	1569	2	34	9	Y	31	31	1			5
12	1767	N	1572	-0-	-195	-0-	1533	2	39	9	Y	35	34	1			6
01	1767	N	1393	-0-	-374	-0-	1362	2	31	9	Y	28	28	1			6

THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 9470

08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1435	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1393	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1469	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1414	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1452	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	1346	2	9	9	Y	8	7	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	310	1	1359	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	300	1	1305	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	310	1	1333	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	300	1	1212	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	298	1	1206	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	280	1	1156	2	Y	8	7	1			2
							9	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 14 RRCID -> 246467 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8545 - 9434

08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3369	2	81	9	Y	74	76	1			11
09	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3229	2	72	9	Y	65	64	1			12
10	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3296	2	79	9	Y	72	72	1			12
11	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3167	2	81	9	Y	74	74	1			12
12	3286	X	3253	-0-	-33	-0-	3164	2	89	9	Y	81	80	1			13
01	3286	X	3061	-0-	-225	-0-	2972	2	89	9	Y	81	77	1			17

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 246472 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8686 - 9186

08	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	316	-0-	-428	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410

08	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2771	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2686	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2778	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	2610	N	2510	-0-	-100	-0-	2502	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	2697	N	2493	-0-	-204	-0-	2485	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	2697	N	2289	-0-	-408	-0-	2281	2	8	9	Y	7	7	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 9520

08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3148	2	22	9	Y	20	21	1			3
09	3060	X	2713	-0-	-347	-0-	2692	2	21	9	Y	19	19	1			3
10	3193	X	2393	-0-	-800	-0-	2370	2	23	9	Y	21	20	1			4
11	3090	X	2800	-0-	-290	-0-	2777	2	23	9	Y	21	21	1			4
12	3193	X	1674	-0-	-1519	-0-	1650	2	24	9	Y	22	22	1			4
01	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3434	2	21	9	Y	19	19	1			4

HAYGOOD, LOIS WELL #: 7 H RRCID -> 246761 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9595 - 11405

08	4309	X	1438	-0-	-2871	-0-	1429	2	9	9	Y	8	6	1			2
09	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6565	2	45	9	Y	41	36	1			7
10	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6225	2	57	9	Y	52	50	1			9
11	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5561	2	58	9	Y	53	53	1			9
12	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5739	2	63	9	Y	57	57	1			9
01	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5545	2	64	9	Y	58	55	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	477	1	7081	2	Y	77	105	1			16
							85	9									
09	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	483	1	6919	2	Y	84					100
							92	9									
10	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	388	1	5594	2	Y	57	107	1			50
							63	9									
11	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	439	1	5962	2	Y	80	86	1			44
							88	9									
12	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	473	1	6465	2	Y	85	98	1			31
							94	9									
01	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	496	1	6571	2	Y	87					118
							96	9									

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484

08	961	N	823	-0-	-138	-0-	819	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	986	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1134	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	991	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1023	N	856	-0-	-167	-0-	854	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	1147	N	773	-0-	-374	-0-	769	2	4	9	Y	4	3	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392

08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2241	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	2070	N	2003	-0-	-67	-0-	1999	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	2139	N	1981	-0-	-158	-0-	1977	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2160	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2220	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2193	2	4	9	Y	4	4	1			1

SOAPE, C.P. WELL #: 19 RRCID -> 248056 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 9334

08	3472	X	3247	-0-	-225	-0-	3213	2	34	9	Y	31	31	1			5
09	3360	X	3071	-0-	-289	-0-	3038	2	33	9	Y	30	30	1			5
10	3379	X	3186	-0-	-193	-0-	3147	2	39	9	Y	35	34	1			6
11	3240	X	3117	-0-	-123	-0-	3084	2	33	9	Y	30	31	1			5
12	3317	X	3294	-0-	-23	-0-	3260	2	34	9	Y	31	31	1			5
01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3228	2	33	9	Y	30	29	1			6

METCALF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248064 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8683 - 9647

08	589	X	544	-0-	-45	-0-	33	1	497	2	Y	13	18	1			2
							14	9									
09	570	X	484	-0-	-86	-0-	31	1	442	2	Y	10					12
							11	9									
10	674	X	674	-0-	-0-	-0-	41	1	592	2	Y	37	18	1			31
							41	9									
11	570	X	398	-0-	-172	-0-	26	1	359	2	Y	12	41	1			2
							13	9									
12	558	X	552	-0-	-6	-0-	36	1	498	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
01	716	X	716	-0-	-0-	-0-	49	1	644	2	Y	21					24
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-		2925	2	29	9	Y	26	26	1			4
09	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-		2668	2	25	9	Y	23	23	1			4
10	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-		2797	2	29	9	Y	26	26	1			4
11	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-		2698	2	31	9	Y	28	27	1			5
12	2728	N	2537	-0-	-191	-0-		2506	2	31	9	Y	28	28	1			5
01	2728	N	2293	-0-	-435	-0-		2264	2	29	9	Y	26	25	1			6

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1881	-0-	-165	-0-		1857	2	24	9	Y	22	22	1			3
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-		1967	2	23	9	Y	21	20	1			4
10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-		2069	2	24	9	Y	22	22	1			4
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-		1885	2	25	9	Y	23	23	1			4
12	2046	N	1892	-0-	-154	-0-		1866	2	26	9	Y	24	24	1			4
01	2108	N	1863	-0-	-245	-0-		1837	2	26	9	Y	24	23	1			5

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1897	-0-	-56	-0-		1897	2			Y	-0-					8
09	1890	N	1807	-0-	-83	-0-		1807	2			Y	-0-					8
10	1922	N	1686	-0-	-236	-0-		1680	2	6	9	Y	5					13
11	1830	N	1372	-0-	-458	-0-		1370	2	2	9	Y	2					15
12	1860	N	1359	-0-	-501	-0-		1355	2	4	9	Y	4	11	1			8
01	1674	N	1504	-0-	-170	-0-		1500	2	4	9	Y	4					12

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2683	-0-	-14			137	1	2511	2	Y	32	20	1	6	8	12
								35	9									
09	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-		191	1	2642	2	Y	36	35	1	6	8	7
								40	9									
10	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-		199	1	3216	2	Y	35	24	1	7	8	11
								39	9									
11	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-		191	1	3294	2	Y	28	24	1	4	8	11
								31	9									
12	3100	N	3733	-0-	633	633		213	1	3494	2	Y	24	28	1			7
								26	9									
01	5892	X	5259	-0-	-633	-0-		231	1	4993	2	Y	32	17	1	5	8	17
								35	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-		2277	2	37	9	Y	34	35	1			5
09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-		2187	2	36	9	Y	33	32	1			6
10	2294	N	2140	-0-	-154	-0-		2101	2	39	9	Y	35	35	1			6
11	2220	N	2128	-0-	-92	-0-		2087	2	41	9	Y	37	37	1			6
12	2294	N	2219	-0-	-75	-0-		2175	2	44	9	Y	40	40	1			6
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-		2169	2	44	9	Y	40	38	1			8

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-		2739	2	33	9	Y	30	30	1			5
09	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-		2626	2	29	9	Y	26	26	1			5
10	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-		2665	2	31	9	Y	28	28	1			5
11	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-		2689	2	32	9	Y	29	29	1			5
12	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-		2716	2	35	9	Y	32	32	1			5
01	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-		2821	2	35	9	Y	32	30	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 20 RRCID -> 255046 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8542 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2599	2	31	9	Y	28	28	1			4
09	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2473	2	31	9	Y	28	27	1			5
10	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2552	2	34	9	Y	31	31	1			5
11	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2506	2	35	9	Y	32	32	1			5
12	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2540	2	40	9	Y	36	35	1			6
01	2511	N	2407	-0-	-104	-0-	2370	2	37	9	Y	34	33	1			7

HAYGOOD, LOIS WELL #: 16 RRCID -> 255135 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8556 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 26 RRCID -> 256093 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9076 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3586	-0-	-10	-0-	3577	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	3450	X	3404	-0-	-46	-0-	3395	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	3565	X	3430	-0-	-135	-0-	3419	2	11	9	Y	10	9	1			2
11	3480	X	3309	-0-	-171	-0-	3298	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	3596	X	3400	-0-	-196	-0-	3389	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	3596	X	3410	-0-	-186	-0-	3399	2	11	9	Y	10	10	1			2

HUDSON, NELL WELL #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3719	-0-	-63	-0-	3711	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	3660	X	3574	-0-	-86	-0-	3566	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	3782	X	3665	-0-	-117	-0-	3656	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	3600	X	3540	-0-	-60	-0-	3531	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	3720	X	3621	-0-	-99	-0-	3612	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	3720	X	3484	-0-	-236	-0-	3474	2	10	9	Y	9	8	1			2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 18 RRCID -> 256335 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8657 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1686	2	33	9	Y	30	30	1			5
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1560	2	31	9	Y	28	28	1			5
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1563	2	34	9	Y	31	31	1			5
11	1500	N	1117	-0-	-383	-0-	1081	2	36	9	Y	33	33	1			5
12	1550	N	648	-0-	-902	-0-	617	2	31	9	Y	28	28	1			5
01	1550	N	844	-0-	-706	-0-	805	2	39	9	Y	35	33	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 14 RRCID -> 256602 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9060 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	1287	2	12	9	Y	11	10	1			2
09	1140	N	1088	-0-	-52	-0-	1077	2	11	9	Y	10	10	1			2
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1120	2	13	9	Y	12	12	1			2
11	1260	N	979	-0-	-281	-0-	966	2	13	9	Y	12	12	1			2
12	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	1010	2	14	9	Y	13	13	1			2
01	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1095	2	13	9	Y	12	12	1			2

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
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2376	2	19	9	Y	17	18	1			3
09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2273	2	15	9	Y	14	14	1			3
10	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2303	2	18	9	Y	16	16	1			3
11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2206	2	18	9	Y	16	16	1			3
12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2258	2	20	9	Y	18	18	1			3
01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2224	2	20	9	Y	18	17	1			4

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	797	-0-	-13	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	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
08	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3539	2	28	9	Y	25	24	1			4
09	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3288	2	26	9	Y	24	24	1			4
10	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3465	2	32	9	Y	29	28	1			5
11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3344	2	32	9	Y	29	29	1			5
12	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3442	2	34	9	Y	31	31	1			5
01	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3258	2	35	9	Y	32	30	1			7

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
08	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3552	2	26	9	Y	24	29	1			7
09	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3462	2	25	9	Y	23	19	1			11
10	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3572	2	28	9	Y	25	29	1			7
11	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3363	2	31	9	Y	28	30	1			5
12	3472	X	3458	-0-	-14	-0-	3421	2	37	9	Y	34	31	1			8
01	3472	X	3439	-0-	-33	-0-	3397	2	42	9	Y	38	30	1			16

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
08	2759	N	2567	-0-	-192	-0-	2561	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	2730	N	2449	-0-	-281	-0-	2445	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	2728	N	2710	-0-	-18	-0-	2706	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2685	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2774	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	2697	N	2627	-0-	-70	-0-	2621	2	6	9	Y	5	5	1			1

MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3042	2	19	9	Y	17	17	1			3
09	2940	X	2906	-0-	-34	-0-	2889	2	17	9	Y	15	15	1			3
10	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3026	2	19	9	Y	17	17	1			3
11	2970	X	2963	-0-	-7	-0-	2943	2	20	9	Y	18	18	1			3
12	3069	X	3059	-0-	-10	-0-	3038	2	21	9	Y	19	19	1			3
01	3069	X	2877	-0-	-192	-0-	2855	2	22	9	Y	20	19	1			4

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
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2046	2	11	9	Y	10	10	1			7
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1735	2	11	9	Y	10	11	1			6
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1712	2	13	9	Y	12	11	1			7
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1623	2	11	9	Y	10	11	1			6
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1710	2	13	9	Y	12	11	1			7
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1778	2	15	9	Y	14	11	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
08	3286	X	3014	-0-	-272	-0-	2984	2	30	9	Y	27	28	1			4
09	3180	X	3173	-0-	-7	-0-	3145	2	28	9	Y	25	25	1			4
10	3286	X	3013	-0-	-273	-0-	2988	2	25	9	Y	23	23	1			4
11	3180	X	2945	-0-	-235	-0-	2920	2	25	9	Y	23	23	1			4
12	3286	X	3154	-0-	-132	-0-	3126	2	28	9	Y	25	25	1			4
01	3286	X	3086	-0-	-200	-0-	3058	2	28	9	Y	25	24	1			5

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			Y	-0-					-0-
09	5130	X	4956	-0-	-174	-0-	4956	2			Y	-0-					-0-
10	5301	X	5012	-0-	-289	-0-	5012	2			Y	-0-					-0-
11	5130	X	4888	-0-	-242	-0-	4888	2			Y	-0-					-0-
12	5301	X	4914	-0-	-387	-0-	4914	2			Y	-0-					-0-
01	5301	X	4827	-0-	-474	-0-	4827	2			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581

08	1736	X	1012	-0-	-724	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
09	1050	X	24	-0-	-1026	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
10	1209	X	282	-0-	-927	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
11	1170	X	494	-0-	-676	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
12	1209	X	575	-0-	-634	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
01	1023	X	651	-0-	-372	-0-	651	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653

08	3100	N	3744	-0-	644	751	3685	2	59	9	Y	54	51	1			9
09	3000	N	3264	-0-	264	1015	3190	2	74	9	Y	67	64	1			12
10	4274	X	3259	-0-	-1015	-0-	3176	2	83	9	Y	75	74	1			13
11	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	2995	2	85	9	Y	77	77	1			13
12	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3046	2	91	9	Y	83	83	1			13
01	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2682	2	90	9	Y	82	78	1			17

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 260898 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8686 - 9623

08	186	N	158	-0-	-28	-0-	156	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	198	2	7	9	Y	6	5	1			1
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	192	2	9	9	Y	8	7	1			2
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	136	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	266	2	9	9	Y	8	7	1			1
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	264	2	9	9	Y	8	7	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
08	3100	N	2177	-0-	-923	2126	2166	2	11	9	Y	10	10	1			2
09	3000	N	2109	-0-	-891	1235	2098	2	11	9	Y	10	10	1			2
10	3100	N	2057	-0-	-1043	192	2045	2	12	9	Y	11	11	1			2
11	2302	N	2110	-0-	-192	-0-	2098	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2472	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	2046	N	1978	-0-	-68	-0-	1964	2	14	9	Y	13	12	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-
10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			Y	-0-					-0-
11	2250	N	2181	-0-	-69	-0-	2181	2			Y	-0-					-0-
12	2325	N	2235	-0-	-90	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
01	2294	N	2126	-0-	-168	-0-	2126	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
08	3193	X	2335	-0-	-858	-0-	2328	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	2970	X	2601	-0-	-369	-0-	2594	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	3162	X	2411	-0-	-751	-0-	2404	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	3060	X	2663	-0-	-397	-0-	2655	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	3162	X	2357	-0-	-805	-0-	2349	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	2697	X	2401	-0-	-296	-0-	2392	2	9	9	Y	8	7	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
08	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3556	2	46	9	Y	42	42	1			7
09	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3432	2	44	9	Y	40	40	1			7
10	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3507	2	51	9	Y	46	45	1			8
11	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3386	2	52	9	Y	47	47	1			8
12	3534	X	3022	-0-	-512	-0-	2969	2	53	9	Y	48	48	1			8
01	3534	X	3286	-0-	-248	-0-	3230	2	56	9	Y	51	48	1			11

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
08	1829	N	1776	-0-	-53	-0-	1768	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	1740	N	1682	-0-	-58	-0-	1674	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	1798	N	1680	-0-	-118	-0-	1671	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	1710	N	1535	-0-	-175	-0-	1526	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	1736	N	1657	-0-	-79	-0-	1647	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	1626	2	10	9	Y	9	8	1			2

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
08	868	N	739	-0-	-129	-0-	689	2	50	9	Y	45	44	1			7
09	750	N	707	-0-	-43	-0-	686	2	21	9	Y	19	23	1			3
10	775	N	714	-0-	-61	-0-	696	2	18	9	Y	16	16	1			3
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	709	2	13	9	Y	12	13	1			2
12	744	N	699	-0-	-45	-0-	678	2	21	9	Y	19	18	1			3
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	718	2	18	9	Y	16	16	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
08	2501	N	2074	-0-	-427	-0-	2055	2	19	9	Y	17	17	1			3
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1973	2	18	9	Y	16	16	1			3
10	2015	N	2007	-0-	-8	-0-	1987	2	20	9	Y	18	18	1			3
11	1950	N	1927	-0-	-23	-0-	1906	2	21	9	Y	19	19	1			3
12	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	1901	2	22	9	Y	20	20	1			3
01	2015	N	1798	-0-	-217	-0-	1776	2	22	9	Y	20	19	1			4

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 24 RRCID -> 263842 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9033 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2725	2	22	9	Y	20	20	1			3
09	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2669	2	20	9	Y	18	18	1			3
10	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2716	2	24	9	Y	22	21	1			4
11	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2574	2	24	9	Y	22	22	1			4
12	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2629	2	25	9	Y	23	23	1			4
01	2635	N	2014	-0-	-621	-0-	1991	2	23	9	Y	21	21	1			4

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 20 RRCID -> 263844 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9037 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1415	-0-	-135	-0-	1381	2	34	9	Y	31	31	1			5
09	1500	N	1244	-0-	-256	-0-	1212	2	32	9	Y	29	29	1			5
10	1550	N	1215	-0-	-335	-0-	1182	2	33	9	Y	30	30	1			5
11	1380	N	1315	-0-	-65	-0-	1278	2	37	9	Y	34	33	1			6
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1343	2	40	9	Y	36	36	1			6
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1368	2	41	9	Y	37	35	1			8

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
08	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3696	2	6	9	Y	5	4	1			1
09	4380	X	1702	-0-	-2678	-0-	1700	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	4526	X	1637	-0-	-2889	-0-	1633	2	4	9	Y	4	3	1			1
11	4380	X	1354	-0-	-3026	-0-	1352	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	4092	X	1225	-0-	-2867	-0-	1223	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	3689	X	1810	-0-	-1879	-0-	1806	2	4	9	Y	4	3	1			1

HEBERT WELL #: 23 RRCID -> 263956 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9127 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2502	2	29	9	Y	26	26	1			4
09	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2417	2	28	9	Y	25	25	1			4
10	2511	N	2466	-0-	-45	-0-	2434	2	32	9	Y	29	28	1			5
11	2460	N	2443	-0-	-17	-0-	2411	2	32	9	Y	29	29	1			5
12	2542	N	2417	-0-	-125	-0-	2383	2	34	9	Y	31	31	1			5
01	2480	N	2111	-0-	-369	-0-	2076	2	35	9	Y	32	30	1			7

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265779 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9670 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7470	2	19	9	Y	17	17	1			3
09	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7116	2	18	9	Y	16	16	1			3
10	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7140	2	20	9	Y	18	18	1			3
11	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6671	2	20	9	Y	18	18	1			3
12	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6125	2	22	9	Y	20	20	1			3
01	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5671	2	22	9	Y	20	19	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18383	X	16594	-0-	-1789	-0-	16579	2	15	9	Y	14	14	1			2
09	17610	X	15857	-0-	-1753	-0-	15843	2	14	9	Y	13	13	1			2
10	18104	X	16118	-0-	-1986	-0-	16103	2	15	9	Y	14	14	1			2
11	17190	X	15317	-0-	-1873	-0-	15300	2	17	9	Y	15	15	1			2
12	16771	X	15695	-0-	-1076	-0-	15676	2	19	9	Y	17	16	1			3
01	16585	X	14058	-0-	-2527	-0-	14041	2	17	9	Y	15	15	1			3

MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268391 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9930 - 13855

08	8277	X	7625	-0-	-652	-0-	7608	2	17	9	Y	15	15	1			2
09	8010	X	6983	-0-	-1027	-0-	6966	2	17	9	Y	15	14	1			3
10	8277	X	7240	-0-	-1037	-0-	7222	2	18	9	Y	16	16	1			3
11	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7423	2	19	9	Y	17	17	1			3
12	7626	X	7433	-0-	-193	-0-	7413	2	20	9	Y	18	18	1			3
01	7626	X	7128	-0-	-498	-0-	7108	2	20	9	Y	18	17	1			4

WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272

08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	527	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	524	2	10	9	Y	9	8	1			2
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	525	2	11	9	Y	10	10	1			2
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	482	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	489	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	496	N	491	-0-	-5	-0-	480	2	11	9	Y	10	10	1			2

FITE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 293234 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505

08	1829	N	1712	-0-	-117	-0-	1699	2	13	9	Y	12	25	1			12
09	1830	N	1754	-0-	-76	-0-	1744	2	10	9	Y	9					21
10	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	1781	2	6	9	Y	5	25	1			1
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1722	2	8	9	Y	7					8
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1774	2	24	9	Y	22	26	1			4
01	1798	N	1757	-0-	-41	-0-	1747	2	10	9	Y	9					13

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 294072 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8713 - 9532

08	4216	X	2764	-0-	-1452	-0-	2751	2	13	9	N	12	12	1			7
09	3360	X	2445	-0-	-915	-0-	2431	2	14	9	N	13	16	1			4
10	3224	X	2576	-0-	-648	-0-	2559	2	17	9	N	15	17	1			2
11	3030	X	2498	-0-	-532	-0-	2483	2	15	9	N	14	11	1			5
12	2914	X	2621	-0-	-293	-0-	2602	2	19	9	N	17	11	1			11
01	2759	X	2359	-0-	-400	-0-	2339	2	20	9	N	18	24	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC 786697
TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214776 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			121
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			121

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/16/2022

RITTER GAS UNIT 1 WELL #: RRCID -> 265868 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10148 - 12835

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2019

SM ENERGY COMPANY 788997
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
HINCHEN WELL #: 2 RRCID -> 256312 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 10102 PERF. 9601 - 9938

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2023 - WELL PLUGGED 05/18/23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC 833597

EDENS WELL #: 6 RRCID -> 163168 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8760 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	100	1	649	3	N	5					62
							6	9									
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	92	1	591	3	N	13					75
							14	9									
10	558	N	360	-0-	-198	-0-	45	1	304	3	N	10					85
							11	9									
11	540	N	323	-0-	-217	-0-	45	1	268	3	N	9					94
							10	9									
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	48	1	344	3	N	18	75	1			37
							20	9									
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	40	1	261	3	N	3					40
							3	9									

EDENS WELL #: 4 RRCID -> 163957 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 9637

08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	258	1	1312	3	N	4					22
							4	9									
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	263	1	1417	3	N	8					30
							9	9									
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	252	1	1227	3	N	7					37
							8	9									
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					37
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	170	1	829	3	N	-0-					37
01	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	98	1	2895	3	N	16					53
							18	9									

METCALF "A" WELL #: 2 RRCID -> 165134 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8734 - 10010

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166791 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8712 - 10004

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168480 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 10015

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168520 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006

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

METCALF "B" WELL #: 3 RRCID -> 169059 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 10042

08	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	119	1	1165	3	N	-0-					-0-
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	64	1	909	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	725	-0-	-453	-0-	42	1	683	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	648	-0-	-582	-0-	37	1	590	3	N	19	19	1			-0-
							21	9									
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	32	1	656	3	N	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	26	1	457	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169604 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170504 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 9500

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

METCALF "E" WELL #: 6 RRCID -> 221821 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9894 - 10094

08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	85	1	830	3	N	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	42	1	604	3	N	-0-					-0-
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	55	1	899	3	N	-0-					-0-
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	65	1	1024	3	N	33	33	1			-0-
							36	9									
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	44	1	884	3	N	-0-					-0-
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	43	1	745	3	N	25	25	1			-0-
							28	9									

METCALF "D" WELL #: 5 RRCID -> 222407 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 10050

08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	154	1	1488	3	N	-0-					-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	54	1	748	3	N	-0-					-0-
10	1705	N	903	-0-	-802	-0-	53	1	850	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	1089	-0-	-501	-0-	64	1	989	3	N	33	33	1			-0-
							36	9									
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	48	1	988	3	N	-0-					-0-
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	75	1	1283	3	N	43	43	1			-0-
							47	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

METCALF "F" WELL #: 7 RRCID -> 224172 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9904 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	85	1	830	3	N	-0-					-0-
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	62	1	884	3	N	-0-					-0-
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	52	1	847	3	N	-0-					-0-
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	55	1	876	3	N	29	29	1			-0-
							32	9									
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	40	1	815	3	N	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	26	1	453	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									

METCALF "G" WELL #: 8 RRCID -> 232211 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METCALF "H" WELL #: 9 RRCID -> 233640 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7883 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	126	1	1233	3	N	-0-					-0-
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	84	1	1198	3	N	-0-					-0-
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	88	1	1430	3	N	-0-					-0-
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	84	1	1331	3	N	43	43	1			-0-
							47	9									
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	65	1	1313	3	N	-0-					-0-
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	79	1	1372	3	N	46	46	1			-0-
							51	9									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	285	1	1458	3	N	8	93	1			40
							9	9									
09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	349	1	1889	3	N	3					43
							3	9									
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	288	1	1413	3	N	4					47
							4	9									
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					47
12	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	373	1	1813	3	N	16					63
							18	9									
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	43	1	1293	3	N	2					65
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TC OIL AND GAS, LLC 840303
FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 076790 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8670 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
BECKVILLE WELL #: 1 RRCID -> 221748 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					80
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-					80
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					80
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					80
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					80
01	0	N	-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BORDERS-SMITH UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 068657 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8414 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
09	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
10	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
11	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
12	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
01	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 068986 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	X	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	30	X	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	31	X	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	30	X	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	31	X	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	31	X	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 069733 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 9038

08	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	3			N	-0-					-0-
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
10	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	3			N	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
12	682	N	601	-0-	-81	-0-	601	3			N	-0-					-0-
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-

FROST HULL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 070286 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 17 WELL #: 3 RRCID -> 071954 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 3 RRCID -> 072334 COMPL. DATE 06/06/1977 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580

08	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-					-0-
09	570	N	362	-0-	-208	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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

08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	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 12 WELL #: 2 RRCID -> 073225 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 2 RRCID -> 074173 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2302	-0-	-798	1498	2302	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2030	-0-	-970	528	2030	3			N	-0-					-0-
10	2446	N	1918	-0-	-528	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 4 RRCID -> 075031 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	270	N	25	-0-	-245	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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

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
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			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
08	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	937	-0-	-143	-0-	937	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 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
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	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
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	150	N	55	-0-	-95	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	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
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	1148	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
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 2 RRCID -> 079579 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 4 RRCID -> 079793 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079862 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8388 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	310	N	162	-0-	-148	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 079928 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	958	-0-	-62	-0-	958	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	974	-0-	-49	-0-	974	3			N	-0-					-0-
01	992	N	981	-0-	-11	-0-	981	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 4 RRCID -> 080629 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582

08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081259 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108

08	186	N	12	-0-	-174	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 3 RRCID -> 082164 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618

08	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
12	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	3			N	-0-					-0-
01	589	N	98	-0-	-491	-0-	98	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082258 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754

08	3100	N	1969	-0-	-1131	41	1969	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1623	-0-	-567	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
10	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
11	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
12	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	1706	-0-	-743	-0-	1706	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082473 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082872 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 8399 - 9288

08	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
09	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
10	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
11	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
12	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
*01	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 33 WELL #: 2 RRCID -> 083407 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543

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

CGU 9 WELL #: 2 RRCID -> 083504 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 9340

08	1705	N	1461	-0-	-244	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1446	-0-	-114	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1062	-0-	-519	-0-	1062	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593

08	1457	N	1342	-0-	-115	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	986	-0-	-364	-0-	986	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1169	-0-	-133	-0-	1169	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 4 RRCID -> 083987 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 1 RRCID -> 084137 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287

08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-	17	1			10
*09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1197	3	18	9	N	16	16	1			10
*10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					10
*11	1080	N	586	-0-	-494	-0-	583	3	3	9	N	3					13
*12	1116	N	679	-0-	-437	-0-	679	3			N	-0-					13
*01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1146	3	8	9	N	7					20

CGU 8 WELL #: 3 RRCID -> 084142 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 9346

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 3 RRCID -> 084942 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 9529

08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 27 WELL #: 2 RRCID -> 085373 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 3 RRCID -> 086572 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2060	-0-	-79	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1934	-0-	-136	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1881	-0-	-165	-0-	1881	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 2 RRCID -> 086573 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09	480	N	299	-0-	-181	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086763 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 2 RRCID -> 087091 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1106	-0-	-785	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1107	-0-	-333	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	392	-0-	-879	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 2-T RRCID -> 088649 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 3D RRCID -> 089185 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2680 - 2735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FROST, H.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089513 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2148	3	17	9	Y	15	12	1			6
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1792	3	17	9	Y	15	10	1			11
10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1837	3	13	9	Y	12	19	1			4
11	1800	N	1690	-0-	-110	-0-	1671	3	19	9	Y	17	15	1			6
12	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	1715	3	10	9	Y	9	10	1			5
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1895	3	18	9	Y	16	16	1			5

CGU 36 WELL #: 2 RRCID -> 089880 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	603	-0-	-17	-0-	595	3	8	9	Y	7	10	1			4
09	600	N	593	-0-	-7	-0-	579	3	14	9	Y	13	9	1			8
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	608	3	2	9	Y	2	8	1			2
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	623	3	6	9	Y	5					7
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	671	3	15	9	Y	14	12	1			9
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	667	3	6	9	Y	5					14

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094223 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9039 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 5 RRCID -> 095092 COMPL. DATE 08/02/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8575 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 6 WELL #: 5 RRCID -> 096104 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
09	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
10	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
11	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
12	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
01	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 4 RRCID -> 096329 COMPL. DATE 11/08/1981 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	844	-0-	-551	-0-	844	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1155	-0-	-195	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
10	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 5 RRCID -> 096853 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1161	-0-	-579	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1067	-0-	-545	-0-	1067	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 5 RRCID -> 097191 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8410 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					-0-
12	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 4 RRCID -> 097645 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8375 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
11	960	N	763	-0-	-197	-0-	763	3			N	-0-					-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	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
08	3100	N	3272	-0-	172	1055	3272	3			N	-0-					-0-
09	3736	X	2681	-0-	-1055	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
10	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
11	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
12	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
01	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	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
08	3100	N	2758	-0-	-342	3940	2758	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2597	-0-	-403	3537	2597	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2539	-0-	-561	2976	2539	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2382	-0-	-618	2358	2382	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2630	-0-	-470	1888	2630	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2269	-0-	-831	1057	2269	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
COOKE WELL #: 3 RRCID -> 098592 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
09	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			Y	-0-					-0-
10	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			Y	-0-					-0-
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					-0-
12	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
01	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 5 RRCID -> 098791 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574

08	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
09	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
10	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
11	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 4 RRCID -> 099470 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493

08	3007	X	1558	-0-	-1449	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	1454	-0-	-1456	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	1493	-0-	-1297	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	1437	-0-	-1263	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
12	1860	X	1465	-0-	-395	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	1458	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 3 RRCID -> 100002 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8460 - 9565

08	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
09	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
10	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
01	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 3 RRCID -> 100003 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8386 - 9497

08	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
10	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
11	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
12	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
01	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 3 RRCID -> 100004 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8580 - 9685

08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1124	-0-	-106	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100008 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8364 - 9070

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
10	T. A.	205	-0-	205	205	204	3	1	9		Y	1					5
11	T. A.	57	-0-	57	262	55	3	2	9		Y	2	5	1			2
12	T. A.	110	-0-	110	372	110	3				Y	-0-					2
01	T. A.	124	-0-	124	496	121	3	3	9		Y	3					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 23 WELL #: 4 RRCID -> 100329 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	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
08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
09	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	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
08	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	972	-0-	-113	-0-	972	3			N	-0-					-0-
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	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
08	713	N	651	-0-	-62	-0-	651	3			N	-0-					-0-
09	720	N	706	-0-	-14	-0-	706	3			N	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
12	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	3			N	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 3 RRCID -> 102073 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 4 RRCID -> 102956 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
09	600	N	357	-0-	-243	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	620	N	246	-0-	-374	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	600	N	390	-0-	-210	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103631 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3385	X	3062	-0-	-323	-0-	3062	3			N	-0-					3
09	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					3
10	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			N	-0-					3
11	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					3
12	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					3
01	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					3

CGU 9 WELL #: 3 RRCID -> 104536 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					-0-
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 106562 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9292 - 9402

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

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 109197 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9367 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	428	3	3	9	Y	3	2	1			3
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	405	3	36	9	Y	33	3	1			33
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	434	3	6	9	Y	5	33	1			5
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	388	3	2	9	Y	2	4	1			3
12	372	N	300	-0-	-72	-0-	297	3	3	9	Y	3	3	1			3
01	372	N	217	-0-	-155	-0-	216	3	1	9	Y	1	3	1			1

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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
10	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	3037	3	24	9	Y	22					22
11	3000	N	3578	-0-	578	578	3549	3	29	9	Y	26	20	1			28
12	635	N	57	-0-	-578	-0-	56	3	1	9	Y	1	24	1			5
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	5	1			-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
08	1860	N	524	-0-	-1336	-0-	521	3	3	9	Y	3	10	1			3
09	870	N	490	-0-	-380	-0-	490	3			Y	-0-	3	1			-0-
10	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2477	3	28	9	Y	25					25
11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1968	3	15	9	Y	14	22	1			17
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1627	3	12	9	Y	11	14	1			14
01	2108	N	1478	-0-	-630	-0-	1460	3	18	9	Y	16	21	1			9

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
08	837	N	178	-0-	-659	-0-	177	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	750	N	248	-0-	-502	-0-	246	3	2	9	Y	2	1	1			1
10	403	N	122	-0-	-281	-0-	121	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	213	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	248	N	80	-0-	-168	-0-	80	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	118	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 5 WELL #: 3 RRCID -> 116259 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8473 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	330	N	236	-0-	-94	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	3			N	-0-					-0-
01	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	3			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
08	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	3			N	-0-					-0-
09	750	N	743	-0-	-7	-0-	743	3			N	-0-					-0-
10	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	3			N	-0-					-0-
11	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	3			N	-0-					-0-
12	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	3			N	-0-					-0-
01	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 3 RRCID -> 117154 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	620	N	538	-0-	-82	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 3 RRCID -> 117311 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2880	N	1846	-0-	-1034	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1516	-0-	-404	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1482	-0-	-533	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1269	-0-	-531	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 4 RRCID -> 118757 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 9767

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 31 WELL #: 3 RRCID -> 118774 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 4 RRCID -> 118935 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 3 RRCID -> 119418 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 3 RRCID -> 119602 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2901	-0-	-199	6654	2901	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2599	-0-	-401	6253	2599	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2867	-0-	-233	6020	2867	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2796	-0-	-204	5816	2796	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2972	-0-	-128	5688	2972	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2771	-0-	-329	5359	2771	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 4 RRCID -> 126554 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	482	-0-	-76	-0-	482	3			N	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
10	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	480	N	432	-0-	-48	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	620	N	409	-0-	-211	-0-	409	3			N	-0-					-0-
01	496	N	364	-0-	-132	-0-	364	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FROST LUMBER 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
08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2008	-0-	-542	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	1722	-0-	-913	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	1527	-0-	-1023	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1986	-0-	-91	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 4 RRCID -> 129708 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 9657

08	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1361	-0-	-79	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	1373	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 129947 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150

08	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 130161 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 9570

08	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	3			N	-0-					-0-
09	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7085	3			N	-0-					-0-
10	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	3			N	-0-					-0-
11	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	3			N	-0-					-0-
12	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	3			N	-0-					-0-
01	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 4 RRCID -> 130164 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 9610

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 4 RRCID -> 130216 COMPL. DATE 02/08/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 9684

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 3 WELL #: 5 RRCID -> 130392 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8490 - 9528

08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1429	-0-	-152	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 25 WELL #: 4 RRCID -> 130596 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 130599 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-					-0-
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			N	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 6 RRCID -> 131170 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	3			N	-0-					-0-
09	780	N	674	-0-	-106	-0-	674	3			N	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
11	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	3			N	-0-					-0-
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 4 C RRCID -> 131171 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	810	-0-	-27	-0-	810	3			N	-0-					-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
10	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	3			N	-0-					-0-
11	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	3			N	-0-					-0-
12	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	3			N	-0-					-0-
01	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-T RRCID -> 131413 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	X	955	-0-	-440	-0-	955	3			N	-0-					-0-
09	1080	X	890	-0-	-190	-0-	890	3			N	-0-					-0-
10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 5 RRCID -> 131440 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 6-T RRCID -> 131557 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 23 WELL #: 5 T RRCID -> 131632 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 4 RRCID -> 131633 COMPL. DATE 07/16/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	X	791	-0-	-449	-0-	791	3			N	-0-					-0-
09	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
10	1116	X	752	-0-	-364	-0-	752	3			N	-0-					-0-
11	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
12	1178	X	740	-0-	-438	-0-	740	3			N	-0-					-0-
01	1178	X	1104	-0-	-74	-0-	1104	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 5 RRCID -> 131752 COMPL. DATE 08/05/1989 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2176	N	1622	-0-	-554	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
10	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
11	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
12	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
01	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 4 C RRCID -> 131753 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8668 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1974	-0-	-6	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
10	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
11	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
12	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 4 RRCID -> 131932 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8665 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	1538	-0-	-756	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1439	-0-	-241	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
10	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
11	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
12	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
01	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 5 RRCID -> 131933 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
11	780	N	535	-0-	-245	-0-	535	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	262	-0-	-761	-0-	262	3			N	-0-					-0-
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 5 RRCID -> 132034 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8424 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	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 11 WELL #: 6 RRCID -> 132214 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8398 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
09	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-
01	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 6 RRCID -> 132221 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8242 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
10	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
12	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	2076	-0-	-125	-0-	2076	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 4 RRCID -> 132425 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 5 RRCID -> 132437 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8660 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
11	780	N	635	-0-	-145	-0-	635	3			N	-0-					-0-
12	868	N	690	-0-	-178	-0-	690	3			N	-0-					-0-
01	837	N	685	-0-	-152	-0-	685	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132438 COMPL. DATE 10/08/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8428 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1136	-0-	-214	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	908	-0-	-487	-0-	908	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	892	-0-	-188	-0-	892	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	621	-0-	-557	-0-	621	3			N	-0-					-0-
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	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
08	2294	N	2086	-0-	-208	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
09	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
10	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
12	2790	N	2081	-0-	-709	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
01	2790	N	1841	-0-	-949	-0-	1841	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
08	1798	N	1609	-0-	-189	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1705	-0-	-310	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132441 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
10	837	N	611	-0-	-226	-0-	611	3			N	-0-					-0-
11	810	N	764	-0-	-46	-0-	764	3			N	-0-					-0-
12	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	3			N	-0-					-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132523 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459

08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1325	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 5 RRCID -> 132840 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556

08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
09	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
11	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	3			N	-0-					-0-
12	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	3			N	-0-					-0-
01	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 5 RRCID -> 133068 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 9528

08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
09	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	3			N	-0-					-0-
10	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	3			N	-0-					-0-
11	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	3			N	-0-					-0-
12	620	N	213	-0-	-407	-0-	213	3			N	-0-					-0-
01	651	N	51	-0-	-600	-0-	51	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 5 RRCID -> 133069 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8697 - 9790

08	1023	X	161	-0-	-862	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
10	1023	X	846	-0-	-177	-0-	846	3			N	-0-					-0-
11	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	6609	-0-	3509	3509	6609	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	8085	-0-	4985	8494	8085	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 133071 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 29 WELL #: 5 RRCID -> 133311 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8624 - 9760

08	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			N	-0-					-0-
09	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	3			N	-0-					-0-
10	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					-0-
11	630	N	588	-0-	-42	-0-	588	3			N	-0-					-0-
12	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	3			N	-0-					-0-
01	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 21 WELL #: 5 RRCID -> 133322 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8656 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
09	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
10	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
11	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
12	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
01	2046	X	1415	-0-	-631	-0-	1415	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 6 RRCID -> 133324 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 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
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
09	690	N	645	-0-	-45	-0-	645	3			N	-0-					-0-
10	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	3			N	-0-					-0-
11	720	N	463	-0-	-257	-0-	463	3			N	-0-					-0-
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
01	651	N	552	-0-	-99	-0-	552	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133326 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 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
08	837	N	716	-0-	-121	-0-	716	3			N	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
12	775	N	665	-0-	-110	-0-	665	3			N	-0-					-0-
01	837	N	564	-0-	-273	-0-	564	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133327 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 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
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	3			N	-0-					-0-
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	X	1668	-0-	-781	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
09	2370	X	1732	-0-	-638	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
10	1860	X	1792	-0-	-68	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
11	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
12	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
01	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	861	-0-	-162	-0-	861	3			N	-0-					-0-
09	930	N	814	-0-	-116	-0-	814	3			N	-0-					-0-
10	899	N	824	-0-	-75	-0-	824	3			N	-0-					-0-
11	840	N	772	-0-	-68	-0-	772	3			N	-0-					-0-
12	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	3			N	-0-					-0-
01	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
11	900	N	712	-0-	-188	-0-	712	3			N	-0-					-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448

08	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	3			N	-0-					-0-
09	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	3			N	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
12	682	N	148	-0-	-534	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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

08	1519	N	1068	-0-	-451	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1346	-0-	-4	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	1171	-0-	-999	-0-	1171	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 7 T RRCID -> 134176 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576

08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 5 T RRCID -> 134422 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 9668

08	713	N	550	-0-	-163	-0-	550	3			N	-0-					-0-
09	690	N	510	-0-	-180	-0-	510	3			N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	3			N	-0-					-0-
12	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
01	589	N	62	-0-	-527	-0-	62	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 5 RRCID -> 134948 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 28 WELL #: 6 T RRCID -> 134949 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	295	-0-	-449	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
01	744	N	462	-0-	-282	-0-	462	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 6 RRCID -> 135516 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	3			N	-0-					-0-
09	660	N	584	-0-	-76	-0-	584	3			N	-0-					-0-
10	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-					-0-
11	600	N	376	-0-	-224	-0-	376	3			N	-0-					-0-
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 6 RRCID -> 135517 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 6 RRCID -> 135528 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	512	-0-	-263	-0-	512	3			N	-0-					-0-
09	630	N	468	-0-	-162	-0-	468	3			N	-0-					-0-
10	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	3			N	-0-					-0-
11	510	N	431	-0-	-79	-0-	431	3			N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	527	N	338	-0-	-189	-0-	338	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 6 RRCID -> 135746 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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
08	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	330	N	133	-0-	-197	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	372	N	183	-0-	-189	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 18 WELL #: 6 RRCID -> 135771 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
01	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			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
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
09	990	N	986	-0-	-4	-0-	986	3			N	-0-					-0-
10	961	N	804	-0-	-157	-0-	804	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	710	-0-	-310	-0-	710	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	835	-0-	-188	-0-	835	3			N	-0-					-0-
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135842 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	230	3	2	9	Y	2	1	1			1
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	283	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	248	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	245	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	279	N	229	-0-	-50	-0-	227	3	2	9	Y	2	2	1			1

CGU 8 WELL #: 6-T RRCID -> 136092 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 4 RRCID -> 136142 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 1 WELL #: 5 RRCID -> 136350 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 7-T RRCID -> 136474 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	687	-0-	-333	-0-	687	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	693	-0-	-392	-0-	693	3			N	-0-					-0-
11	990	N	682	-0-	-308	-0-	682	3			N	-0-					-0-
12	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	3			N	-0-					-0-
01	682	N	596	-0-	-86	-0-	596	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 138786 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139322 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8686 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 139426 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306

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

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140129 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
10	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	3			N	-0-					-0-
11	570	N	490	-0-	-80	-0-	490	3			N	-0-					-0-
12	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	3			N	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 140333 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140336 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1411	-0-	-89	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1413	-0-	-168	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	853	-0-	-666	-0-	853	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 6-T RRCID -> 140444 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
10	682	N	433	-0-	-249	-0-	433	3			N	-0-					-0-
11	660	N	279	-0-	-381	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	682	N	190	-0-	-492	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	434	N	111	-0-	-323	-0-	111	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140517 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1235	-0-	-315	-0-	1235	3			N	-0-					-0-

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 140775 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141001 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312

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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	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 #: 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
08	806	X	50	-0-	-756	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
12	589	X	379	-0-	-210	-0-	379	3			N	-0-					-0-
01	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 141676 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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

08	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
09	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
11	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
12	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
01	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 141822 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8380 - 9254

08	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
09	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
10	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
11	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
12	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
01	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141824 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8920 - 9240

08	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	2313	-0-	-384	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
11	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
12	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
01	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142004 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 9325

08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 142044 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			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
08	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	1337	3	11	9	Y	10	11	1			4
09	1650	N	1376	-0-	-274	-0-	1364	3	12	9	Y	11	7	1			8
10	1581	N	1276	-0-	-305	-0-	1267	3	9	9	Y	8	13	1			3
11	1290	N	1183	-0-	-107	-0-	1171	3	12	9	Y	11	10	1			4
12	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	1312	3	7	9	Y	6	7	1			3
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1306	3	12	9	Y	11	11	1			3

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 4-T RRCID -> 142109 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8836 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	64	-0-	-122	-0-	64	3	N	-0-					-0-
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3	N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3	N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-					-0-
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	3	N	-0-					-0-
09	240	N	100	-0-	-140	-0-	100	3	N	-0-					-0-
10	217	N	109	-0-	-108	-0-	109	3	N	-0-					-0-
11	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	3	N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 6-T RRCID -> 142354 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8640 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3	N	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-					-0-
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3	N	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3	N	-0-					-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-					-0-
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3	N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142468 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8401 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142713 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8360 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		1022	-0-	1022	1022	1005	3	17	9	Y	15					45
09	T. A.		1087	-0-	1087	2109	1087	3			Y	-0-					45
10	T. A.		934	-0-	934	3043	928	3	6	9	Y	5					50
11	3801	X	758	-0-	-3043	-0-	730	3	28	9	Y	25	52	1			23
12	821	X	821	-0-	-0-	-0-	819	3	2	9	Y	2					25
01	930	N	760	-0-	-170	-0-	736	3	24	9	Y	22					47

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 18 WELL #: 7-T RRCID -> 142909 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8570 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	502	-0-	-211	-0-	502	3			N	-0-					-0-
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
10	434	N	64	-0-	-370	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
12	930	N	339	-0-	-591	-0-	339	3			N	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142912 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 9856

08	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2737	3	21	9	Y	19	21	1			8
09	2490	N	2326	-0-	-164	-0-	2303	3	23	9	Y	21	14	1			15
10	2945	N	2109	-0-	-836	-0-	2095	3	14	9	Y	13	24	1			4
11	2670	N	2310	-0-	-360	-0-	2285	3	25	9	Y	23	19	1			8
12	2418	N	1713	-0-	-705	-0-	1703	3	10	9	Y	9	12	1			5
01	2108	N	1464	-0-	-644	-0-	1451	3	13	9	Y	12	13	1			4

CGU 16 WELL #: 7-T RRCID -> 142932 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578

08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1543	-0-	-100	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1359	-0-	-231	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1107	-0-	-474	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	733	-0-	-817	-0-	733	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8-T RRCID -> 143044 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561

08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143369 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910

08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	427	3	3	9	Y	3	2	1			1
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	350	3	3	9	Y	3	2	1			2
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	262	3	2	9	Y	2	3	1			1
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	157	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	86	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CGU 25 WELL #: 6-T RRCID -> 143384 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668

08	2418	X	2174	-0-	-244	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	1882	-0-	-458	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2072	-0-	-346	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1967	-0-	-133	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 143476 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 10 WELL #: 8-T RRCID -> 143506 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8514 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	3			N	-0-					-0-
09	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143597 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778

08	434	N	189	-0-	-245	-0-	187	3	2	9	Y	2	3	1			1
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	902	3	8	9	Y	7	3	1			5
10	558	N	369	-0-	-189	-0-	366	3	3	9	Y	3	7	1			1
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	224	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	775	N	431	-0-	-344	-0-	429	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	763	3	8	9	Y	7	6	1			2

CGU 12 WELL #: 6-T RRCID -> 143653 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560

08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 8-T RRCID -> 143792 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472

08	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
09	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
10	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
11	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
12	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
01	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 6-T RRCID -> 144010 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300

08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 6 RRCID -> 144012 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
08	2803	N	1574	-0-	-1229	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
09	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
01	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120																	
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
01	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			N	-0-					-0-
CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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																	
08	2484	N	1842	-0-	-642	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
10	1209	X	139	-0-	-1070	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	1170	X	1080	-0-	-90	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
12	1209	X	247	-0-	-962	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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																	
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111																	
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	837	N	33	-0-	-804	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	810	N	17	-0-	-793	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	403	N	18	-0-	-385	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 26 WELL #: 6 RRCID -> 145271 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 8-T RRCID -> 145328 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8-T RRCID -> 145400 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 7 RRCID -> 145528 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
11	750	N	538	-0-	-212	-0-	538	3			N	-0-					-0-
12	682	N	531	-0-	-151	-0-	531	3			N	-0-					-0-
01	651	N	555	-0-	-96	-0-	555	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 6-T RRCID -> 145611 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9266 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
12	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	217	N	35	-0-	-182	-0-	35	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 7 RRCID -> 145694 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	2067	-0-	-10	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1949	-0-	-61	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1947	-0-	-130	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1950	-0-	-60	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1983	-0-	-32	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1938	-0-	-15	-0-	1938	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 6 RRCID -> 145830 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 18 WELL #: 9 RRCID -> 146010 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
01	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 6-T RRCID -> 146131 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8374 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
01	248	N	134	-0-	-114	-0-	134	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 6-T RRCID -> 146179 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9390 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1756	-0-	-135	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1611	-0-	-159	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1529	-0-	-300	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1546	-0-	-164	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	1447	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 6-T RRCID -> 146204 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8402 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	690	-0-	-360	-0-	690	3			N	-0-					-0-
12	806	N	648	-0-	-158	-0-	648	3			N	-0-					-0-
01	837	N	719	-0-	-118	-0-	719	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 6 RRCID -> 146295 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8440 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	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
08	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
09	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
10	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
11	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
12	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
01	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	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
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	604	-0-	-596	-0-	604	3			N	-0-					-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
11	570	N	156	-0-	-414	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	620	N	32	-0-	-588	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	651	N	8	-0-	-643	-0-	8	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 #: 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
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 7 RRCID -> 147168 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 9520

08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147204 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 9910

08	651	N	590	-0-	-61	-0-	584	3	6	9	Y	5	5	1			2
09	630	N	480	-0-	-150	-0-	476	3	4	9	Y	4	3	1			3
10	651	N	383	-0-	-268	-0-	380	3	3	9	Y	3	5	1			1
11	570	N	352	-0-	-218	-0-	349	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	496	N	370	-0-	-126	-0-	368	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	372	N	365	-0-	-7	-0-	362	3	3	9	Y	3	3	1			1

MARKEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147724 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 9796

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147744 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8410 - 9095

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3			N	-0-					-0-
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	390	N	329	-0-	-61	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	434	N	220	-0-	-214	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 9-T RRCID -> 147886 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
09	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	527	N	345	-0-	-182	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	510	N	304	-0-	-206	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					-0-
01	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 7-T RRCID -> 148575 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698

08	1829	N	761	-0-	-1068	-0-	761	3			N	-0-					-0-
09	1770	X	199	-0-	-1571	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	1829	X	556	-0-	-1273	-0-	556	3			N	-0-					-0-
11	1770	X	550	-0-	-1220	-0-	550	3			N	-0-					-0-
12	1829	X	556	-0-	-1273	-0-	556	3			N	-0-					-0-
01	775	X	449	-0-	-326	-0-	449	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 7 RRCID -> 148581 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720

08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 8 RRCID -> 148672 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 9602

08	3100	N	2540	-0-	-560	741	2540	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2533	-0-	-467	274	2533	3			N	-0-					-0-
10	2884	N	2610	-0-	-274	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
11	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2401	-0-	-203	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	2268	-0-	-336	-0-	2268	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 8-T RRCID -> 148906 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9628

08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148960 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8460 - 9150

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 12 WELL #: 7 RRCID -> 149083 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	477	-0-	-236	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09	540	N	452	-0-	-88	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	558	N	451	-0-	-107	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					-0-
12	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149087 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	221	-0-	-213	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	300	N	208	-0-	-92	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 9 RRCID -> 149449 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09	540	N	379	-0-	-161	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	558	N	401	-0-	-157	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 10 RRCID -> 149623 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 9 RRCID -> 149711 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	360	N	265	-0-	-95	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 28 WELL #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715

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

KYLE, J. R. -A- WELL #: 7-T RRCID -> 149989 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	127	-0-	-121	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 14 WELL #: 7 RRCID -> 150240 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8430 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	3			N	-0-					-0-
09	750	N	687	-0-	-63	-0-	687	3			N	-0-					-0-
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
12	713	N	609	-0-	-104	-0-	609	3			N	-0-					-0-
01	868	N	596	-0-	-272	-0-	596	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 150246 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	180	3	3	9	Y	3					6
09	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	3			Y	-0-					6
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	3	1	9	Y	1					7
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	210	3	7	9	Y	6	7	1			6
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	3	1	9	Y	1					7
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	221	3	7	9	Y	6					13

CGU 17 WELL #: 8 T RRCID -> 150270 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 22 WELL #: 7-T RRCID -> 150527 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 9646

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

CGU 19 WELL #: 7-T RRCID -> 150560 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538

08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 150612 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112

08	465	N	230	-0-	-235	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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

08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640

08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 13 WELL #: 9-T RRCID -> 150940 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151012 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	638	-0-	-292	-0-	632	3	6	9	Y	5	5	1			2
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	606	3	6	9	Y	5	3	1			4
10	682	N	569	-0-	-113	-0-	555	3	14	9	Y	13	13	1			4
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	701	3	8	9	Y	7	9	1			2
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	640	3	4	9	Y	4	4	1			2
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	657	3	7	9	Y	6	6	1			2

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151050 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151281 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	243	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	270	N	246	-0-	-24	-0-	245	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	279	N	235	-0-	-44	-0-	234	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	240	N	167	-0-	-73	-0-	164	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	258	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	265	3	2	9	Y	2	2	1			1

CGU 30 WELL #: 7 RRCID -> 151292 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800

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

CGU 26 WELL #: 8-T RRCID -> 151462 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 8718 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1564	N	1467	-0-	-97	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
10	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
11	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
12	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
01	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 151790 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151804 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151841 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 27 WELL #: 9-T RRCID -> 152253 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152332 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288

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

CGU 1 WELL #: 8 RRCID -> 152408 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 8 WELL #: 8 RRCID -> 152472 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 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
08	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	300	N	159	-0-	-141	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 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
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-

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
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 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
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 11 RRCID -> 153270 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1687	-0-	-49	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1271	-0-	-379	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1708	-0-	-28	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1503	-0-	-117	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1001	-0-	-704	-0-	1001	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 9 RRCID -> 153342 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 4 WELL #: 8 RRCID -> 153787 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110

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

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153961 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238

08	992	N	649	-0-	-343	-0-	649	3			N	-0-					-0-
09	810	N	574	-0-	-236	-0-	574	3			N	-0-					-0-
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
01	992	N	879	-0-	-113	-0-	879	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154201 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 24 WELL #: 9 RRCID -> 154209 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 9624

08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1300	-0-	-126	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1242	-0-	-108	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	825	-0-	-539	-0-	825	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	941	-0-	-361	-0-	941	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656

08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 12 WELL #: 9 T RRCID -> 154379 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 9587

08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 23 WELL #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154938 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 8-T RRCID -> 154949 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 9546

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154984 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8372 - 9080

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 17 WELL #: 10 RRCID -> 155016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8517 - 9542

08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155417 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 9098

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MARKEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 155586 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	X	2240	-0-	-705	-0-	2223	3	17	9	Y	15	19	1			6
09	2850	X	2379	-0-	-471	-0-	2357	3	22	9	Y	20	12	1			14
10	2945	X	2202	-0-	-743	-0-	2187	3	15	9	Y	14	23	1			5
11	2850	X	2157	-0-	-693	-0-	2135	3	22	9	Y	20	18	1			7
12	2945	X	2100	-0-	-845	-0-	2088	3	12	9	Y	11	12	1			6
01	2449	X	2006	-0-	-443	-0-	1987	3	19	9	Y	17	18	1			5

FROST GILLASPY WELL #: 3RL RRCID -> 156276 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 9327

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 8 RRCID -> 156392 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995

08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 26 WELL #: 9 RRCID -> 158224 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670

08	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
09	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
10	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 10 RRCID -> 158407 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644

08	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
10	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	3			N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	620	N	432	-0-	-188	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 8 RRCID -> 158879 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 25 WELL #: 9-T RRCID -> 158892 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
09	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	3			N	-0-					-0-
10	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	3			N	-0-					-0-
11	660	N	604	-0-	-56	-0-	604	3			N	-0-					-0-
12	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-
01	651	N	569	-0-	-82	-0-	569	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 11 RRCID -> 158904 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
09	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
10	1054	X	945	-0-	-109	-0-	945	3			N	-0-					-0-
11	1020	X	858	-0-	-162	-0-	858	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	902	-0-	-152	-0-	902	3			N	-0-					-0-
01	930	N	806	-0-	-124	-0-	806	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 8 RRCID -> 159093 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 11 RRCID -> 159099 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	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
08	558	N	224	-0-	-334	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	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
08	1364	N	730	-0-	-634	-0-	730	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	746	-0-	-454	-0-	746	3			N	-0-					-0-
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
01	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 11 WELL #: 10 T RRCID -> 159420 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-			-0-
10	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	3		N	-0-			-0-
11	570	N	257	-0-	-313	-0-	257	3		N	-0-			-0-
12	527	N	212	-0-	-315	-0-	212	3		N	-0-			-0-
01	434	N	226	-0-	-208	-0-	226	3		N	-0-			-0-

CGU 14 WELL #: 10 RRCID -> 159437 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446

08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3		N	-0-			-0-
09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3		N	-0-			-0-
10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3		N	-0-			-0-
11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3		N	-0-			-0-
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3		N	-0-			-0-
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3		N	-0-			-0-

CGU 6 WELL #: 11 RRCID -> 159539 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 11 WELL #: 11 RRCID -> 159699 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516

08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

CGU 27 WELL #: 10 RRCID -> 159711 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 9714

08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3		N	-0-			-0-
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3		N	-0-			-0-
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3		N	-0-			-0-
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3		N	-0-			-0-
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3		N	-0-			-0-
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3		N	-0-			-0-

CGU 19 WELL #: 9-T RRCID -> 159804 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 9217

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
COOKE WELL #: 5 RRCID -> 160096 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
09	2850	X	2679	-0-	-171	-0-	2679	3			Y	-0-					-0-
10	2945	X	2697	-0-	-248	-0-	2697	3			Y	-0-					-0-
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					-0-
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160239 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	286	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	275	3	2	9	Y	2	1	1			2
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	284	3	2	9	Y	2	3	1			1
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	268	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	278	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	272	3	2	9	Y	2	2	1			1

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-T RRCID -> 160820 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		266	-0-	266	266	266	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		269	-0-	269	535	269	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		279	-0-	279	814	279	3			Y	-0-					-0-
11	1079	X	265	-0-	-814	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
12	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 7 RRCID -> 162919 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8500 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163098 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1216	3	9	9	Y	8	8	1			8
09	1200	N	1081	-0-	-119	-0-	1072	3	9	9	Y	8	8	1			8
10	1240	N	242	-0-	-998	-0-	240	3	2	9	Y	2	8	1			2
11	1200	N	677	-0-	-523	-0-	671	3	6	9	Y	5	2	1			5
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	4	1			1
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1542	3	17	9	Y	15	7	1			9

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 163223 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9372 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	478	3	3	9	Y	3	3	1			3
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	484	3	7	9	Y	6	3	1			6
10	465	N	391	-0-	-74	-0-	387	3	4	9	Y	4	6	1			4
11	450	N	269	-0-	-181	-0-	268	3	1	9	Y	1	3	1			2
12	465	N	390	-0-	-75	-0-	387	3	3	9	Y	3	2	1			3
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	501	3	13	9	Y	12	8	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 8 RRCID -> 163247 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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						
08	1488	N	1077	-0-	-411	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1087	-0-	-122	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	875	-0-	-210	-0-	875	3			N	-0-					-0-
	CGU 28				WELL #: 8 T	RRCID -> 163351	COMPL. DATE 04/17/1997		TOTAL DEPTH 9937		PERF. 8830 - 9770						
08	2077	N	1722	-0-	-355	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	2015	-0-	-55	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1294	-0-	-845	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1879	-0-	-198	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1115	-0-	-187	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
	CGU 1				WELL #: 9	RRCID -> 163602	COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 8440 - 9571						
08	2263	X	2010	-0-	-253	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
09	2190	X	1646	-0-	-544	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
10	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1396	-0-	-554	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	1752	-0-	-511	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
	CGU 23				WELL #: 11	RRCID -> 164314	COMPL. DATE 07/07/1997		TOTAL DEPTH 9788		PERF. 8508 - 9630						
08	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
09	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
01	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
	CGU 10				WELL #: 12-T	RRCID -> 164328	COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 9648		PERF. 8854 - 9470						
08	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	3			N	-0-					-0-
09	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	3			N	-0-					-0-
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
12	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	3			N	-0-					-0-
01	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	3			N	-0-					-0-
	CGU 19				WELL #: 10-T	RRCID -> 164341	COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8458 - 9554						
08	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
09	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
10	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
11	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
12	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
01	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 22 WELL #: 9 RRCID -> 164447 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8645 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	3			N	-0-					-0-
01	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 8 RRCID -> 164512 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8846 - 9370

08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165068 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9530 - 9912

08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2199	3	17	9	Y	15	16	1			6
09	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2040	3	19	9	Y	17	11	1			12
10	2046	N	1935	-0-	-111	-0-	1922	3	13	9	Y	12	20	1			4
11	1980	N	1935	-0-	-45	-0-	1915	3	20	9	Y	18	16	1			6
12	2046	N	1909	-0-	-137	-0-	1898	3	11	9	Y	10	11	1			5
01	1922	N	1865	-0-	-57	-0-	1848	3	17	9	Y	15	16	1			4

CGU 18 WELL #: 12 T RRCID -> 165149 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8602 - 9626

08	744	N	630	-0-	-114	-0-	630	3			N	-0-					-0-
09	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	3			N	-0-					-0-
10	651	N	69	-0-	-582	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 8 RRCID -> 165159 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8628 - 9740

08	1922	N	800	-0-	-1122	-0-	800	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1417	-0-	-233	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3272	-0-	272	272	3272	3			N	-0-					-0-
12	2191	N	1919	-0-	-272	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 8 RRCID -> 165621 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8710 - 9820

08	3348	X	2232	-0-	-1116	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2487	-0-	-753	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
10	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
11	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
12	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2766	-0-	-396	-0-	2766	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 T RRCID -> 166134 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8396 - 9500

08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
09	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
10	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
11	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
12	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
01	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 9 WELL #: 10 RRCID -> 166146 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
09	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
10	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
11	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166253 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 166389 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 12 RRCID -> 166421 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	3			N	-0-					-0-
12	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
01	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 166870 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 9454

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LATHAM, H. L. WELL #: 2 RRCID -> 167043 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168060 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	501	-0-	-150	-0-	498	3	3	9	Y	3	3	1			3
09	570	N	466	-0-	-104	-0-	463	3	3	9	Y	3	3	1			3
10	527	N	500	-0-	-27	-0-	494	3	6	9	Y	5	3	1			5
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	498	3	3	9	Y	3	4	1			4
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	511	3	3	9	Y	3	3	1			4
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	494	3	6	9	Y	5	6	1			3

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 168563 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 9456

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 168565 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 9494

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	148	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	133	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	133	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	119	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	121	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	3	2	9	Y	2	2	1			1

CGU 28 WELL #: 9 RRCID -> 169131 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	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
08	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
09	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
10	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
11	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	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
08	465	N	416	-0-	-49	-0-	413	3	3	9	Y	3	3	1			3
09	450	N	413	-0-	-37	-0-	410	3	3	9	Y	3	3	1			3
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	446	3	6	9	Y	5	3	1			5
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	454	3	3	9	Y	3	4	1			4
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	477	3	3	9	Y	3	3	1			4
01	465	N	464	-0-	-1	-0-	458	3	6	9	Y	5	6	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
10	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
11	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
12	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3125	-0-	25	25	3125	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
08	806	N	170	-0-	-636	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
12	589	N	160	-0-	-429	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169627 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8896 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1431	3	11	9	Y	10	9	1			4
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1289	3	11	9	Y	10	7	1			7
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1385	3	10	9	Y	9	13	1			3
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1361	3	14	9	Y	13	11	1			5
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1173	3	6	9	Y	5	7	1			3
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1199	3	11	9	Y	10	10	1			3

CGU 4 WELL #: 9 RRCID -> 169628 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8274 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 T RRCID -> 169718 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8392 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
09	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
10	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	539	-0-	-1259	-0-	539	3			N	-0-					-0-
01	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 9 T RRCID -> 169783 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 11 RRCID -> 169916 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	1975	-0-	-65	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
11	2040	X	1948	-0-	-92	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
12	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3292	-0-	192	192	3292	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
GARY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	863	3	7	9	Y	6					6
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1067	3	9	9	Y	8	6	1			8
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1028	3	11	9	Y	10	8	1			10
11	840	N	747	-0-	-93	-0-	726	3	21	9	Y	19	9	1			20
12	1116	N	768	-0-	-348	-0-	762	3	6	9	Y	5	17	1			8
01	1054	N	793	-0-	-261	-0-	783	3	10	9	Y	9	12	1			5

BORDERS, E. G/U NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 169933 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 8928

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 10 RRCID -> 170107 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 9700

08	1643	X	1444	-0-	-199	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
09	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
10	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
11	1590	X	788	-0-	-802	-0-	788	3			N	-0-					-0-
12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
01	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 T RRCID -> 170186 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	372	N	3	-0-	-369	-0-	3	3			Y	-0-					2
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					2
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					2
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1432	3	18	9	Y	16					18
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	611	3	2	9	Y	2	11	1			9
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	346	3	1	9	Y	1					10

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370

08	1922	X	1288	-0-	-634	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
09	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
10	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
11	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
12	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
01	2201	X	1617	-0-	-584	-0-	1617	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674

08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
01	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
09	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	270	N	7	-0-	-263	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	713	N	8	-0-	-705	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	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
08	558	N	30	-0-	-528	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	540	N	10	-0-	-530	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	248	N	18	-0-	-230	-0-	18	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
08	3100	N	2107	-0-	-993	966	2107	3			N	-0-					-0-
09	2997	N	2031	-0-	-966	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	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
08	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176118 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 12 RRCID -> 176611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636

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

CGU 1 WELL #: 10 RRCID -> 176992 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	N	797	-0-	-1807	-0-	797	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	664	-0-	-626	-0-	664	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	939	-0-	-456	-0-	939	3			N	-0-					-0-
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
12	682	N	413	-0-	-269	-0-	413	3			N	-0-					-0-
01	930	N	150	-0-	-780	-0-	150	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3259	-0-	-89	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	2512	-0-	-698	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	788	-0-	-2529	-0-	788	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	2688	-0-	-522	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	2284	-0-	-1033	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	2030	-0-	-1225	-0-	2030	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	895	-0-	-128	-0-	895	3			N	-0-					-0-
11	960	N	833	-0-	-127	-0-	833	3			N	-0-					-0-
12	961	N	866	-0-	-95	-0-	866	3			N	-0-					-0-
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 12T RRCID -> 178268 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542

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

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
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	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
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	3			N	-0-					-0-
10	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
11	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	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
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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
08	3100	N	2754	-0-	-346	3715	2754	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2903	-0-	-97	3618	2903	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2903	-0-	-197	3421	2903	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2854	-0-	-146	3275	2854	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2974	-0-	-126	3149	2974	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2866	-0-	-234	2915	2866	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
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	936	-0-	-384	-0-	936	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	952	-0-	-412	-0-	952	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	904	-0-	-416	-0-	904	3			N	-0-					-0-
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 15 RRCID -> 178319 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718

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

CGU 22 WELL #: 13 RRCID -> 178349 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	149	-0-	-223	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	360	N	97	-0-	-263	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 10 RRCID -> 178425 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 11 RRCID -> 178427 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	114	-0-	-413	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 13 RRCID -> 178428 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 11-T RRCID -> 178451 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1599	-0-	-230	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1489	-0-	-311	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	1596	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 10 WELL #: 13 RRCID -> 178464 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	824	-0-	-646	-0-	824	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	439	-0-	-832	-0-	439	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	227	-0-	-1013	-0-	227	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 178465 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9280 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	X	1325	-0-	-101	-0-	1306	3	19	9	Y	17	129	1			52
09	1380	X	1279	-0-	-101	-0-	1236	3	43	9	Y	39					91
10	1426	X	1356	-0-	-70	-0-	1314	3	42	9	Y	38					129
11	1380	X	1058	-0-	-322	-0-	1023	3	35	9	Y	32	123	1			38
12	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1446	3	41	9	Y	37					75
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1446	3	41	9	Y	37					112

CGU 21 WELL #: 12 RRCID -> 178483 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8632 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 15 RRCID -> 178970 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 16 RRCID -> 178989 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
09	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
11	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
12	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
01	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 11 RRCID -> 179090 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
09	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3611	-0-	-140	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3732	-0-	-19	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	2836	-0-	-915	-0-	2836	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 14 RRCID -> 179210 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8464 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1177	-0-	-323	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1444	-0-	-106	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	1481	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 20 WELL #: 14 RRCID -> 179232 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
09	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
10	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
11	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
12	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
01	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 13 RRCID -> 179235 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 9610

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

CGU 14 WELL #: 13 RRCID -> 179371 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1156	-0-	-208	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1079	-0-	-181	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	933	-0-	-338	-0-	933	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	844	-0-	-266	-0-	844	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	785	-0-	-331	-0-	785	3			N	-0-					-0-
01	930	N	750	-0-	-180	-0-	750	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 13 RRCID -> 179840 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8522 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	X	1093	-0-	-1356	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
09	1920	X	1147	-0-	-773	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
10	1984	X	1206	-0-	-778	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	1178	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 12 RRCID -> 179841 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	582	-0-	-627	-0-	582	3			N	-0-					-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
10	806	N	517	-0-	-289	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	570	N	258	-0-	-312	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	806	N	451	-0-	-355	-0-	451	3			N	-0-					-0-
01	527	N	316	-0-	-211	-0-	316	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180149 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8378 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	6571	-0-	3471	11317	6571	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	4521	-0-	1521	12838	4521	3			N	-0-					-0-
10	16442	X	3604	-0-	-12838	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
11	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
01	2449	X	1416	-0-	-1033	-0-	1416	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 10 RRCID -> 181044 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8660 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 28 WELL #: 11 RRCID -> 181078 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	899	N	864	-0-	-35	-0-	864	3		N	-0-			-0-
09	1020	N	899	-0-	-121	-0-	899	3		N	-0-			-0-
10	1426	N	860	-0-	-566	-0-	860	3		N	-0-			-0-
11	840	N	675	-0-	-165	-0-	675	3		N	-0-			-0-
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3		N	-0-			-0-
01	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3		N	-0-			-0-

CGU 11 WELL #: 14 RRCID -> 181234 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A

08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181272 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CGU 17 WELL #: 12 RRCID -> 181413 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586

08	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3		N	-0-			-0-
09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3		N	-0-			-0-
10	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3		N	-0-			-0-
11	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3		N	-0-			-0-
12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3		N	-0-			-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-			-0-

CGU 5 WELL #: 8 RRCID -> 181772 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-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

08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-			-0-
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3		N	-0-			-0-
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-			-0-
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3		N	-0-			-0-
12	1395	N	1115	-0-	-280	-0-	1115	3		N	-0-			-0-
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3		N	-0-			-0-

CGU 16 WELL #: 12 RRCID -> 182606 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562

08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	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 #: 11 L RRCID -> 182778 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 13 RRCID -> 182870 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			N	-0-					-0-
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
11	660	N	493	-0-	-167	-0-	493	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	531	-0-	-492	-0-	531	3			N	-0-					-0-
01	992	N	542	-0-	-450	-0-	542	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 16 RRCID -> 183203 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
12	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 15 RRCID -> 183204 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 14 RRCID -> 184763 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1119	-0-	-81	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	822	-0-	-542	-0-	822	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1054	-0-	-206	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	837	-0-	-310	-0-	837	3			N	-0-					-0-
01	837	N	677	-0-	-160	-0-	677	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 13 RRCID -> 184764 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657

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

CGU 10 WELL #: 14 RRCID -> 185091 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	360	N	145	-0-	-215	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	341	N	209	-0-	-132	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 10 WELL #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 12 RRCID -> 185128 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
10	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
11	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 15 RRCID -> 185131 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 15 RRCID -> 185149 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 14 RRCID -> 185173 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	11247	3			N	-0-					-0-
09	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8708	3			N	-0-					-0-
10	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	9647	3			N	-0-					-0-
11	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	9337	3			N	-0-					-0-
12	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	3			N	-0-					-0-
01	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8334	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 15 RRCID -> 185186 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	958	-0-	-158	-0-	958	3			N	-0-					-0-
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 24 WELL #: 16 RRCID -> 185200 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8398 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1633	-0-	-41	-0-	1633	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 186329 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 6 WELL #: 14 RRCID -> 186552 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 9472

08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
10	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	3			N	-0-					-0-
11	570	N	427	-0-	-143	-0-	427	3			N	-0-					-0-
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 17 RRCID -> 186554 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490

08	2046	N	1678	-0-	-368	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1721	-0-	-229	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1575	-0-	-409	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	989	-0-	-631	-0-	989	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	209	-0-	-1558	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	180	-0-	-1401	-0-	180	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 13 RRCID -> 186557 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654

08	3100	N	2256	-0-	-844	4242	2256	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2195	-0-	-805	3437	2195	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2125	-0-	-975	2462	2125	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2005	-0-	-995	1467	2005	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2383	-0-	-717	750	2383	3			N	-0-					-0-
01	2949	N	2199	-0-	-750	-0-	2199	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 16 RRCID -> 186560 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553

08	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
11	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	3			N	-0-					-0-
12	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	3			N	-0-					-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 12 RRCID -> 186562 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702

08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 15 RRCID -> 186907 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	660	N	566	-0-	-94	-0-	566	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	520	-0-	-720	-0-	520	3			N	-0-					-0-
01	372	N	153	-0-	-219	-0-	153	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
08	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
09	2130	X	2063	-0-	-67	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
10	2201	X	1697	-0-	-504	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
11	2130	X	1889	-0-	-241	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
12	2201	X	1914	-0-	-287	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
01	2201	X	1817	-0-	-384	-0-	1817	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
08	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
10	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2205	-0-	-15	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2346	-0-	-41	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2146	-0-	-179	-0-	2146	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1682	-0-	-28	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1705	-0-	-341	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1596	-0-	-202	-0-	1596	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 15 RRCID -> 195005 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4328	-0-	-446	-0-	4328	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	3570	-0-	-990	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4259	-0-	-236	-0-	4259	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	3793	-0-	-407	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	2651	-0-	-1689	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	2723	-0-	-1617	-0-	2723	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
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1423	-0-	-17	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1445	-0-	-74	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1439	-0-	-80	-0-	1439	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
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
11	900	N	677	-0-	-223	-0-	677	3			N	-0-					-0-
12	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	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
08	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
09	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
10	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
11	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
12	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
01	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	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
08	3627	X	3312	-0-	-315	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
09	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
10	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
11	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
12	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3404	-0-	-223	-0-	3404	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
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	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 #: 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
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1450	-0-	-224	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1331	-0-	-139	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	314	-0-	-1360	-0-	314	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1209	-0-	-248	-0-	1209	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 17 RRCID -> 197527 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
10	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
11	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
12	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
01	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	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
08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1599	-0-	-231	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	1497	-0-	-673	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2187	-0-	-3	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	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
08	4123	X	2521	-0-	-1602	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3106	-0-	-884	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3059	-0-	-1064	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	2429	-0-	-1201	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2503	-0-	-721	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2550	-0-	-674	-0-	2550	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
08	992	N	905	-0-	-87	-0-	905	3			N	-0-					-0-
09	960	N	884	-0-	-76	-0-	884	3			N	-0-					-0-
10	961	N	739	-0-	-222	-0-	739	3			N	-0-					-0-
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
12	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	3			N	-0-					-0-
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	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
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	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
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 13 RRCID -> 198202 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	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
08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1308	-0-	-432	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1514	-0-	-470	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1591	-0-	-393	-0-	1591	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
08	3100	N	2186	-0-	-914	326	2186	3			N	-0-					-0-
09	2823	N	2497	-0-	-326	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
11	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	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
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
09	870	N	831	-0-	-39	-0-	831	3			N	-0-					-0-
10	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	3			N	-0-					-0-
11	870	N	683	-0-	-187	-0-	683	3			N	-0-					-0-
12	868	N	560	-0-	-308	-0-	560	3			N	-0-					-0-
01	868	N	566	-0-	-302	-0-	566	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
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1558	-0-	-240	-0-	1558	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
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3292	-0-	192	192	3292	3			N	-0-					-0-
01	2735	N	2543	-0-	-192	-0-	2543	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
08	2356	N	1795	-0-	-561	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
09	2520	N	1580	-0-	-940	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
10	2759	N	1985	-0-	-774	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
11	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
01	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 10 RRCID -> 200710 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8932 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1644	-0-	-247	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1721	-0-	-109	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1366	-0-	-224	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3356	-0-	256	256	3356	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 4 RRCID -> 200875 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10916	X	2322	-0-	-8594	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
09	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
10	1984	X	1265	-0-	-719	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
11	1920	X	910	-0-	-1010	-0-	910	3			N	-0-					-0-
12	1984	X	1880	-0-	-104	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
01	1984	X	1745	-0-	-239	-0-	1745	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 13 RRCID -> 201636 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	3			N	-0-					-0-
09	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	3			N	-0-					-0-
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
11	780	N	771	-0-	-9	-0-	771	3			N	-0-					-0-
12	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	3			N	-0-					-0-
01	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 17 RRCID -> 201902 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1620	-0-	-180	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1680	-0-	-149	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1626	-0-	-203	-0-	1626	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 12 RRCID -> 201923 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
09	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
10	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
11	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
12	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
01	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201932 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1096	-0-	-164	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	814	-0-	-302	-0-	814	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1071	-0-	-219	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	878	-0-	-269	-0-	878	3			N	-0-					-0-
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 16 WELL #: 13 RRCID -> 201936 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1856	-0-	-128	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201968 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
09	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
10	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
11	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
12	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
01	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	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
08	4030	X	3442	-0-	-588	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3152	-0-	-478	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3717	-0-	-3	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
11	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
12	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3456	-0-	-264	-0-	3456	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
08	2728	N	2553	-0-	-175	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	2422	-0-	-8	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2355	-0-	-187	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2138	-0-	-322	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2153	-0-	-358	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2101	-0-	-255	-0-	2101	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
08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3589	-0-	-101	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	3631	-0-	-182	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3434	-0-	-256	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3384	-0-	-429	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3378	-0-	-435	-0-	3378	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
08	3038	X	2596	-0-	-442	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
09	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
10	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
11	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	1681	-0-	-1450	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	3108	-0-	-23	-0-	3108	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
08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
10	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
01	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 10 RRCID -> 202590 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8366 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	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
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	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
08	2883	X	2441	-0-	-442	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
09	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
10	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	1622	-0-	-1168	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	1620	-0-	-1263	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	1805	-0-	-1078	-0-	1805	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
08	2108	N	2103	-0-	-5	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1705	-0-	-5	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1670	-0-	-190	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1663	-0-	-377	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1317	-0-	-357	-0-	1317	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
08	1860	N	1469	-0-	-391	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1248	-0-	-342	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1283	-0-	-391	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1342	-0-	-68	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	1136	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 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
08	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	3			N	-0-					-0-
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 14 RRCID -> 203260 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8520 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	1909	-0-	-354	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1735	-0-	-455	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	1630	-0-	-540	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	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
08	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	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
08	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
09	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
10	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
11	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
12	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
01	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	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
08	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
09	1950	X	1820	-0-	-130	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3707	-0-	607	607	3707	3			N	-0-					-0-
11	2702	X	2095	-0-	-607	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
01	2449	X	1856	-0-	-593	-0-	1856	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
08	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	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
08	465	X	47	-0-	-418	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	450	X	392	-0-	-58	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 26 WELL #: 18 RRCID -> 203634 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203648 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 4 RRCID -> 203919 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	817	3	9	9	Y	8	6	1			5
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1271	3	33	9	Y	30	17	1			18
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1127	3	4	9	Y	4	18	1			4
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1146	3	10	9	Y	9					13
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1189	3	29	9	Y	26	23	1			16
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1167	3	10	9	Y	9					25

INGRAM, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 204258 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 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
08	4588	X	4484	-0-	-104	-0-	4433	3	51	9	Y	46	72	1			28
09	4380	X	3977	-0-	-403	-0-	3879	3	98	9	Y	89	63	1			54
10	4526	X	3940	-0-	-586	-0-	3926	3	14	9	Y	13	54	1			13
11	4380	X	4207	-0-	-173	-0-	4171	3	36	9	Y	33					46
12	4495	X	3860	-0-	-635	-0-	3771	3	89	9	Y	81	77	1			50
01	4495	X	3160	-0-	-1335	-0-	3134	3	26	9	Y	24					74

CGU 26 WELL #: 19 RRCID -> 204259 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 11 RRCID -> 204307 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	967	-0-	-211	-0-	967	3			N	-0-					-0-
11	960	N	867	-0-	-93	-0-	867	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	718	-0-	-305	-0-	718	3			N	-0-					-0-
01	961	N	430	-0-	-531	-0-	430	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204490 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	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 #: 12 RRCID -> 204525 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
09	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
10	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
11	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
12	1612	X	861	-0-	-751	-0-	861	3			N	-0-					-0-
01	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 16 RRCID -> 204527 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	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
08	2325	N	1609	-0-	-716	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3565	-0-	465	465	3565	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3362	-0-	362	827	3362	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2846	-0-	-254	573	2846	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2386	-0-	-714	-0-	2386	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
08	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
09	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
10	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
11	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
01	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	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
08	2015	N	1570	-0-	-445	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1581	-0-	-309	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1562	-0-	-174	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1337	-0-	-193	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	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
08	465	N	321	-0-	-144	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
01	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	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
08	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2769	3	22	9	Y	20	16	1			8
09	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2551	3	23	9	Y	21	14	1			15
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1520	3	11	9	Y	10	22	1			3
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1306	3	14	9	Y	13	12	1			4
12	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	1286	3	7	9	Y	6	7	1			3
01	1333	N	1030	-0-	-303	-0-	1021	3	9	9	Y	8	9	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
08	3627	X	2918	-0-	-709	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	2307	-0-	-1203	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	2437	-0-	-1190	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	2552	-0-	-658	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2563	-0-	-599	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2686	-0-	-228	-0-	2686	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 11 RRCID -> 206192 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1635	-0-	-101	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	1605	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
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					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
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
12	558	N	460	-0-	-98	-0-	460	3			N	-0-					-0-
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	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
08	3999	X	3638	-0-	-361	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3323	-0-	-547	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	3538	-0-	-461	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3029	-0-	-481	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	1703	-0-	-1924	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	1688	-0-	-1939	-0-	1688	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
08	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3078	-0-	78	78	3078	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3923	-0-	823	901	3923	3			N	-0-					-0-
11	2881	N	1980	-0-	-901	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	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
08	1395	N	790	-0-	-605	-0-	790	3			N	-0-					-0-
09	900	N	655	-0-	-245	-0-	655	3			N	-0-					-0-
10	899	N	801	-0-	-98	-0-	801	3			N	-0-					-0-
11	750	N	658	-0-	-92	-0-	658	3			N	-0-					-0-
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 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
08	465	N	136	-0-	-329	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 17 RRCID -> 207849 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2777	-0-	-44	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2413	-0-	-317	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	1998	-0-	-792	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	1529	-0-	-1171	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	1486	-0-	-1304	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	1392	-0-	-1398	-0-	1392	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
08	3100	N	3491	-0-	391	4994	3491	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3192	-0-	192	5186	3192	3			N	-0-					-0-
10	8236	X	3050	-0-	-5186	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
11	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
12	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
01	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	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
08	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	3			N	-0-					-0-
09	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
10	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3229	-0-	-431	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3340	-0-	-442	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3377	-0-	-405	-0-	3377	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
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
10	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1877	-0-	-133	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1801	-0-	-276	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1199	-0-	-878	-0-	1199	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
08	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2771	-0-	-79	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2860	-0-	-178	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2724	-0-	-216	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2864	-0-	-174	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2725	-0-	-251	-0-	2725	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
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
08	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	2489	-0-	-61	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2380	-0-	-255	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
11	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
12	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
01	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 18 RRCID -> 210582 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8660 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	1039	-0-	-3518	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	566	-0-	-3844	-0-	566	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	987	-0-	-3570	-0-	987	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	428	-0-	-2962	-0-	428	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	367	-0-	-3136	-0-	367	3			N	-0-					-0-
01	1054	X	282	-0-	-772	-0-	282	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 212293 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9050 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	227	3	2	9	Y	2	4	1			1
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	208	3	6	9	Y	5	3	1			3
10	248	N	199	-0-	-49	-0-	198	3	1	9	Y	1	3	1			1
11	210	N	174	-0-	-36	-0-	173	3	1	9	Y	1					2
12	217	N	171	-0-	-46	-0-	168	3	3	9	Y	3	3	1			2
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	170	3	2	9	Y	2					4

CGU 15 WELL #: 18 RRCID -> 212424 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8442 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 17 RRCID -> 221442 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8456 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1684	-0-	-145	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	700	-0-	-1067	-0-	700	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	709	-0-	-911	-0-	709	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	697	-0-	-791	-0-	697	3			N	-0-					-0-
01	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 221450 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8980 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1982	3	23	9	Y	21	32	1			12
09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1893	3	50	9	Y	45	30	1			27
10	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2065	3	7	9	Y	6	26	1			7
11	1950	N	1888	-0-	-62	-0-	1871	3	17	9	Y	15					22
12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2076	3	47	9	Y	43	38	1			27
01	2077	N	1973	-0-	-104	-0-	1956	3	17	9	Y	15					42

CGU 12 WELL #: 14 RRCID -> 221676 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8458 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 14 WELL #: 16 RRCID -> 222051 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8408 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	1416	-0-	-1684	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	1050	-0-	-1620	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
10	2108	X	1703	-0-	-405	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
11	1680	X	1581	-0-	-99	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
12	1519	X	1343	-0-	-176	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
01	1705	X	1671	-0-	-34	-0-	1671	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 17 RRCID -> 222210 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8520 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 11 RRCID -> 222429 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8536 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 22 RRCID -> 224030 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8590 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2456	-0-	-644	712	2456	3			N	-0-					-0-
09	2868	N	2156	-0-	-712	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
10	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	1872	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 14 RRCID -> 224033 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8504 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
09	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
10	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	3			N	-0-					-0-
11	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
12	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
01	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 20 RRCID -> 224256 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 36 WELL #: 6 RRCID -> 225699 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 16 RRCID -> 225700 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8526 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	2454	-0-	-2878	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	3511	-0-	-1649	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
10	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	3			N	-0-					-0-
11	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	3			N	-0-					-0-
12	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	3			N	-0-					-0-
01	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	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
08	2573	X	2495	-0-	-78	-0-	2463	3	32	9	Y	29	44	1			18
09	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2469	3	103	9	Y	94	55	1			57
10	2511	X	2258	-0-	-253	-0-	2250	3	8	9	Y	7	56	1			8
11	2430	X	1343	-0-	-1087	-0-	1330	3	13	9	Y	12					20
12	2666	X	812	-0-	-1854	-0-	794	3	18	9	Y	16	26	1			10
01	2666	X	994	-0-	-1672	-0-	985	3	9	9	Y	8					18

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
08	3503	X	3008	-0-	-495	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	3325	-0-	-65	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3260	-0-	-243	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	3269	-0-	-61	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
12	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3147	-0-	-294	-0-	3147	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	3782	X	1689	-0-	-2093	-0-	1677	3	12	9	Y	11	21	1			11
09	3660	X	9	-0-	-3651	-0-	9	3			Y	-0-	11	1			-0-
10	3410	X	3	-0-	-3407	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					-0-
12	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					-0-
01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	2945	X	2685	-0-	-260	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2031	-0-	-819	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2806	-0-	-77	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
11	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
12	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
01	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 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
08	2542	X	2518	-0-	-24	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	2392	-0-	-68	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	2384	-0-	-158	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
11	2430	X	2061	-0-	-369	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	2252	-0-	-259	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	2045	-0-	-466	-0-	2045	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 16 RRCID -> 230883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230891 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598

08	899	N	624	-0-	-275	-0-	624	3			N	-0-					-0-
09	750	N	606	-0-	-144	-0-	606	3			N	-0-					-0-
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
11	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	3			N	-0-					-0-
12	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	3			N	-0-					-0-
01	744	N	575	-0-	-169	-0-	575	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 17 RRCID -> 232632 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399

08	5456	X	4231	-0-	-1225	-0-	4231	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	2402	-0-	-2878	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	4117	-0-	-1339	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	3446	-0-	-1834	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	2848	-0-	-1430	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	2662	-0-	-1554	-0-	2662	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 19 RRCID -> 233700 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 9276

08	3100	N	2525	-0-	-575	3732	2525	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2419	-0-	-581	3151	2419	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2236	-0-	-864	2287	2236	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2367	-0-	-633	1654	2367	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2409	-0-	-691	963	2409	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2277	-0-	-823	140	2277	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 20 RRCID -> 233835 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278

08	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
09	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	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 #: 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
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	1158	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 19 RRCID -> 234395 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8588 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
09	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
10	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	3			N	-0-					-0-
11	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	3			N	-0-					-0-
12	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
01	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 15 RRCID -> 234515 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8741 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
09	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
10	2077	X	1579	-0-	-498	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
11	2010	X	1310	-0-	-700	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
12	2077	X	1387	-0-	-690	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
01	2077	X	1443	-0-	-634	-0-	1443	3			N	-0-					-0-

WALTON, MARY WELL #: 7 RRCID -> 234672 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8830 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	175	3	2	9	Y	2	3	1			1
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	164	3	4	9	Y	4	3	1			2
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	155	3	1	9	Y	1	2	1			1
11	180	N	139	-0-	-41	-0-	138	3	1	9	Y	1					2
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	197	3	4	9	Y	4	3	1			3
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	3	1	9	Y	1					4

CGU 13 WELL #: 16 RRCID -> 234702 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8344 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
09	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
10	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
11	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
12	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
01	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 17 RRCID -> 234708 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8310 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2654	-0-	-446	5556	2654	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2603	-0-	-397	5159	2603	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2712	-0-	-388	4771	2712	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2713	-0-	-287	4484	2713	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2787	-0-	-313	4171	2787	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2788	-0-	-312	3859	2788	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 13 RRCID -> 234881 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8624 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	3			N	-0-					-0-
10	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
11	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
12	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
01	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3			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 #: 17 RRCID -> 234884 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8430 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 20 RRCID -> 235314 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8526 - 9680

08	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	4376	-0-	-274	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	3855	-0-	-950	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	3557	-0-	-1093	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	2903	-0-	-1902	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	3799	-0-	-1006	-0-	3799	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 18 RRCID -> 235401 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 9424

08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
10	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	3			N	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548

08	3100	N	2197	-0-	-903	372	2197	3			N	-0-					-0-
09	2657	N	2285	-0-	-372	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
10	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	1457	-0-	-899	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	1187	-0-	-1231	-0-	1187	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235531 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400

08	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
09	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
10	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
11	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
12	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
01	1457	X	589	-0-	-868	-0-	589	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786

08	4557	X	3747	-0-	-810	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
09	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	3			N	-0-					-0-
10	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
11	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
12	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	4400	-0-	-64	-0-	4400	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 16 RRCID -> 236122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 9656

08	5673	X	3324	-0-	-2349	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3217	-0-	-863	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
10	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	3182	-0-	-28	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
12	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
01	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 1 WELL #: 18 RRCID -> 236526 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	1743	-0-	-985	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	1794	-0-	-786	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	1893	-0-	-773	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
11	2580	X	1207	-0-	-1373	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
12	1891	X	1438	-0-	-453	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
01	1891	X	586	-0-	-1305	-0-	586	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 10H RRCID -> 236539 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 11222

M O			ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		1312		1312	-0-	1312	1312	1289	3	23	9	Y	21					75
09	T. A.		-0-		-0-	-0-	-0-	1312					Y	-0-					75
10	T. A.		3177		3177	-0-	3177	4489	3156	3	21	9	Y	19					94
11	7222	X	2733		-4489	-0-	-4489	-0-	2630	3	103	9	Y	94	100	1			88
12	2214	X	2214		-0-	-0-	-0-	-0-	2207	3	7	9	Y	6					94
01	3162	X	1828		-1334	-0-	-1334	-0-	1772	3	56	9	Y	51					145

CGU 10 WELL #: 19 RRCID -> 237154 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2618	-0-	-358	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2939	-0-	-181	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2673	-0-	-551	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2654	-0-	-466	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2837	-0-	-201	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2500	-0-	-538	-0-	2500	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 15 RRCID -> 237156 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	2846	-0-	-754	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3656	-0-	-64	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3335	-0-	-325	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3660	-0-	-122	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3293	-0-	-489	-0-	3293	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 16 RRCID -> 237559 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1821	-0-	-70	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1760	-0-	-40	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1785	-0-	-44	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 19 RRCID -> 237602 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3493	-0-	493	493	3493	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2996	-0-	-104	389	2996	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2817	-0-	-183	206	2817	3			N	-0-					-0-
12	3103	X	2897	-0-	-206	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
01	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 16 RRCID -> 237617 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	4529	-0-	-214	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	4145	-0-	-445	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
10	4743	X	4324	-0-	-419	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	4127	-0-	-463	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4027	-0-	-716	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	3642	-0-	-884	-0-	3642	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 3 WELL #: 14 RRCID -> 237748 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	3593	-0-	-964	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	4182	-0-	-228	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	4153	-0-	-404	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	4007	-0-	-133	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	4045	-0-	-264	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	4019	-0-	-290	-0-	4019	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 237751 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8344 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 19 RRCID -> 237775 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8352 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	4027	-0-	-263	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	3512	-0-	-921	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	2973	-0-	-1317	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	2865	-0-	-1568	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	2712	-0-	-1721	-0-	2712	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
08	5332	X	4486	-0-	-846	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	4614	-0-	-546	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	3768	-0-	-1533	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	4319	-0-	-811	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	4258	-0-	-1043	-0-	4258	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	2153	-0-	-2621	-0-	2153	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-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
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	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
08	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
09	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
08	3162	X	1932	-0-	-1230	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2228	-0-	-832	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	1585	-0-	-1236	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
11	2250	X	1553	-0-	-697	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
12	2294	X	1714	-0-	-580	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
01	2294	X	1635	-0-	-659	-0-	1635	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239175 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 17 RRCID -> 239420 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 16 RRCID -> 239464 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2485	-0-	-801	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2352	-0-	-588	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
10	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
12	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2780	-0-	-165	-0-	2780	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 19 RRCID -> 239808 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8416 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2719	-0-	-381	1708	2719	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2303	-0-	-697	1011	2303	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2284	-0-	-816	195	2284	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	1979	-0-	-541	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2202	-0-	-185	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	2205	-0-	-89	-0-	2205	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 239996 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8360 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240036 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240040 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8338 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240161 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8621 - 9444

08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	240	N	104	-0-	-136	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	150	N	28	-0-	-122	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241946 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9322

08	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2630	-0-	-340	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	1109	-0-	-1960	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2759	-0-	-391	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	2091	-0-	-1164	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	1555	-0-	-1700	-0-	1555	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241982 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8432 - 9302

08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 15 RRCID -> 241984 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8716 - 9830

08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 242762 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8748 - 9604

08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	1643	N	126	-0-	-1517	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	157	-0-	-1548	-0-	157	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 7 RRCID -> 242763 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 9379

08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
08	1364	N	1215	-0-	-149	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243135 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8538 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2509	-0-	-591	3169	2509	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3077	-0-	77	3246	3077	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3157	-0-	57	3303	3157	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3006	-0-	6	3309	3006	3			N	-0-					-0-
12	6464	X	3155	-0-	-3309	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
01	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	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
08	279	N	179	-0-	-100	-0-	177	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	313	3	2	9	Y	2	1	1			2
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	257	3	2	9	Y	2	3	1			1
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	245	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	341	N	256	-0-	-85	-0-	255	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	252	3	2	9	Y	2	2	1			1

CGU 9 WELL #: 15 RRCID -> 243180 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666	N	2504	-0-	-162	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	2421	-0-	-159	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2466	-0-	-45	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
11	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
12	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
01	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	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
08	2015	N	1728	-0-	-287	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1678	-0-	-242	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1578	-0-	-158	-0-	1578	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
08	1953	X	1885	-0-	-68	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1546	-0-	-224	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1548	-0-	-188	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1383	-0-	-447	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1367	-0-	-245	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1270	-0-	-280	-0-	1270	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
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	334	3	4	9	Y	4	35	1			14
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	393	3	13	9	Y	12					26
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	499	3	17	9	Y	15					41
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	439	3	15	9	Y	14	39	1			16
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	452	3	12	9	Y	11					27
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	453	3	13	9	Y	12					39

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 8 RRCID -> 244709 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9042 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	1156	3	35	9	Y	32					143
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1242	3	29	9	Y	26					169
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1218	3	52	9	Y	47					216
11	1140	N	1031	-0-	-109	-0-	1024	3	7	9	Y	6	179	1			43
12	1302	N	505	-0-	-797	-0-	493	3	12	9	Y	11					54
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1450	3	17	9	Y	15					69

CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1190	-0-	-360	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	855	-0-	-285	-0-	855	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1049	-0-	-129	-0-	1049	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	4928	-0-	-249	-0-	4926	3	2	9	N	2	61	1			39
*09	4950	X	4774	-0-	-176	-0-	4710	3	64	9	N	58	60	1			37
*10	5115	X	4812	-0-	-303	-0-	4812	3			N	-0-					37
*11	4890	X	4563	-0-	-327	-0-	4530	3	33	9	N	30					67
*12	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					67
*01	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					67

CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1177	-0-	-156	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1100	-0-	-233	-0-	1100	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

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

MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2375	-0-	-105	-0-	2356	3	19	9	Y	17	18	1			7
09	2400	N	2204	-0-	-196	-0-	2184	3	20	9	Y	18	12	1			13
10	2418	N	2282	-0-	-136	-0-	2265	3	17	9	Y	15	23	1			5
11	2310	N	2165	-0-	-145	-0-	2143	3	22	9	Y	20	18	1			7
12	2263	N	2204	-0-	-59	-0-	2192	3	12	9	Y	11	12	1			6
01	2294	N	2179	-0-	-115	-0-	2159	3	20	9	Y	18	19	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3224	3	25	9	Y	23	24	1			9
09	2940	X	2935	-0-	-5	-0-	2909	3	26	9	Y	24	16	1			17
10	3038	X	2300	-0-	-738	-0-	2283	3	17	9	Y	15	27	1			5
11	2940	X	2454	-0-	-486	-0-	2428	3	26	9	Y	24	21	1			8
12	3038	X	2366	-0-	-672	-0-	2353	3	13	9	Y	12	14	1			6
01	3038	X	1332	-0-	-1706	-0-	1321	3	11	9	Y	10	13	1			3

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
08	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
09	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
10	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
11	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
12	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
01	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	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
08	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	199	-0-	-971	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	965	-0-	-58	-0-	965	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	982	-0-	-458	-0-	982	3			N	-0-					-0-
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
01	961	N	846	-0-	-115	-0-	846	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
08	1829	N	1003	-0-	-826	-0-	994	3	9	9	Y	8	9	1			3
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1440	3	11	9	Y	10	6	1			7
10	1302	N	861	-0-	-441	-0-	854	3	7	9	Y	6	11	1			2
11	960	N	653	-0-	-307	-0-	646	3	7	9	Y	6	6	1			2
12	1488	N	240	-0-	-1248	-0-	238	3	2	9	Y	2	3	1			1
01	868	N	212	-0-	-656	-0-	210	3	2	9	Y	2	2	1			1

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
08	2697	N	2614	-0-	-83	-0-	2594	3	20	9	Y	18	20	1			7
09	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2487	3	22	9	Y	20	13	1			14
10	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2787	3	19	9	Y	17	26	1			5
11	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2793	3	31	9	Y	28	24	1			9
12	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2913	3	17	9	Y	15	16	1			8
01	2790	N	2518	-0-	-272	-0-	2495	3	23	9	Y	21	23	1			6

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
08	4743	X	4129	-0-	-614	-0-	4129	3			N	-0-					-0-
09	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	3887	-0-	-608	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
11	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4076	-0-	-605	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	4435	-0-	-246	-0-	4435	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
08	2387	N	673	-0-	-1714	-0-	667	3	6	9	Y	5	9	1			2
09	2280	N	1526	-0-	-754	-0-	1514	3	12	9	Y	11	5	1			8
10	1860	N	968	-0-	-892	-0-	961	3	7	9	Y	6	12	1			2
11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1807	3	20	9	Y	18	14	1			6
12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2543	3	14	9	Y	13	12	1			7
01	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2492	3	23	9	Y	21	22	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 246397 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
09	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	829	-0-	-380	-0-	829	3			N	-0-					-0-
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 13 RRCID -> 246428 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847

08	3100	N	1381	-0-	-1719	1159	1381	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	1241	-0-	-1159	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1032	-0-	-318	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	149	-0-	-1122	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 246462 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614

08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 18 RRCID -> 246713 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8574 - 9658

08	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	1481	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 246739 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 9510

08	1674	N	1170	-0-	-504	-0-	1161	3	9	9	Y	8	10	1			8
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1720	3	13	9	Y	12	8	1			12
10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1651	3	19	9	Y	17	12	1			17
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1394	3	11	9	Y	10	15	1			12
12	1705	N	1417	-0-	-288	-0-	1406	3	11	9	Y	10	10	1			12
01	1674	N	1053	-0-	-621	-0-	1042	3	11	9	Y	10	16	1			6

CGU 17 WELL #: 24 RRCID -> 246788 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650

08	3906	X	3848	-0-	-58	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3217	-0-	-473	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	2320	-0-	-1586	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	2155	-0-	-1625	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	1832	-0-	-2074	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	1498	-0-	-2346	-0-	1498	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246976 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8900 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1641	-0-	-312	-0-	1641	3			Y	-0-					9
09	2220	N	1838	-0-	-382	-0-	1837	3	1	9	Y	1					10
10	1705	N	1295	-0-	-410	-0-	1263	3	32	9	Y	29					39
11	3000	N	8596	-0-	5596	5596	8562	3	34	9	Y	31					70
12	3100	N	1902	-0-	-1198	4398	1898	3	4	9	Y	4	42	1			32
01	3100	N	930	-0-	-2170	2228	927	3	3	9	Y	3					35

CGU 8 WELL #: 13R RRCID -> 247320 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8594 - 9458

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 16 RRCID -> 247986 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8396 - 9615

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 16R RRCID -> 248203 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605

08	2449	N	2115	-0-	-334	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1950	-0-	-96	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1835	-0-	-205	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1913	-0-	-257	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	1919	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 15 RRCID -> 248288 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620

08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	2009	-0-	-61	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1986	-0-	-84	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	2068	-0-	-9	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1983	-0-	-156	-0-	1983	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 7 RRCID -> 249355 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 9355

08	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2240	3	1	9	N	1	31	1			20
*09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2164	3	29	9	N	26	29	1			17
*10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					17
*11	2160	N	1286	-0-	-874	-0-	1277	3	9	9	N	8					25
*12	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					25
*01	2232	N	2106	-0-	-126	-0-	2093	3	13	9	N	12					37

KYLE, J. R. -A- WELL #: 14 RRCID -> 250061 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8880 - 9204

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MARSHALL, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 250281 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8790 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	236	3	3	9	Y	3	14	1			7
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	238	3	8	9	Y	7					14
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	224	3	7	9	Y	6					20
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	230	3	8	9	Y	7	19	1			8
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	437	3	11	9	Y	10					18
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	636	3	18	9	Y	16					34

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
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 16 RRCID -> 250718 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3309	-0-	-845	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	2758	-0-	-1172	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3920	-0-	-141	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3132	-0-	-738	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3677	-0-	-322	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	2917	-0-	-989	-0-	2917	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264

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

CGU 7 WELL #: 18 RRCID -> 251253 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 9558

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

CGU 5 WELL #: 12 RRCID -> 251503 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1713	-0-	-87	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1714	-0-	-84	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1600	-0-	-170	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1230	-0-	-537	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1572	-0-	-133	-0-	1572	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	3			N	-0-					-0-
09	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	3			N	-0-					-0-
10	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	3			N	-0-					-0-
11	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
12	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	3			N	-0-					-0-
01	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
09	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
10	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
11	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
12	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
01	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 14 RRCID -> 251588 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2360	-0-	-740	1736	2360	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2039	-0-	-961	775	2039	3			N	-0-					-0-
10	2924	N	2149	-0-	-775	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	1821	-0-	-369	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1556	-0-	-552	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	2094	-0-	-45	-0-	2094	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
08	3472	X	2988	-0-	-484	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2609	-0-	-571	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	2318	-0-	-968	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2416	-0-	-734	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	2248	-0-	-1007	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2131	-0-	-845	-0-	2131	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
08	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	310	N	161	-0-	-149	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251775 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10671 PERF. 9412 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	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
08	3100	N	3504	-0-	404	972	3504	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2892	-0-	-108	864	2892	3			N	-0-					-0-
10	4116	X	3252	-0-	-864	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
11	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
12	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
01	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	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
08	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
09	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	3728	-0-	-550	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	3017	-0-	-1123	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	3738	-0-	-540	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
01	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
08	2480	X	2186	-0-	-294	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
09	2370	X	1960	-0-	-410	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
10	2449	X	2133	-0-	-316	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	2035	-0-	-95	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1479	-0-	-660	-0-	1479	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 13 RRCID -> 252830 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8570 - 9274

08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	3			N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253376 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 11600

08	5301	X	4941	-0-	-360	-0-	4907	3	34	9	Y	31	13	1			32
09	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5553	3	45	9	Y	41	33	1			40
10	5208	X	4596	-0-	-612	-0-	4545	3	51	9	Y	46	40	1			46
11	4920	X	3931	-0-	-989	-0-	3900	3	31	9	Y	28	41	1			33
12	5301	X	4121	-0-	-1180	-0-	4089	3	32	9	Y	29	28	1			34
01	5301	X	3549	-0-	-1752	-0-	3510	3	39	9	Y	35	49	1			20

CGU 8 WELL #: 14 RRCID -> 253476 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 8572 - 9466

08	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
10	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
11	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
12	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
01	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 12 RRCID -> 253534 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 9369

08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
09	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3			N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
01	496	N	298	-0-	-198	-0-	298	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 5H RRCID -> 253788 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223

08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	36					36
12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					36
*01	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2411	3	15	9	N	14					50

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254411 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 9898

08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	418	3	3	9	Y	3	1	1			2
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	635	3	4	9	Y	4	5	1			1
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	604	3	7	9	Y	6	5	1			2
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	481	3	2	9	Y	2	3	1			1
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	665	3	7	9	Y	6	5	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 15 RRCID -> 254553 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	797	-0-	-1423	-0-	797	3			N	-0-					-0-
10	806	N	451	-0-	-355	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1376	-0-	-514	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
12	837	N	368	-0-	-469	-0-	368	3			N	-0-					-0-
01	465	N	357	-0-	-108	-0-	357	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 254642 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

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

MARKEY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254650 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8720 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1821	3	13	9	Y	12	13	1			5
09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1795	3	17	9	Y	15	9	1			11
10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1934	3	13	9	Y	12	19	1			4
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1744	3	19	9	Y	17	15	1			6
12	1705	N	1578	-0-	-127	-0-	1569	3	9	9	Y	8	10	1			4
01	1705	N	1060	-0-	-645	-0-	1049	3	11	9	Y	10	11	1			3

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 254688 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9006 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1019	-0-	-159	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	994	-0-	-146	-0-	994	3			N	-0-					-0-
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	923	-0-	-100	-0-	923	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	965	-0-	-368	-0-	965	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 21 RRCID -> 254868 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1655	-0-	-295	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
01	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 7 RRCID -> 254873 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	94	3	1	9	Y	1	2	1			1
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	163	3	2	9	Y	2					2
12	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	3			Y	-0-	2	1			-0-
01	124	N	67	-0-	-57	-0-	66	3	1	9	Y	1					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 14 WELL #: 20 RRCID -> 254941 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	1991	-0-	-985	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
09	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
10	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
11	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2794	-0-	-151	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2761	-0-	-184	-0-	2761	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255042 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9182 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3196	-0-	96	7436	3196	3			N	-0-					-0-
09	10439	X	3003	-0-	-7436	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2917	-0-	-152	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2788	-0-	-182	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2777	-0-	-292	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2711	-0-	-358	-0-	2711	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 18 RRCID -> 255043 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8789 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2893	-0-	-393	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2658	-0-	-342	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2635	-0-	-496	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2411	-0-	-619	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	1950	-0-	-1181	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	852	-0-	-2031	-0-	852	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 23 RRCID -> 255087 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8636 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	3			N	-0-					-0-
09	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
10	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
11	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3788	-0-	-149	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
01	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 22 RRCID -> 255346 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8766 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	2270	-0-	-1240	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	3490	-0-	-664	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	2515	-0-	-1505	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	3901	-0-	-253	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	2523	-0-	-980	-0-	2523	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 17 RRCID -> 255368 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	1782	-0-	-388	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
09	2100	X	1565	-0-	-535	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
10	2077	X	1925	-0-	-152	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
11	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
12	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
01	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 20 RRCID -> 255369 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	822	-0-	-945	-0-	822	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	775	-0-	-305	-0-	775	3			N	-0-					-0-
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
11	810	N	689	-0-	-121	-0-	689	3			N	-0-					-0-
12	806	N	584	-0-	-222	-0-	584	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	963	-0-	-91	-0-	963	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 16 WELL #: 20 RRCID -> 255417 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 13 RRCID -> 255441 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	2470	-0-	-1622	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	2223	-0-	-1737	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	1854	-0-	-688	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	1541	-0-	-919	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	1911	-0-	-631	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	1874	-0-	-606	-0-	1874	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
08	6169	X	4141	-0-	-2028	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	3381	-0-	-2259	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
10	5828	X	4143	-0-	-1685	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	3069	-0-	-1941	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
12	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3830	-0-	-324	-0-	3830	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
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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
08	8804	X	8459	-0-	-345	-0-	8398	3	61	9	Y	55	56	1			56
09	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8163	3	65	9	Y	59	57	1			58
10	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	9175	3	102	9	Y	93	58	1			93
11	8520	X	6104	-0-	-2416	-0-	6056	3	48	9	Y	44	83	1			54
12	8804	X	4704	-0-	-4100	-0-	4668	3	36	9	Y	33	46	1			41
01	8804	X	7267	-0-	-1537	-0-	7192	3	75	9	Y	68	70	1			39

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
08	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
09	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
10	1829	X	1681	-0-	-148	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	928	-0-	-842	-0-	928	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	978	-0-	-851	-0-	978	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1188	-0-	-486	-0-	1188	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
08	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	954	-0-	-306	-0-	954	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	976	-0-	-171	-0-	976	3			N	-0-					-0-
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

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
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 13 RRCID -> 256395 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	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
08	5487	X	5031	-0-	-456	-0-	4995	3	36	9	Y	33	32	1			34
09	5310	X	4584	-0-	-726	-0-	4580	3	4	9	Y	4	34	1			4
10	5487	X	987	-0-	-4500	-0-	972	3	15	9	Y	14	4	1			14
11	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-	13	1			1
12	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*01	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1611	-0-	-159	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	1671	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
08	3968	X	3301	-0-	-667	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	2638	-0-	-1202	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3583	-0-	-75	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
11	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
12	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3044	-0-	-552	-0-	3044	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
08	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3599	-0-	-241	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	3625	-0-	-157	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3544	-0-	-326	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3703	-0-	-296	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	2963	-0-	-1036	-0-	2963	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
08	2534	N	2425	-0-	-109	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
09	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
10	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
12	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	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 #: 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
08	1116	N	667	-0-	-449	-0-	661	3	6	9	Y	5	6	1			2
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	977	3	9	9	Y	8	4	1			6
10	837	N	625	-0-	-212	-0-	622	3	3	9	Y	3	8	1			1
11	660	N	656	-0-	-4	-0-	648	3	8	9	Y	7	6	1			2
12	1023	N	806	-0-	-217	-0-	802	3	4	9	Y	4	4	1			2
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	747	3	8	9	Y	7	7	1			2

CGU 12 WELL #: 17 RRCID -> 256918 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669

08	2015	N	1745	-0-	-270	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1403	-0-	-427	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1087	-0-	-773	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
12	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
01	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 19 RRCID -> 257265 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 8632 - 9558

08	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
09	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
10	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
11	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
12	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	2535	-0-	-224	-0-	2535	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257272 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 9200

08	310	N	40	-0-	-270	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	341	N	191	-0-	-150	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 21 RRCID -> 257375 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636

08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2068	-0-	-71	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1951	-0-	-126	-0-	1951	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257412 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417

08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	3	1	9	Y	1					1
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	57	3	1	9	Y	1					1
12	3100	N	4449	-0-	1349	1349	4414	3	35	9	Y	32	1	1			32
01	3100	N	2794	-0-	-306	1043	2763	3	31	9	Y	28	44	1			16

CGU 5 WELL #: 19 RRCID -> 257414 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708

08	1829	N	1014	-0-	-815	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1456	-0-	-254	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1386	-0-	-133	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1218	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 1 WELL #: 14 RRCID -> 257416 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	2770	-0-	-671	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	2899	-0-	-431	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	2468	-0-	-973	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2636	-0-	-514	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2777	-0-	-447	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2484	-0-	-523	-0-	2484	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 22 RRCID -> 257420 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 9518

08	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
09	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
10	1922	X	1503	-0-	-419	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
11	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1839	-0-	-83	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 25 RRCID -> 257574 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 9678

08	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	3846	-0-	-114	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	4321	-0-	-81	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
11	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
12	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	4305	-0-	-4	-0-	4305	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 23H RRCID -> 257816 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934

08	7657	X	7148	-0-	-509	-0-	7148	3			N	-0-					-0-
09	7230	X	6953	-0-	-277	-0-	6953	3			N	-0-					-0-
10	7471	X	7081	-0-	-390	-0-	7081	3			N	-0-					-0-
11	6960	X	6626	-0-	-334	-0-	6626	3			N	-0-					-0-
12	7192	X	6875	-0-	-317	-0-	6875	3			N	-0-					-0-
01	7192	X	6042	-0-	-1150	-0-	6042	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 17 RRCID -> 257851 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 9685

08	4216	X	4187	-0-	-29	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3966	-0-	-114	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	4155	-0-	-123	-0-	4155	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	3791	-0-	-349	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	3738	-0-	-540	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	2806	-0-	-1379	-0-	2806	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 21R RRCID -> 259249 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8961 - 9926

08	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
10	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
11	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259564 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436

08	3968	X	493	-0-	-3475	-0-	493	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	459	-0-	-2241	-0-	459	3			N	-0-					-0-
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
11	1080	X	14	-0-	-1066	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 7 WELL #: 20 RRCID -> 259659 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
10	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
11	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
12	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
01	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 21 RRCID -> 259662 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 9742

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 8 WELL #: 22 RRCID -> 259749 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700

08	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
09	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
10	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
11	1770	X	1244	-0-	-526	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
12	1829	X	781	-0-	-1048	-0-	781	3			N	-0-					-0-
01	1829	X	369	-0-	-1460	-0-	369	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 14 RRCID -> 260799 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 9628

08	2573	X	2492	-0-	-81	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	2350	-0-	-320	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2255	-0-	-752	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2144	-0-	-766	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2511	-0-	-496	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	2186	-0-	-294	-0-	2186	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 18 RRCID -> 260800 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8576 - 9814

08	3224	X	3205	-0-	-19	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	3022	-0-	-98	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	3169	-0-	-86	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2889	-0-	-261	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	2948	-0-	-307	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2888	-0-	-305	-0-	2888	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 18 RRCID -> 260833 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8406 - 9620

08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
11	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 260951 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256

08	3999	X	3928	-0-	-71	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3241	-0-	-599	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	3429	-0-	-787	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	3481	-0-	-599	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	3613	-0-	-603	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	1195	-0-	-2742	-0-	1195	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 31 WELL #: 17 RRCID -> 261478 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
09	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
10	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
11	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
12	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
01	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 263829 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 24 RRCID -> 263843 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8390 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3499	-0-	-159	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
09	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3234	-0-	-610	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	2999	-0-	-721	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	1624	-0-	-2220	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	174	-0-	-3453	-0-	174	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 263847 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2343	-0-	-881	-0-	2325	3	18	9	Y	16	17	1			6
09	2820	X	2182	-0-	-638	-0-	2161	3	21	9	Y	19	12	1			13
10	2914	X	1753	-0-	-1161	-0-	1741	3	12	9	Y	11	21	1			3
11	2280	X	1013	-0-	-1267	-0-	1002	3	11	9	Y	10	10	1			3
12	2356	X	1769	-0-	-587	-0-	1758	3	11	9	Y	10	8	1			5
01	2356	X	1967	-0-	-389	-0-	1948	3	19	9	Y	17	17	1			5

CGU 33 WELL #: 14 RRCID -> 263855 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8525 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1637	-0-	-471	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1694	-0-	-135	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	1647	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263945 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9691 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7254	X	3720	-0-	-3534	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
09	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	3			N	-0-					-0-
10	6355	X	6313	-0-	-42	-0-	6313	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	5940	-0-	-90	-0-	5940	3			N	-0-					-0-
12	6603	X	6066	-0-	-537	-0-	6066	3			N	-0-					-0-
01	6603	X	5955	-0-	-648	-0-	5955	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 17 RRCID -> 263948 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8512 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2280	-0-	-231	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	2160	-0-	-150	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2044	-0-	-95	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	1316	-0-	-904	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1461	-0-	-771	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1587	-0-	-459	-0-	1587	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 #: 5H RRCID -> 263949 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9918 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3777	-0-	-284	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	3629	-0-	-271	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3591	-0-	-439	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3433	-0-	-467	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3499	-0-	-407	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	2187	-0-	-1595	-0-	2187	3			N	-0-					-0-

S. GARY WELL #: 3H RRCID -> 263965 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 9440 PERF.10165 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	2920	-0-	-614	-0-	2811	3	109	9	Y	99	93	1			101
09	3330	X	3126	-0-	-204	-0-	3007	3	119	9	Y	108	102	1			107
10	3348	X	3070	-0-	-278	-0-	3055	3	15	9	Y	14	107	1			14
11	3210	X	2818	-0-	-392	-0-	2701	3	117	9	Y	106	13	1			107
12	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3608	3	124	9	Y	113	91	1			129
01	3224	X	2244	-0-	-980	-0-	2153	3	91	9	Y	83	165	1			47

S. GARY WELL #: 4H RRCID -> 264512 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9730 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	171336	X	11386	-0-	-159950	-0-	11386	3			N	-0-					-0-
09	36840	X	10617	-0-	-26223	-0-	10617	3			N	-0-					-0-
10	38068	X	10795	-0-	-27273	-0-	10795	3			N	-0-					-0-
11	12240	X	10487	-0-	-1753	-0-	10487	3			N	-0-					-0-
12	12183	X	9816	-0-	-2367	-0-	9816	3			N	-0-					-0-
01	11377	X	9824	-0-	-1553	-0-	9824	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND INC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264757 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9931 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9145	X	8024	-0-	-1121	-0-	8024	3			N	-0-					-0-
09	8850	X	7429	-0-	-1421	-0-	7429	3			N	-0-					-0-
10	9145	X	8511	-0-	-634	-0-	8511	3			N	-0-					-0-
11	8580	X	7889	-0-	-691	-0-	7889	3			N	-0-					-0-
12	8587	X	8042	-0-	-545	-0-	8042	3			N	-0-					-0-
01	8525	X	7729	-0-	-796	-0-	7729	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 20 RRCID -> 265192 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
09	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
11	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
12	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
01	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 23 RRCID -> 265534 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
09	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3018	-0-	-671	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	3127	-0-	-443	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3282	-0-	-407	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3199	-0-	-490	-0-	3199	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 21 RRCID -> 265545 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			N	-0-					-0-
09	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
10	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
11	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
12	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080

08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3391	-0-	391	391	3391	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4401	-0-	1301	1692	4401	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4907	-0-	1807	3499	4907	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 265938 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9461 PERF.10022 - 11882

08	6727	X	6365	-0-	-362	-0-	6320	3	45	9	Y	41	39	1			42
09	6510	X	6076	-0-	-434	-0-	6028	3	48	9	Y	44	43	1			43
10	6727	X	6370	-0-	-357	-0-	6300	3	70	9	Y	64	43	1			64
11	6210	X	5973	-0-	-237	-0-	5926	3	47	9	Y	43	57	1			50
12	6417	X	5942	-0-	-475	-0-	5897	3	45	9	Y	41	42	1			49
01	6355	X	4376	-0-	-1979	-0-	4328	3	48	9	Y	44	68	1			25

FROST GILLASPY WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 11611

08	7130	X	6927	-0-	-203	-0-	6925	3	2	9	N	2	69	1			44
*09	6960	X	6724	-0-	-236	-0-	6634	3	90	9	N	82	74	1			52
*10	7192	X	6746	-0-	-446	-0-	6746	3			N	-0-					52
*11	6960	X	6432	-0-	-528	-0-	6386	3	46	9	N	42					94
*12	7006	X	6662	-0-	-344	-0-	6662	3			N	-0-					94
*01	7006	X	6102	-0-	-904	-0-	6065	3	37	9	N	34					128

LATHAM, H.L. WELL #: 5H RRCID -> 266829 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9880 - 11434

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	6	3	3	9	N	3					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
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-

LATHAM, H.L. WELL #: 6H RRCID -> 266965 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9665 - 11368

08	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3549	3	25	9	Y	23	19	1			23
09	3210	X	2474	-0-	-736	-0-	2474	3			Y	-0-	23	1			-0-
10	3317	X	2626	-0-	-691	-0-	2594	3	32	9	Y	29					29
11	3210	X	2141	-0-	-1069	-0-	2124	3	17	9	Y	15	26	1			18
12	3317	X	3081	-0-	-236	-0-	3057	3	24	9	Y	22	16	1			24
01	3317	X	1742	-0-	-1575	-0-	1727	3	15	9	Y	14	30	1			8

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
08	9021	X	4330	-0-	-4691	-0-	4329	3	1	9	Y	1					19
09	8730	X	6066	-0-	-2664	-0-	6062	3	4	9	Y	4					23
10	9021	X	7712	-0-	-1309	-0-	7695	3	17	9	Y	15					38
11	7530	X	6106	-0-	-1424	-0-	6030	3	76	9	Y	69					107
12	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7770	3	17	9	Y	15	64	1			58
01	7719	X	6652	-0-	-1067	-0-	6630	3	22	9	Y	20					78

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
08	6200	X	4388	-0-	-1812	-0-	4387	3	1	9	Y	1					32
09	6000	X	4183	-0-	-1817	-0-	4181	3	2	9	Y	2					34
10	6200	X	5486	-0-	-714	-0-	5474	3	12	9	Y	11					45
11	5670	X	5405	-0-	-265	-0-	5338	3	67	9	Y	61					106
12	5859	X	4236	-0-	-1623	-0-	4226	3	10	9	Y	9	64	1			51
01	5487	X	5289	-0-	-198	-0-	5272	3	17	9	Y	15					66

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
08	25327	X	22179	-0-	-3148	-0-	22179	3			N	-0-					-0-
09	24030	X	21353	-0-	-2677	-0-	21353	3			N	-0-					-0-
10	23901	X	20227	-0-	-3674	-0-	20227	3			N	-0-					-0-
11	23130	X	19611	-0-	-3519	-0-	19611	3			N	-0-					-0-
12	22971	X	22935	-0-	-36	-0-	22935	3			N	-0-					-0-
01	23437	X	23437	-0-	-0-	-0-	23437	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
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					121
09	270	N	125	-0-	-145	-0-	125	3			N	-0-					121
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					121
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					121
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					121
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					108
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					108
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					108
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					108
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					108
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 078082 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9649 - 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
08	868	N	672	-0-	-196	-0-	658	2	14	9	Y	13					39
09	630	N	342	-0-	-288	-0-	339	2	3	9	Y	3					42
10	558	N	210	-0-	-348	-0-	207	2	3	9	Y	3	40	1			5
11	660	N	484	-0-	-176	-0-	467	2	17	9	Y	15					20
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	457	2	10	9	Y	9					29
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	476	2	13	9	Y	12	28	1			13

STERRETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083239 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8732 - 9602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, HAROLD WELL #: 3 RRCID -> 139009 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2011	2	28	9	Y	25	31	1			30
09	1590	N	1261	-0-	-329	-0-	1253	2	8	9	Y	7	32	1			5
10	1643	N	1448	-0-	-195	-0-	1419	2	29	9	Y	26					31
11	1590	N	1240	-0-	-350	-0-	1216	2	24	9	Y	22	26	1			27
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1372	2	36	9	Y	33	23	1	5	8	32
01	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	1273	2	29	9	Y	26	25	1	1	8	32

DANIELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141797 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	61	1	2184	2	Y	3					53
							3	9									
09	2010	N	1326	-0-	-684	-0-	42	1	1278	2	Y	5					58
							6	9									
10	1984	N	1079	-0-	-905	-0-	32	1	1047	2	Y	-0-					58
11	2190	N	724	-0-	-1466	-0-	25	1	686	2	Y	12	59	1			11
							13	9									
12	1364	N	625	-0-	-739	-0-	21	1	597	2	Y	6					17
							7	9									
01	1085	N	534	-0-	-551	-0-	16	1	518	2	Y	-0-					17

DANIELS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145281 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	29	1	1037	2	Y	1					32
							1	9									
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	49	1	1472	2	Y	5					37
							6	9									
10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	65	1	2119	2	Y	-0-					37
11	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	85	1	2358	2	Y	41	39	1			39
							45	9									
12	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	97	1	2726	2	Y	26					65
							29	9									
01	2108	N	1278	-0-	-830	-0-	39	1	1239	2	Y	-0-					65

DANIELS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146007 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	11	1	374	2	Y	1					12
							1	9									
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	11	1	326	2	Y	1					13
							1	9									
10	434	N	346	-0-	-88	-0-	10	1	336	2	Y	-0-					13
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	13	1	374	2	Y	6	13	1			6
							7	9									
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	14	1	394	2	Y	4					10
							4	9									
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	11	1	344	2	Y	-0-					10

DANIELS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167152 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 9869

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-

WILSON, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 173417 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923

08	1984	N	1878	-0-	-106	-0-	1853	2	25	9	Y	23	13	1			25
09	1800	N	1568	-0-	-232	-0-	1558	2	10	9	Y	9	27	1			7
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1811	2	36	9	Y	33					40
11	1830	N	1417	-0-	-413	-0-	1389	2	28	9	Y	25	33	1			32
12	1612	N	900	-0-	-712	-0-	880	2	20	9	Y	18	27	1			23
01	1860	N	1277	-0-	-583	-0-	1249	2	28	9	Y	25	18	1			30

WILSON, HAROLD WELL #: 5 RRCID -> 173776 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8632 - 9964

08	2480	N	2083	-0-	-397	-0-	2055	2	28	9	Y	25	45	1			30
09	2400	N	1941	-0-	-459	-0-	1930	2	11	9	Y	10	33	1			7
10	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2459	2	48	9	Y	44					51
11	3000	N	3065	-0-	65	65	3006	2	59	9	Y	54	42	1			63
12	2508	N	2443	-0-	-65	-0-	2389	2	54	9	Y	49	53	1			59
01	2480	N	1669	-0-	-811	-0-	1633	2	36	9	Y	33	48	1			44

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179357 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8550 - 9866

08	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2226	2	46	9	Y	42					130
09	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2192	2	21	9	Y	19					149
10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1986	2	33	9	Y	30	144	1			35
11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2123	2	77	9	Y	70					105
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2041	2	45	9	Y	41	2	8			144
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2083	2	61	9	Y	55	137	1			62

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 179782 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8618 - 9951

08	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	1771	2	24	9	Y	22	28	1			27
09	1680	N	1511	-0-	-169	-0-	1502	2	9	9	Y	8	29	1			6
10	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	1617	2	32	9	Y	29					35
11	1740	N	1550	-0-	-190	-0-	1520	2	30	9	Y	27	29	1			33
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1616	2	36	9	Y	33	28	1			38
01	1643	N	1426	-0-	-217	-0-	1395	2	31	9	Y	28	30	1			36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	437	-0-	-245	-0-	431	2	6	9	Y	5	10	1			7
09	600	N	507	-0-	-93	-0-	504	2	3	9	Y	3	8	1			2
10	620	N	496	-0-	-124	-0-	486	2	10	9	Y	9					11
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	446	2	9	9	Y	8	9	1			10
12	527	N	485	-0-	-42	-0-	474	2	11	9	Y	10	8	1			12
01	496	N	477	-0-	-19	-0-	467	2	10	9	Y	9	9	1			12

WILSON, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 180981 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8670 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1966	2	26	9	Y	24	31	1			29
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1713	2	11	9	Y	10	31	1			8
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1723	2	34	9	Y	31					39
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1718	2	34	9	Y	31	32	1			38
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1767	2	40	9	Y	36	32	1			42
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1544	2	34	9	Y	31	33	1			40

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 6 RRCID -> 183664 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9454

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

STERRETT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	27 21	1 9	1127	2	Y	19	18	1			5
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	27 22	1 9	1101	2	Y	20	18	1			7
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	30 25	1 9	1207	2	Y	23	26	1			4
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	42 36	1 9	1633	2	Y	33	27	1			10
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	30 24	1 9	1254	2	Y	22	22	1			10
01	1271	N	1025	-0-	-246	-0-	24 20	1 9	981	2	Y	18	20	1			8

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 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
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
08	2201	X	2152	-0-		-49	-0-	49 45	1 9	2058	2	Y	41	38	1			11
09	2240	X	2240	-0-		-0-	-0-	52 52	1 9	2136	2	Y	47	41	1			17
10	2248	X	2248	-0-		-0-	-0-	53 54	1 9	2141	2	Y	49	57	1			9
11	2324	X	2324	-0-		-0-	-0-	56 57	1 9	2211	2	Y	52	45	1			16
12	2325	X	2205	-0-		-120	-0-	50 47	1 9	2108	2	Y	43	41	1			18
01	2325	X	2172	-0-		-153	-0-	50 50	1 9	2072	2	Y	45	43	1			20

STERRETT WELL #: 11 RRCID -> 208892 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008

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
08	1068	N	1068	-0-		-0-	-0-	24 31	1 9	1013	2	Y	28	29	1			8
09	1082	N	1082	-0-		-0-	-0-	25 34	1 9	1023	2	Y	31	28	1			11
10	1457	N	1040	-0-		-417	-0-	24 34	1 9	982	2	Y	31	37	1			5
11	1432	N	1432	-0-		-0-	-0-	34 50	1 9	1348	2	Y	45	36	1			14
12	1116	N	915	-0-		-201	-0-	20 28	1 9	867	2	Y	25	28	1			11
01	1054	N	624	-0-		-430	-0-	14 20	1 9	590	2	Y	18	21	1			8

STERRETT WELL #: 10 RRCID -> 209809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8784 - 10074

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
08	T. A.		413	-0-		413	413	10	1	403	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		134	-0-		134	547	3	1	131	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		54	-0-		54	601	1	1	53	2	Y	-0-					-0-
11	665	X	64	-0-		-601	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					-0-
12	434	X	46	-0-		-388	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					-0-
01	403	X	101	-0-		-302	-0-	2	1	99	2	Y	-0-					-0-

STERRETT WELL #: 9 RRCID -> 209810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10276 PERF. 8756 - 10044

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
08	1663	N	1663	-0-		-0-	-0-	38 23	1 9	1602	2	Y	21	21	1			5
09	1919	N	1919	-0-		-0-	-0-	45 30	1 9	1844	2	Y	27	23	1			9
10	1870	N	1870	-0-		-0-	-0-	44 31	1 9	1795	2	Y	28	32	1			5
11	1620	N	1588	-0-		-32	-0-	39 26	1 9	1523	2	Y	24	22	1			7
12	1984	N	869	-0-		-1115	-0-	20 13	1 9	836	2	Y	12	14	1			5
01	1860	N	1142	-0-		-718	-0-	27 18	1 9	1097	2	Y	16	14	1			7

STERRETT WELL #: 12 RRCID -> 210753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10024

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	23	1	968	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
09	1080	N	960	-0-	-120	-0-	22	1	919	2	Y	17	15	1			6
							19	9									
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	25	1	1020	2	Y	20	22	1			4
							22	9									
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	29	1	1133	2	Y	23	20	1			7
							25	9									
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	29	1	1223	2	Y	21	19	1			9
							23	9									
01	1054	N	991	-0-	-63	-0-	23	1	948	2	Y	18	19	1			8
							20	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	2542	X	1854	-0-	-688	-0-	42	1	1757	2	Y	50	48	1			13
							55	9									
09	2400	X	1766	-0-	-634	-0-	40	1	1668	2	Y	53	47	1			19
							58	9									
10	2480	X	2021	-0-	-459	-0-	47	1	1905	2	Y	63	71	1			11
							69	9									
11	2400	X	2202	-0-	-198	-0-	53	1	2071	2	Y	71	60	1			22
							78	9									
12	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	51	1	2167	2	Y	65	59	1			28
							72	9									
01	2015	X	1317	-0-	-698	-0-	30	1	1243	2	Y	40	49	1			19
							44	9									

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

08	4030	X	2437	-0-	-1593	-0-	56	1	2340	2	Y	37	34	1			10
							41	9									
09	3900	X	2529	-0-	-1371	-0-	59	1	2423	2	Y	43	37	1			16
							47	9									
10	2170	X	2045	-0-	-125	-0-	48	1	1957	2	Y	36	46	1			6
							40	9									
11	2370	X	1899	-0-	-471	-0-	46	1	1814	2	Y	35	30	1			11
							39	9									
12	2604	X	1447	-0-	-1157	-0-	33	1	1389	2	Y	23	24	1			10
							25	9									
01	2604	X	1288	-0-	-1316	-0-	30	1	1234	2	Y	22	22	1			10
							24	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. GAS	(I) 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	2232	X	1124	-0-		-1108	-0-	25	1	1071	2	Y	25	27	1			7
								28	9									
09	2070	X	1124	-0-		-946	-0-	26	1	1067	2	Y	28	25	1			10
								31	9									
10	2139	X	957	-0-		-1182	-0-	22	1	909	2	Y	24	30	1			4
								26	9									
11	2070	X	1038	-0-		-1032	-0-	25	1	982	2	Y	28	23	1			9
								31	9									
12	1953	X	993	-0-		-960	-0-	22	1	946	2	Y	23	22	1			10
								25	9									
01	1147	X	1017	-0-		-130	-0-	23	1	966	2	Y	25	23	1			12
								28	9									

STERRETT WELL #: 14 RRCID -> 263953 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	2256	-0-		-224	-0-	50	1	2109	2	Y	88	82	1			21
								97	9									
09	2400	X	2172	-0-		-228	-0-	49	1	2018	2	Y	95	81	1			35
								105	9									
10	2387	X	2044	-0-		-343	-0-	47	1	1898	2	Y	90	112	1			13
								99	9									
11	2310	X	1967	-0-		-343	-0-	46	1	1822	2	Y	90	75	1			28
								99	9									
12	2387	X	2042	-0-		-345	-0-	45	1	1907	2	Y	82	74	1			36
								90	9									
01	2263	X	1945	-0-		-318	-0-	44	1	1810	2	Y	83	81	1			38
								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. GAS	(I) 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	2976	X	2579	-0-		-397	-0-	58	1	2445	2	Y	69	65	1			18
								76	9									
09	2790	X	2564	-0-		-226	-0-	59	1	2421	2	Y	76	67	1			27
								84	9									
10	2573	X	2492	-0-		-81	-0-	58	1	2349	2	Y	77	91	1			13
								85	9									
11	2526	X	2526	-0-		-0-	-0-	60	1	2377	2	Y	81	69	1			25
								89	9									
12	2635	X	2415	-0-		-220	-0-	54	1	2286	2	Y	68	63	1			30
								75	9									
01	2635	X	2630	-0-		-5	-0-	60	1	2484	2	Y	78	72	1			36
								86	9									

STERRETT WELL #: 20 RRCID -> 263955 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	2106	-0-		-188	-0-	48	1	2025	2	Y	30	31	1			8
								33	9									
09	2819	X	2819	-0-		-0-	-0-	66	1	2705	2	Y	44	37	1			15
								48	9									
10	2945	X	2355	-0-		-590	-0-	56	1	2256	2	Y	39	47	1			7
								43	9									
11	2850	X	1385	-0-		-1465	-0-	34	1	1326	2	Y	23	23	1			7
								25	9									
12	2945	X	1635	-0-		-1310	-0-	37	1	1572	2	Y	24	21	1			10
								26	9									
01	2914	X	1006	-0-		-1908	-0-	23	1	965	2	Y	16	19	1			7
								18	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. (I) GAS 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	2418	X	2200	-0-	-218	-0-	50	1	2118	2	Y	29	27	1			8
							32	9									
09	2370	X	1896	-0-	-474	-0-	44	1	1822	2	Y	27	26	1			9
							30	9									
10	2449	X	1783	-0-	-666	-0-	42	1	1711	2	Y	27	31	1			5
							30	9									
11	2370	X	1760	-0-	-610	-0-	43	1	1687	2	Y	27	24	1			8
							30	9									
12	2325	X	1906	-0-	-419	-0-	43	1	1834	2	Y	26	23	1			11
							29	9									
01	2201	X	1116	-0-	-1085	-0-	26	1	1072	2	Y	16	20	1			7
							18	9									

STERRETT WELL #: 22 RRCID -> 263989 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 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
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	48	1	2036	2	Y	33	32	1			9
							36	9									
09	3000	N	3113	-0-	113	113	72	1	2983	2	Y	53	43	1			19
							58	9									
10	2305	N	2192	-0-	-113	-0-	52	1	2097	2	Y	39	51	1			7
							43	9									
11	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	62	1	2449	2	Y	47	40	1			14
							52	9									
12	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	39	1	1656	2	Y	28	30	1			12
							31	9									
01	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	24	1	975	2	Y	17	21	1			8
							19	9									

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265409 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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. (I) GAS 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	5611	X	5109	-0-	-502	-0-	82	1	4955	2	Y	65	66	1			20
							72	9									
09	5430	X	4401	-0-	-1029	-0-	79	1	4255	2	Y	61	67	1			14
							67	9									
10	5611	X	4403	-0-	-1208	-0-	81	1	4253	2	Y	63	64	1			13
							69	9									
11	5430	X	3673	-0-	-1757	-0-	60	1	3549	2	Y	58	54	1			17
							64	9									
12	5611	X	4088	-0-	-1523	-0-	73	1	3943	2	Y	65	27	1			55
							72	9									
01	5115	X	3492	-0-	-1623	-0-	57	1	3367	2	Y	62	82	1			35
							68	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 4 RRCID -> 265655 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	90	1	5436	2	Y	57	57	1			18
							63	9									
09	5100	X	4407	-0-	-693	-0-	79	1	4274	2	Y	49	56	1			11
							54	9									
10	5704	X	5274	-0-	-430	-0-	97	1	5111	2	Y	60	59	1			12
							66	9									
11	5520	X	4949	-0-	-571	-0-	81	1	4799	2	Y	63	56	1			19
							69	9									
12	5704	X	4860	-0-	-844	-0-	87	1	4705	2	Y	62	29	1			52
							68	9									
01	5580	X	4635	-0-	-945	-0-	76	1	4486	2	Y	66	81	1			37
							73	9									

RHODES WELL #: 3 RRCID -> 265656 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	82	1	4908	2	Y	26	28	1			8
							29	9									
09	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	100	1	5371	2	Y	31	32	1			7
							34	9									
10	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	104	1	5450	2	Y	33	33	1			7
							36	9									
11	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	72	1	4257	2	Y	28	27	1			8
							31	9									
12	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	92	1	4982	2	Y	33	13	1			28
							36	9									
01	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	69	1	4100	2	Y	31	41	1			18
							34	9									

RHODES WELL #: 1 RRCID -> 267798 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	86	1	5187	2	Y	75	79	1			21
							83	9									
09	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	103	1	5541	2	Y	87	88	1			20
							96	9									
10	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	99	1	5192	2	Y	84	87	1			17
							92	9									
11	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	85	1	5028	2	Y	90	81	1			26
							99	9									
12	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	89	1	4806	2	Y	87	39	1			74
							96	9									
01	4867	X	4812	-0-	-55	-0-	78	1	4632	2	Y	93	115	1			52
							102	9									

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268340 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 8 RRCID -> 268474 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8630 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	-0-	-0-	-5	-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-

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

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
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	28	1	1180	2	Y	15	14	1			6
							17	9									
09	1080	N	844	-0-	-236	-0-	21	1	812	2	Y	10	12	1			4
							11	9									
10	1147	N	882	-0-	-265	-0-	21	1	848	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	31	1	1331	2	Y	18	15	1			7
							20	9									
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	28	1	1108	2	Y	16	15	1			8
							18	9									
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	22	1	994	2	Y	14	13	1			9
							15	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 16 RRCID -> 268889 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8568 - 9468

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
08	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	157	1	6529	2	Y	85	81	1			36
							94	9									
09	7140	X	6518	-0-	-622	-0-	161	1	6270	2	Y	79	79	1			36
							87	9									
10	7378	X	6555	-0-	-823	-0-	154	1	6303	2	Y	89	98	1			27
							98	9									
11	7140	X	6399	-0-	-741	-0-	143	1	6164	2	Y	84	78	1			33
							92	9									
12	7068	X	6216	-0-	-852	-0-	153	1	5965	2	Y	89	75	1			47
							98	9									
01	6789	X	6408	-0-	-381	-0-	137	1	6172	2	Y	90	79	1			58
							99	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 18 RRCID -> 268890 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8550 - 9464

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
08	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	63	1	2641	2	Y	34	33	1			14
							37	9									
09	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	65	1	2510	2	Y	31	31	1			14
							34	9									
10	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	62	1	2517	2	Y	35	38	1			11
							39	9									
11	2310	X	2160	-0-	-150	-0-	48	1	2081	2	Y	28	28	1			11
							31	9									
12	2387	X	1984	-0-	-403	-0-	49	1	1904	2	Y	28	24	1			15
							31	9									
01	2387	N	2182	-0-	-205	-0-	47	1	2102	2	Y	30	26	1			19
							33	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268906 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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
08	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	87 65	1 9	3608	2	Y	59	55	1			25
09	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	103 69	1 9	3982	2	Y	63	59	1			29
10	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	103 81	1 9	4192	2	Y	74	80	1			23
11	3570	X	3166	-0-	-404	-0-	71 57	1 9	3038	2	Y	52	54	1			21
12	3689	X	3339	-0-	-350	-0-	82 65	1 9	3192	2	Y	59	49	1			31
01	3689	X	3131	-0-	-558	-0-	67 61	1 9	3003	2	Y	55	50	1			36

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269568 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 13 RRCID -> 270319 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8570 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	4341	-0-	-92	-0-	101 55	1 9	4185	2	Y	50	48	1			21
09	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	109 54	1 9	4222	2	Y	49	48	1			22
10	4526	X	4229	-0-	-297	-0-	100 58	1 9	4071	2	Y	53	59	1			16
11	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	101 61	1 9	4340	2	Y	55	49	1			22
12	4526	X	3994	-0-	-532	-0-	98 57	1 9	3839	2	Y	52	47	1			27
01	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	107 72	1 9	4807	2	Y	65	50	1			42

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 17 RRCID -> 270794 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8598 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	4353	-0-	-80	-0-	101 59	1 9	4193	2	Y	54	50	1			23
09	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	108 58	1 9	4206	2	Y	53	52	1			24
10	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	107 67	1 9	4367	2	Y	61	67	1			18
11	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	101 65	1 9	4350	2	Y	59	54	1			23
12	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	120 76	1 9	4674	2	Y	69	56	1			36
01	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	106 77	1 9	4763	2	Y	70	60	1			46

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271434 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	589	N	454	-0-	-135	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	169	-0-	-401	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	290	-0-	-268	-0-	290	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
08	2387	N	1693	-0-	-694	-0-	1662	2	31	9	Y	28	119	1			135
09	2160	N	1691	-0-	-469	-0-	1623	2	68	9	Y	62					197
10	2480	N	2125	-0-	-355	-0-	2081	2	44	9	Y	40					237
11	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2635	2	48	9	Y	44	91	1			190
12	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2465	2	47	9	Y	43					233
01	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2808	2	67	9	Y	61	1	8			293

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276636 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9771 - 15369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16523	X	15963	-0-	-560	-0-	308 135	1 9	15520	2	Y	123	94	1			51
09	16380	X	15738	-0-	-642	-0-	297 130	1 9	15311	2	Y	118	159	1			10
10	16926	X	15224	-0-	-1702	-0-	252 140	1 9	14832	2	Y	127	99	1			38
11	16380	X	14993	-0-	-1387	-0-	273 158	1 9	14562	2	Y	144	156	1			26
12	16275	X	15661	-0-	-614	-0-	214 152	1 9	15295	2	Y	138	91	1			73
01	16275	X	15500	-0-	-775	-0-	254 149	1 9	15097	2	Y	135	121	1			87

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
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1966	2	32	9	Y	29	57	1			80
09	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2862	2	110	9	Y	100					180
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1546	2	30	9	Y	27					207
11	1920	N	671	-0-	-1249	-0-	660	2	11	9	Y	10	79	1			138
12	2604	N	1010	-0-	-1594	-0-	992	2	18	9	Y	16					154
01	1581	N	1296	-0-	-285	-0-	1270	2	26	9	Y	24					178

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	18631	X	17601	-0-	-1030	-0-	340 154	1 9	17107	2	Y	140	152	1			36
09	17820	X	17478	-0-	-342	-0-	330 149	1 9	16999	2	Y	135	110	1			61
10	17743	X	17743	-0-	-0-	-0-	294 169	1 9	17280	2	Y	154	212	1			3
11	17040	X	16848	-0-	-192	-0-	307 182	1 9	16359	2	Y	165	88	1			80
12	18073	X	15888	-0-	-2185	-0-	217 160	1 9	15511	2	Y	145	151	1			74
01	18073	X	16340	-0-	-1733	-0-	268 164	1 9	15908	2	Y	149	125	1	1	8	97

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282580 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224435 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 9632

08	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2		N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1054	1014	1			493
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1057	1335	1			215
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1075	689	1			601
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	709	1001	1			309
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	579	474	1			414
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	342	479	1			277

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244672 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 9802

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					204
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-					204
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					204
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					204
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					204
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					204

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BRIGGS, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231193 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8650 - 9984

08	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		Y	-0-					196
09	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2		Y	-0-					196
10	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	2		Y	-0-	85	1			111
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-				Y	-0-					111
12	1457	X	38	-0-	-1419	-0-	38	2		Y	-0-					111
01	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-				Y	NO RPT					111

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 1 RRCID -> 074700 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9231 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GHOLSTON, J.S. WELL #: 2 RRCID -> 076558 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8440 - 9170

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

ANDERSON, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 076576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8373 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	21	1	112	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	76	2	Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	2	Y	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	11	1	68	2	Y	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	16	1	96	2	Y	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	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
08	217	N	164	-0-	-53	-0-	15	1	142	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	14	1	131	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	74	1	699	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	220	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	189	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
01	465	N	198	-0-	-267	-0-	19	1	171	2	Y	7	7	1			2
							8	9									

JONES, ELSIE WELL #: 2 RRCID -> 077542 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9114 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1828	-0-	-1	-0-	173	1	1645	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	160	1	1504	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	197	1	1869	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
11	1770	N	1650	-0-	-120	-0-	154	1	1483	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
12	1736	N	1639	-0-	-97	-0-	150	1	1479	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	210	1	1884	2	Y	11	10	1			3
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 2 RRCID -> 078204 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 868 - 9607

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
08	5022	X	4855	-0-	-167	-0-	169	1	4609	2	Y	70	67	1			22
							77	9									
09	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	167	1	4466	2	Y	70	68	1			24
							77	9									
10	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	166	1	4681	2	Y	83	88	1			19
							91	9									
11	4710	X	4516	-0-	-194	-0-	137	1	4278	2	Y	92	92	1			19
							101	9									
12	4867	X	4757	-0-	-110	-0-	150	1	4513	2	Y	85	86	1			18
							94	9									
01	4929	X	3653	-0-	-1276	-0-	128	1	3449	2	Y	69	66	1			21
							76	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 2 RRCID -> 079295 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8802 - 9276

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
08	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	74	1	2030	2	Y	45	44	1			14
							50	9									
09	1980	X	1890	-0-	-90	-0-	67	1	1778	2	Y	41	41	1			14
							45	9									
10	2046	X	1897	-0-	-149	-0-	63	1	1782	2	Y	47	50	1			11
							52	9									
11	1980	X	1788	-0-	-192	-0-	54	1	1676	2	Y	53	53	1			11
							58	9									
12	2046	X	1846	-0-	-200	-0-	58	1	1735	2	Y	48	49	1			10
							53	9									
01	2046	X	1810	-0-	-236	-0-	63	1	1692	2	Y	50	45	1			15
							55	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 2 RRCID -> 080465 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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
08	1643	N	1518	-0-	-125	-0-	53	1	1462	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
09	1830	N	1293	-0-	-537	-0-	47	1	1243	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	98	1	2764	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	58	1	1816	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	81	1	2418	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	2635	N	2168	-0-	-467	-0-	77	1	2083	2	Y	7	6	1			2
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 083074 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8748 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2177	-0-		-923	3527	73	1	1996	2	Y	98	99	1			30
								108	9									
09	3000	N	1812	-0-		-1188	2339	62	1	1659	2	Y	83	85	1			28
								91	9									
10	3100	N	1933	-0-		-1167	1172	63	1	1759	2	Y	101	106	1			23
								111	9									
11	3000	N	1852	-0-		-1148	24	54	1	1671	2	Y	115	114	1			24
								127	9									
12	2210	N	2186	-0-		-24	-0-	66	1	1989	2	Y	119	118	1			25
								131	9									
01	2283	N	2283	-0-		-0-	-0-	77	1	2062	2	Y	131	116	1			40
								144	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084701 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1960	-0-		-1140	1178	69	1	1888	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
09	3000	N	1980	-0-		-1020	158	71	1	1906	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
10	2077	N	1789	-0-		-288	-0-	61	1	1724	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
11	1936	N	1936	-0-		-0-	-0-	60	1	1872	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
12	2046	N	1827	-0-		-219	-0-	59	1	1764	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
01	1798	N	1705	-0-		-93	-0-	61	1	1641	2	Y	3	3	1			1
								3	9									

BROWN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 084829 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8456 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3642	X	3642	-0-		-0-	-0-	127	1	3464	2	Y	46	44	1			14
								51	9									
09	3180	X	2922	-0-		-258	-0-	104	1	2776	2	Y	38	39	1			13
								42	9									
10	3364	X	3364	-0-		-0-	-0-	114	1	3197	2	Y	48	50	1			11
								53	9									
11	3180	X	3041	-0-		-139	-0-	93	1	2889	2	Y	54	54	1			11
								59	9									
12	3286	X	2625	-0-		-661	-0-	83	1	2497	2	Y	41	43	1			9
								45	9									
01	3286	X	3281	-0-		-5	-0-	116	1	3108	2	Y	52	45	1			16
								57	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084856 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3100	N	1624	-0-		-1476	4137	56	1	1535	2	Y	30	34	1			9
								33	9									
09	3000	N	1567	-0-		-1433	2704	55	1	1480	2	Y	29	28	1			10
								32	9									
10	3100	N	2418	-0-		-682	2022	81	1	2282	2	Y	50	49	1			11
								55	9									
11	3000	N	2538	-0-		-462	1560	77	1	2391	2	Y	64	62	1			13
								70	9									
12	3100	N	2570	-0-		-530	1030	81	1	2426	2	Y	57	58	1			12
								63	9									
01	3100	N	2287	-0-		-813	217	80	1	2149	2	Y	53	49	1			16
								58	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 085178 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1006	-0-	-575	-0-	35	1	959	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
09	1530	N	1028	-0-	-502	-0-	37	1	978	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	83	1	2333	2	Y	32	29	1			7
							35	9									
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	68	1	2134	2	Y	36	36	1			7
							40	9									
12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	76	1	2271	2	Y	33	33	1			7
							36	9									
01	1581	N	1512	-0-	-69	-0-	53	1	1435	2	Y	22	22	1			7
							24	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 086760 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8438 - 9361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	42	1	1145	2	Y	17	17	1			5
							19	9									
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	39	1	1043	2	Y	15	15	1			5
							17	9									
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	38	1	1067	2	Y	18	19	1			4
							20	9									
11	1080	N	1017	-0-	-63	-0-	31	1	964	2	Y	20	20	1			4
							22	9									
12	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	32	1	975	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
01	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	36	1	958	2	Y	18	16	1			6
							20	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 087003 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8850 - 9108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	121	1	3317	2	Y	58	58	1			18
							64	9									
09	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	92	1	2456	2	Y	44	47	1			15
							48	9									
10	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	96	1	2696	2	Y	55	58	1			12
							61	9									
11	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	132	1	4125	2	Y	103	94	1			21
							113	9									
12	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	125	1	3759	2	Y	81	85	1			17
							89	9									
01	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	131	1	3519	2	Y	81	73	1			25
							89	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 087872 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	75	1	2040	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1873	-0-	-107	-0-	68	1	1805	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	2041	-0-	-5	-0-	70	1	1971	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1920	-0-	-120	-0-	60	1	1860	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1733	-0-	-189	-0-	56	1	1677	2	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1751	-0-	-295	-0-	63	1	1688	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 088046 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 9294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1809	-0-	-1291	1092	64	1	1745	2	Y	-0-					-0-
09	2876	N	1784	-0-	-1092	-0-	64	1	1720	2	Y	-0-					-0-
10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	64	1	1805	2	Y	-0-					-0-
11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	56	1	1749	2	Y	-0-					-0-
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	66	1	1985	2	Y	-0-					-0-
01	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	91	1	2451	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 094964 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9132 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	102	1	2782	2	Y	-0-					-0-
09	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	86	1	2302	2	Y	-0-					-0-
10	2573	N	2449	-0-	-124	-0-	84	1	2365	2	Y	-0-					-0-
11	2790	N	2273	-0-	-517	-0-	71	1	2202	2	Y	-0-					-0-
12	2480	N	2365	-0-	-115	-0-	76	1	2289	2	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2253	-0-	-196	-0-	81	1	2172	2	Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9520

08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2390	2	24	9	Y	22	23	1			15
09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2259	2	26	9	Y	24	24	1			15
10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2409	2	25	9	Y	23	24	1			14
11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2202	2	22	9	Y	20					34
12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1928	2	23	9	Y	21	23	1			32
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1666	2	20	9	Y	18	24	1			26

PIRKLE, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 098840 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274

08	2294	X	2140	-0-	-154	-0-	74	1	2027	2	Y	35	34	1			11
							39	9									
09	2220	X	2061	-0-	-159	-0-	73	1	1952	2	Y	33	33	1			11
							36	9									
10	2263	X	2096	-0-	-167	-0-	70	1	1982	2	Y	40	42	1			9
							44	9									
11	2100	X	2012	-0-	-88	-0-	61	1	1901	2	Y	45	45	1			9
							50	9									
12	2170	X	1922	-0-	-248	-0-	61	1	1819	2	Y	38	39	1			8
							42	9									
01	2139	X	2074	-0-	-65	-0-	73	1	1954	2	Y	43	38	1			13
							47	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 3 RRCID -> 098841 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207

08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	231	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	23	1	214	2	Y	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	24	1	232	2	Y	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	23	1	220	2	Y	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	23	1	226	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	24	1	215	2	Y	-0-					-0-

GHOLSTON, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 100005 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218

08	3100	N	2542	-0-	-558	3691	238	1	2258	2	Y	42	35	1			16
							46	9									
09	3000	N	2389	-0-	-611	3080	225	1	2117	2	Y	43	50	1			9
							47	9									
10	3100	N	2210	-0-	-890	2190	206	1	1950	2	Y	49	46	1			12
							54	9									
11	3000	N	2581	-0-	-419	1771	238	1	2282	2	Y	55	49	1			18
							61	9									
12	3100	N	2241	-0-	-859	912	200	1	1976	2	Y	59	63	1			14
							65	9									
01	3100	N	2309	-0-	-791	121	225	1	2027	2	Y	52	52	1			14
							57	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F. H. WELL #: 3 RRCID -> 101029 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8812 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	282	1	7718	2	Y	199	196	1			61
							219	9									
09	4770	X	4335	-0-	-435	-0-	152	1	4065	2	Y	107	132	1			36
							118	9									
10	4929	X	3311	-0-	-1618	-0-	110	1	3099	2	Y	93	108	1			21
							102	9									
11	4770	X	2454	-0-	-2316	-0-	73	1	2291	2	Y	82	86	1			17
							90	9									
12	4929	X	4387	-0-	-542	-0-	137	1	4106	2	Y	131	120	1			28
							144	9									
01	4929	X	3810	-0-	-1119	-0-	132	1	3548	2	Y	118	110	1			36
							130	9									

ANDERSON, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 101213 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8385 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2098	-0-	-1002	47	317	1	1736	2	Y	41	41	1			13
							45	9									
09	2440	N	2393	-0-	-47	-0-	371	1	1970	2	Y	47	44	1			16
							52	9									
10	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	296	1	1859	2	Y	52	56	1			12
							57	9									
11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	299	1	1801	2	Y	59	59	1			12
							65	9									
12	2480	N	1869	-0-	-611	-0-	264	1	1554	2	Y	46	48	1			10
							51	9									
01	2201	N	1631	-0-	-570	-0-	230	1	1356	2	Y	41	38	1			13
							45	9									

BROWN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 101745 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8461 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	30	1	820	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
09	840	N	819	-0-	-21	-0-	29	1	784	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	32	1	900	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	28	1	879	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	28	1	855	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
01	930	N	876	-0-	-54	-0-	31	1	837	2	Y	7	7	1			2
							8	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 3 RRCID -> 102588 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8868 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	98	1	2669	2	Y	41	42	1			13
							45	9									
09	3030	X	2654	-0-	-376	-0-	94	1	2518	2	Y	38	38	1			13
							42	9									
10	3162	X	3074	-0-	-88	-0-	104	1	2911	2	Y	54	55	1			12
							59	9									
11	3060	X	2080	-0-	-980	-0-	63	1	1969	2	Y	44	47	1			9
							48	9									
12	3162	X	2119	-0-	-1043	-0-	67	1	2009	2	Y	39	40	1			8
							43	9									
01	3069	X	2587	-0-	-482	-0-	91	1	2441	2	Y	50	43	1			15
							55	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102617 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8878 - 9572

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
08	3100	N	1994	-0-	-1106	1800	187	1	1775	2	Y	29	25	1			11
							32	9									
09	3000	N	1823	-0-	-1177	623	172	1	1619	2	Y	29	34	1			6
							32	9									
10	2441	N	1818	-0-	-623	-0-	169	1	1606	2	Y	39	35	1			10
							43	9									
11	1920	N	1789	-0-	-131	-0-	165	1	1583	2	Y	37	35	1			12
							41	9									
12	1891	N	1789	-0-	-102	-0-	160	1	1584	2	Y	41	43	1			10
							45	9									
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	190	1	1705	2	Y	33	34	1			9
							36	9									

BANKS, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 103243 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8408 - 9292

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
08	3224	X	1738	-0-	-1486	-0-	61	1	1663	2	Y	13	16	1			4
							14	9									
09	2640	X	1441	-0-	-1199	-0-	52	1	1376	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
10	3131	X	1658	-0-	-1473	-0-	56	1	1587	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
11	3030	X	1808	-0-	-1222	-0-	55	1	1731	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
12	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	114	1	3431	2	Y	34	31	1			7
							37	9									
01	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	99	1	2650	2	Y	27	26	1			8
							30	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. GAS (I) 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	3503	X	3041	-0-	-462	-0-	107	1	2919	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
09	3390	X	2855	-0-	-535	-0-	103	1	2738	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
10	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	130	1	3667	2	Y	19	19	1			4
							21	9									
11	3180	X	3128	-0-	-52	-0-	96	1	3010	2	Y	20	20	1			4
							22	9									
12	3286	X	3143	-0-	-143	-0-	101	1	3023	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
01	3689	X	2349	-0-	-1340	-0-	84	1	2251	2	Y	13	13	1			4
							14	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 103626 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 9237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	105	1	2870	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	2910	N	2605	-0-	-305	-0-	94	1	2507	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	93	1	2618	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	2880	N	2216	-0-	-664	-0-	69	1	2141	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	2697	N	2579	-0-	-118	-0-	83	1	2490	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	2728	N	2196	-0-	-532	-0-	79	1	2113	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, JJ WELL #: 3 RRCID -> 104057 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8816 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	3933	-0-	-376	-0-	374	1	3559	2	Y	-0-					-0-
09	3630	X	3331	-0-	-299	-0-	320	1	3011	2	Y	-0-					-0-
10	3813	X	2885	-0-	-928	-0-	275	1	2610	2	Y	-0-					-0-
11	3810	X	2308	-0-	-1502	-0-	218	1	2090	2	Y	-0-					-0-
12	3937	X	2649	-0-	-1288	-0-	243	1	2406	2	Y	-0-					-0-
01	3937	X	2555	-0-	-1382	-0-	256	1	2299	2	Y	-0-					-0-

BRODERICK GU2, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 106300 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8514 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3391	-0-	-794	-0-	3365	2	26	9	Y	24					28
09	4050	X	3079	-0-	-971	-0-	3048	2	31	9	Y	28	52	0			4
10	3534	X	3241	-0-	-293	-0-	3224	2	17	9	Y	15					19
11	3420	X	2864	-0-	-556	-0-	2858	2	6	9	Y	5	18	0			6
12	3472	X	2844	-0-	-628	-0-	2832	2	12	9	Y	11					17
01	3379	X	2745	-0-	-634	-0-	2730	2	15	9	Y	14					31

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
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	142	1	1354	2	Y	30	26	1			11
							33	9									
09	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	110	1	1036	2	Y	31	36	1			6
							34	9									
10	1674	N	1255	-0-	-419	-0-	116	1	1096	2	Y	39	35	1			10
							43	9									
11	1470	N	1202	-0-	-268	-0-	109	1	1050	2	Y	39	36	1			13
							43	9									
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	115	1	1134	2	Y	36	40	1			9
							40	9									
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	135	1	1215	2	Y	37	36	1			10
							41	9									

OWENS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 109756 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 8376 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	2273	-0-	-1416	-0-	80	1	2193	2	Y	-0-					-0-
09	2490	X	1992	-0-	-498	-0-	72	1	1920	2	Y	-0-					-0-
10	2573	X	2116	-0-	-457	-0-	73	1	2043	2	Y	-0-					-0-
11	2190	X	1782	-0-	-408	-0-	55	1	1727	2	Y	-0-					-0-
12	2263	X	2125	-0-	-138	-0-	69	1	2056	2	Y	-0-					-0-
01	2263	X	2148	-0-	-115	-0-	77	1	2071	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	39	1	1062	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	39	1	1028	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	39	1	1085	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	34	1	1054	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	36	1	1073	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
01	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	39	1	1037	2	Y	14	13	1			4
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 116254 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350

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
08	2573	N	1826	-0-		-747	-0-		64	1	1758	2	Y	4	5	1			1
									4	9									
09	3000	N	3188	-0-		188	188		115	1	3063	2	Y	9	7	1			3
									10	9									
10	2747	N	2559	-0-		-188	-0-		88	1	2463	2	Y	7	8	1			2
									8	9									
11	2469	N	2469	-0-		-0-	-0-		76	1	2383	2	Y	9	9	1			2
									10	9									
12	3069	X	2470	-0-		-599	-0-		79	1	2382	2	Y	8	8	1			2
									9	9									
01	3069	X	2389	-0-		-680	-0-		85	1	2296	2	Y	7	7	1			2
									8	9									

OWENS, A.H. GU WELL #: 4 RRCID -> 117007 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278

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
08	1364	N	1270	-0-		-94	-0-		45	1	1221	2	Y	4	5	1			1
									4	9									
09	1361	N	1361	-0-		-0-	-0-		49	1	1305	2	Y	6	5	1			2
									7	9									
10	1423	N	1423	-0-		-0-	-0-		49	1	1367	2	Y	6	7	1			1
									7	9									
11	1364	N	1364	-0-		-0-	-0-		42	1	1313	2	Y	8	7	1			2
									9	9									
12	1395	N	1370	-0-		-25	-0-		44	1	1319	2	Y	6	7	1			1
									7	9									
01	1395	N	1375	-0-		-20	-0-		49	1	1318	2	Y	7	6	1			2
									8	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 120483 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8391 - 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
08	3689	X	3063	-0-		-626	-0-		108	1	2951	2	Y	4	4	1			1
									4	9									
09	3570	X	2247	-0-		-1323	-0-		81	1	2163	2	Y	3	3	1			1
									3	9									
10	3689	X	2150	-0-		-1539	-0-		74	1	2073	2	Y	3	3	1			1
									3	9									
11	3360	X	2857	-0-		-503	-0-		89	1	2764	2	Y	4	4	1			1
									4	9									
12	3808	X	3808	-0-		-0-	-0-		123	1	3679	2	Y	5	5	1			1
									6	9									
01	3069	X	2957	-0-		-112	-0-		106	1	2847	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

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
08	682	N	604	-0-		-78	-0-		604	2			Y	-0-					80
09	624	N	624	-0-		-0-	-0-		599	2	25	9	Y	23					103
10	713	N	652	-0-		-61	-0-		620	2	32	9	Y	29	98	1			34
11	570	N	498	-0-		-72	-0-		487	2	11	9	Y	10					44
12	672	N	672	-0-		-0-	-0-		647	2	25	9	Y	23					67
01	651	N	610	-0-		-41	-0-		576	2	34	9	Y	31					98

HOLMES, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 135836 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8366 - 9096

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
08	403	N	399	-0-		-4	-0-		14	1	385	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	371	-0-		-19	-0-		13	1	358	2	Y	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-		-0-	-0-		15	1	416	2	Y	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-		-0-	-0-		13	1	420	2	Y	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-		-0-	-0-		14	1	428	2	Y	-0-					-0-
01	438	N	438	-0-		-0-	-0-		16	1	422	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 138204 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 8405 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	243	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	9	1	231	2	Y	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	9	1	255	2	Y	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	8	1	244	2	Y	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	8	1	241	2	Y	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	9	1	242	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 138221 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8367 - 9282

08	992	N	949	-0-	-43	-0-	33	1	906	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
09	960	N	932	-0-	-28	-0-	33	1	889	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	33	1	942	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	30	1	950	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
12	961	N	814	-0-	-147	-0-	26	1	777	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
01	992	N	927	-0-	-65	-0-	33	1	881	2	Y	12	10	1			4
							13	9									

JONES, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 139282 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9573

08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	120	1	1142	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
09	1380	N	1244	-0-	-136	-0-	119	1	1114	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	126	1	1192	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	116	1	1118	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	122	1	1204	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
01	1333	N	1241	-0-	-92	-0-	123	1	1106	2	Y	11	11	1			3
							12	9									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139612 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8336 - 9232

08	930	N	631	-0-	-299	-0-	97	1	534	2	Y	-0-					-0-
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	161	1	856	2	Y	-0-					-0-
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	143	1	900	2	Y	-0-					-0-
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	120	1	723	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	945	-0-	-109	-0-	137	1	808	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	908	-0-	-146	-0-	132	1	776	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M. J. WELL #: 4 RRCID -> 139913 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8541 - 9233

08	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	43	1	1171	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
09	1050	N	994	-0-	-56	-0-	36	1	948	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
10	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	37	1	1034	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
11	1200	N	716	-0-	-484	-0-	22	1	684	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
12	1023	N	712	-0-	-311	-0-	23	1	680	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
01	1085	N	672	-0-	-413	-0-	24	1	640	2	Y	7	7	1			2
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 4 RRCID -> 139933 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	985	-0-	-162	-0-	92	1	872	2	Y	19	15	1			7
							21	9									
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	118	1	1109	2	Y	19	22	1			4
							21	9									
10	1178	N	994	-0-	-184	-0-	93	1	879	2	Y	20	19	1			5
							22	9									
11	960	N	826	-0-	-134	-0-	76	1	726	2	Y	22	20	1			7
							24	9									
12	1271	N	865	-0-	-406	-0-	77	1	759	2	Y	26	27	1			6
							29	9									
01	992	N	957	-0-	-35	-0-	94	1	842	2	Y	19	20	1			5
							21	9									

DONALD, F.H. WELL #: 4 RRCID -> 140116 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	5007	-0-	-139	-0-	175	1	4778	2	Y	49	50	1			15
							54	9									
09	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	183	1	4884	2	Y	51	49	1			17
							56	9									
10	5270	X	4846	-0-	-424	-0-	164	1	4621	2	Y	55	60	1			12
							61	9									
11	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	157	1	4890	2	Y	72	69	1			15
							79	9									
12	5270	X	5239	-0-	-31	-0-	167	1	5004	2	Y	62	64	1			13
							68	9									
01	5270	X	4624	-0-	-646	-0-	163	1	4396	2	Y	59	54	1			18
							65	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 140213 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2887	-0-	-213	-0-	268	1	2551	2	Y	62	65	1			19
							68	9									
09	2790	X	2546	-0-	-244	-0-	239	1	2245	2	Y	56	56	1			19
							62	9									
10	3193	X	2562	-0-	-631	-0-	238	1	2252	2	Y	65	69	1			15
							72	9									
11	3090	X	2428	-0-	-662	-0-	221	1	2127	2	Y	73	73	1			15
							80	9									
12	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	300	1	2969	2	Y	90	86	1			19
							99	9									
01	2883	X	2687	-0-	-196	-0-	261	1	2348	2	Y	71	68	1			22
							78	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140294 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2438	N	1436	-0-	-1002	-0-	135	1	1284	2	Y	15	13	1			6
							17	9									
09	2010	N	1572	-0-	-438	-0-	150	1	1405	2	Y	15	18	1			3
							17	9									
10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	197	1	1866	2	Y	20	18	1			5
							22	9									
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	140	1	1348	2	Y	19	18	1			6
							21	9									
12	1612	N	1447	-0-	-165	-0-	131	1	1292	2	Y	22	23	1			5
							24	9									
01	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	285	1	2561	2	Y	18	18	1			5
							20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 140315 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	74	1	2030	2	Y	-0-					-0-
09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	74	1	1964	2	Y	-0-					-0-
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	69	1	1947	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1965	-0-	-75	-0-	61	1	1904	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1448	-0-	-660	-0-	47	1	1401	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1633	-0-	-382	-0-	59	1	1574	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140644 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315

08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	34	1	935	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	930	N	730	-0-	-200	-0-	26	1	698	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	961	N	784	-0-	-177	-0-	27	1	750	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
11	930	N	778	-0-	-152	-0-	24	1	745	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
12	744	N	548	-0-	-196	-0-	18	1	526	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	775	N	506	-0-	-269	-0-	18	1	484	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

08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	194	1	1848	2	Y	45	46	1			14
							50	9									
09	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	98	1	921	2	Y	23	29	1			8
							25	9									
10	1209	N	929	-0-	-280	-0-	86	1	818	2	Y	23	26	1			5
							25	9									
11	1170	N	770	-0-	-400	-0-	70	1	675	2	Y	23	23	1			5
							25	9									
12	1085	N	791	-0-	-294	-0-	71	1	698	2	Y	20	21	1			4
							22	9									
01	930	N	782	-0-	-148	-0-	76	1	682	2	Y	22	19	1			7
							24	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141219 COMPL. DATE 03/26/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 9627

08	1023	N	703	-0-	-320	-0-	25	1	675	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	900	N	597	-0-	-303	-0-	21	1	573	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	837	N	602	-0-	-235	-0-	21	1	577	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	26	1	820	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	29	1	857	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	28	1	754	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 141220 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8413 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	35	1	957	2	Y	29	29	1			9
							32	9									
09	990	N	982	-0-	-8	-0-	34	1	916	2	Y	29	28	1			10
							32	9									
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	34	1	959	2	Y	34	36	1			8
							37	9									
11	990	N	985	-0-	-5	-0-	29	1	913	2	Y	39	39	1			8
							43	9									
12	1023	N	996	-0-	-27	-0-	31	1	926	2	Y	35	36	1			7
							39	9									
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	39	1	1048	2	Y	42	36	1			13
							46	9									

DONALD, F. H. WELL #: 5 RRCID -> 141262 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 9613

08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	62	1	1687	2	Y	-0-					-0-
09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	67	1	1787	2	Y	-0-					-0-
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	64	1	1801	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1607	-0-	-43	-0-	50	1	1557	2	Y	-0-					-0-
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	57	1	1697	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1402	-0-	-303	-0-	50	1	1352	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 4 RRCID -> 141338 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568

08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	37	1	1023	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	37	1	977	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	36	1	1007	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	985	-0-	-35	-0-	31	1	954	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	993	-0-	-61	-0-	32	1	961	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	975	-0-	-79	-0-	35	1	940	2	Y	-0-					-0-

BANKS, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884

08	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	72	1	1964	2	Y	46	46	1			14
							51	9									
09	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	71	1	1904	2	Y	46	45	1			15
							51	9									
10	2077	N	1956	-0-	-121	-0-	65	1	1836	2	Y	50	54	1			11
							55	9									
11	2010	N	1679	-0-	-331	-0-	50	1	1571	2	Y	53	53	1			11
							58	9									
12	2108	N	1909	-0-	-199	-0-	60	1	1792	2	Y	52	52	1			11
							57	9									
01	1953	N	1951	-0-	-2	-0-	68	1	1821	2	Y	56	50	1			17
							62	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510

08	3100	N	2301	-0-	-799	2310	2301	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2066	-0-	-934	1376	2066	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2232	-0-	-868	508	2232	2			Y	-0-					-0-
11	2570	N	2062	-0-	-508	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
01	2232	N	2119	-0-	-113	-0-	2119	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
08	3100	N	2988	-0-	-112	6107	105	1	2883	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2367	-0-	-633	5474	86	1	2281	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2518	-0-	-582	4892	86	1	2432	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2272	-0-	-728	4164	71	1	2201	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2394	-0-	-706	3458	77	1	2317	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2456	-0-	-644	2814	88	1	2368	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 3 RRCID -> 141734 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 9110

08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	15	1	412	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	14	1	385	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	14	1	407	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	420	N	368	-0-	-52	-0-	11	1	356	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	403	N	365	-0-	-38	-0-	12	1	352	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	434	N	336	-0-	-98	-0-	12	1	323	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

08	3100	N	2008	-0-	-1092	10	71	1	1934	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	2016	N	2006	-0-	-10	-0-	72	1	1931	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	2108	N	2097	-0-	-11	-0-	72	1	2021	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	62	1	1947	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	2077	N	2023	-0-	-54	-0-	65	1	1954	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	2108	N	2104	-0-	-4	-0-	75	1	2025	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 141736 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8690 - 9867

08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	28	1	768	2	Y	-0-					-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	30	1	793	2	Y	-0-					-0-
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	29	1	807	2	Y	-0-					-0-
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	24	1	763	2	Y	-0-					-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	26	1	790	2	Y	-0-					-0-
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	27	1	721	2	Y	-0-					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518

08	1860	N	1485	-0-	-375	-0-	137	1	1298	2	Y	45	35	1			17
							50	9									
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	131	1	1233	2	Y	46	54	1			9
							51	9									
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	139	1	1313	2	Y	61	55	1			15
							67	9									
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	132	1	1265	2	Y	59	55	1			19
							65	9									
12	1457	N	1278	-0-	-179	-0-	111	1	1095	2	Y	65	69	1			15
							72	9									
01	1519	N	1151	-0-	-368	-0-	109	1	980	2	Y	56	56	1			15
							62	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 5 RRCID -> 142497 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	665	-0-	-48	-0-	62	1	586	2	Y	15	13	1			6
							17	9									
09	660	N	634	-0-	-26	-0-	59	1	558	2	Y	15	18	1			3
							17	9									
10	682	N	660	-0-	-22	-0-	61	1	576	2	Y	21	19	1			5
							23	9									
11	630	N	624	-0-	-6	-0-	57	1	544	2	Y	21	19	1			7
							23	9									
12	651	N	644	-0-	-7	-0-	57	1	564	2	Y	21	23	1			5
							23	9									
01	651	N	617	-0-	-34	-0-	60	1	537	2	Y	18	18	1			5
							20	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 142501 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	93	1	2532	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
09	2670	N	2184	-0-	-486	-0-	79	1	2098	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
10	2666	N	2539	-0-	-127	-0-	87	1	2443	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
11	2550	N	2349	-0-	-201	-0-	73	1	2267	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	73	1	2204	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
01	2542	N	1875	-0-	-667	-0-	67	1	1800	2	Y	7	6	1			2
							8	9									

OWENS, A.H. WELL #: 6 RRCID -> 142528 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8766 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	540	-0-	-18	-0-	19	1	512	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	18	1	489	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
10	558	N	536	-0-	-22	-0-	18	1	508	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	16	1	486	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
12	527	N	508	-0-	-19	-0-	16	1	481	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	18	1	496	2	Y	12	10	1			4
							13	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142604 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8344 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2516	-0-	-677	-0-	239	1	2271	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	3090	X	1443	-0-	-1647	-0-	139	1	1301	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	2263	X	1354	-0-	-909	-0-	129	1	1221	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	2430	X	1578	-0-	-852	-0-	148	1	1424	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	241	1	2386	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
01	2511	X	1316	-0-	-1195	-0-	131	1	1182	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 142908 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8388 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	123	1	674	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	87	1	463	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	91	1	573	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
11	750	N	713	-0-	-37	-0-	99	1	599	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
12	589	N	556	-0-	-33	-0-	79	1	466	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	130	1	769	2	Y	17	14	1			5
							19	9									

BANKS, W.R. WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580

08	3100	N	2263	-0-	-837	1997	80	1	2183	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2181	-0-	-819	1178	79	1	2102	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1922	-0-	-1178	-0-	66	1	1856	2	Y	-0-					-0-
11	2190	N	1882	-0-	-308	-0-	58	1	1824	2	Y	-0-					-0-
12	2263	N	2064	-0-	-199	-0-	67	1	1997	2	Y	-0-					-0-
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	71	1	1908	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 5 RRCID -> 142992 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584

08	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	88	1	2411	2	Y	22	20	1			7
							24	9									
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	59	1	1576	2	Y	14	16	1			5
							15	9									
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	54	1	1515	2	Y	16	17	1			4
							18	9									
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	47	1	1480	2	Y	19	19	1			4
							21	9									
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	53	1	1585	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	58	1	1546	2	Y	18	16	1			6
							20	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143144 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646

08	3844	X	3465	-0-	-379	-0-	121	1	3298	2	Y	42	41	1			13
							46	9									
09	3720	X	3058	-0-	-662	-0-	109	1	2907	2	Y	38	38	1			13
							42	9									
10	3844	X	3078	-0-	-766	-0-	104	1	2926	2	Y	44	47	1			10
							48	9									
11	3510	X	3120	-0-	-390	-0-	95	1	2966	2	Y	54	53	1			11
							59	9									
12	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	122	1	3648	2	Y	57	56	1			12
							63	9									
01	3472	X	3191	-0-	-281	-0-	112	1	3024	2	Y	50	47	1			15
							55	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 5 RRCID -> 143652 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8463 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	133	1	3633	2	Y	40	39	1			12
							44	9									
09	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	169	1	4512	2	Y	51	46	1			17
							56	9									
10	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	115	1	3243	2	Y	42	50	1			9
							46	9									
11	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	123	1	3853	2	Y	61	57	1			13
							67	9									
12	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	156	1	4679	2	Y	64	63	1			14
							70	9									
01	2449	X	2368	-0-	-81	-0-	84	1	2249	2	Y	32	36	1			10
							35	9									

SEALEY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 143703 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	43	1	1182	2	Y	46	45	1			14
							51	9									
09	1140	X	1021	-0-	-119	-0-	35	1	944	2	Y	38	39	1			13
							42	9									
10	1178	N	998	-0-	-180	-0-	33	1	919	2	Y	42	45	1			10
							46	9									
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	38	1	1172	2	Y	64	61	1			13
							70	9									
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	48	1	1428	2	Y	70	68	1			15
							77	9									
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	58	1	1564	2	Y	79	70	1			24
							87	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 143811 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8444 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	903	-0-	-27	-0-	81	1	769	2	Y	48	42	1			18
							53	9									
09	900	N	866	-0-	-34	-0-	78	1	733	2	Y	50	58	1			10
							55	9									
10	930	N	919	-0-	-11	-0-	81	1	768	2	Y	64	58	1			16
							70	9									
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	76	1	734	2	Y	64	59	1			21
							70	9									
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	146	1	1442	2	Y	68	73	1			16
							75	9									
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	87	1	778	2	Y	60	60	1			16
							66	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 5 RRCID -> 143853 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2896	-0-	-173	-0-	273	1	2593	2	Y	27	24	1			10
							30	9									
09	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	349	1	3280	2	Y	29	33	1			6
							32	9									
10	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	400	1	3793	2	Y	36	33	1			9
							40	9									
11	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	317	1	3039	2	Y	36	33	1			12
							40	9									
12	3069	X	3040	-0-	-29	-0-	275	1	2723	2	Y	38	41	1			9
							42	9									
01	3069	X	2928	-0-	-141	-0-	289	1	2602	2	Y	34	34	1			9
							37	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1009	-0-	-169	-0-	35	1	967	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
09	990	N	984	-0-	-6	-0-	35	1	942	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	36	1	1018	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	30	1	950	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	33	1	977	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
01	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	36	1	968	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1403	-0-	-364	-0-	132	1	1253	2	Y	16	14	1			6
							18	9									
09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	173	1	1625	2	Y	16	19	1			3
							18	9									
10	2263	N	1311	-0-	-952	-0-	123	1	1164	2	Y	22	20	1			5
							24	9									
11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	147	1	1411	2	Y	20	19	1			6
							22	9									
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	172	1	1701	2	Y	21	22	1			5
							23	9									
01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	213	1	1918	2	Y	18	18	1			5
							20	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	629	-0-	-22	-0-	22	1	598	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	25	1	654	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	60	1	1681	2	Y	26	23	1			6
							29	9									
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	37	1	1153	2	Y	21	23	1			4
							23	9									
12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	46	1	1372	2	Y	23	22	1			5
							25	9									
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	45	1	1212	2	Y	20	19	1			6
							22	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	54	1	1477	2	Y	55	51	1			17
							61	9									
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	55	1	1455	2	Y	54	53	1			18
							59	9									
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	54	1	1526	2	Y	66	69	1			15
							73	9									
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	47	1	1470	2	Y	76	75	1			16
							84	9									
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	53	1	1576	2	Y	71	72	1			15
							78	9									
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	67	1	1792	2	Y	86	75	1			26
							95	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANKS, W.R. WELL #: 6 RRCID -> 145590 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

08	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	57 11	1 9	1546	2	Y	10	10	1			3
09	1590	N	1564	-0-	-26	-0-	56 10	1 9	1498	2	Y	9	9	1			3
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	60 14	1 9	1696	2	Y	13	13	1			3
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	54 15	1 9	1685	2	Y	14	14	1			3
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	52 14	1 9	1568	2	Y	13	13	1			3
01	1767	N	1575	-0-	-192	-0-	56 13	1 9	1506	2	Y	12	11	1			4

DONALD, F.H. WELL #: 6 RRCID -> 145699 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646

08	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	106	1	2886	2	Y	-0-					-0-
09	2490	X	2446	-0-	-44	-0-	88	1	2358	2	Y	-0-					-0-
10	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	96	1	2692	2	Y	-0-					-0-
11	2490	X	2151	-0-	-339	-0-	67	1	2084	2	Y	-0-					-0-
12	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	87	1	2623	2	Y	-0-					-0-
01	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	113	1	3047	2	Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 6 L RRCID -> 147814 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8378 - 9620

08	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	327 3	1 9	3105	2	Y	3	3	1			1
09	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	317 4	1 9	2978	2	Y	4	4	1			1
10	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	333 4	1 9	3158	2	Y	4	4	1			1
11	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	312 4	1 9	2991	2	Y	4	4	1			1
12	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	318 6	1 9	3141	2	Y	5	5	1			1
01	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	318 4	1 9	2857	2	Y	4	4	1			1

OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149499 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2285	-0-		-815	3159	77	1	2098	2	Y	100	98	1			31
								110	9									
09	3000	N	2286	-0-		-714	2445	79	1	2096	2	Y	101	98	1			34
								111	9									
10	3100	N	2352	-0-		-748	1697	76	1	2145	2	Y	119	126	1			27
								131	9									
11	3000	N	2391	-0-		-609	1088	69	1	2162	2	Y	145	142	1			30
								160	9									
12	3100	N	2588	-0-		-512	576	79	1	2358	2	Y	137	138	1			29
								151	9									
01	3100	N	2692	-0-		-408	168	91	1	2446	2	Y	141	127	1			43
								155	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

08	438	N	438	-0-		-0-	-0-	39	1	370	2	Y	26	23	1			10
								29	9									
09	480	N	434	-0-		-46	-0-	39	1	364	2	Y	28	32	1			6
								31	9									
10	465	N	443	-0-		-22	-0-	38	1	365	2	Y	36	33	1			9
								40	9									
11	462	N	462	-0-		-0-	-0-	40	1	382	2	Y	36	33	1			12
								40	9									
12	470	N	470	-0-		-0-	-0-	39	1	389	2	Y	38	41	1			9
								42	9									
01	434	N	415	-0-		-19	-0-	38	1	341	2	Y	33	33	1			9
								36	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

08	2183	N	2183	-0-		-0-	-0-	196	1	1860	2	Y	115	107	1			35
								127	9									
09	2115	N	2115	-0-		-0-	-0-	191	1	1797	2	Y	115	111	1			39
								127	9									
10	2090	N	2090	-0-		-0-	-0-	186	1	1764	2	Y	127	137	1			29
								140	9									
11	2144	N	2144	-0-		-0-	-0-	186	1	1786	2	Y	156	153	1			32
								172	9									
12	2028	N	2028	-0-		-0-	-0-	173	1	1711	2	Y	131	135	1			28
								144	9									
01	2074	N	2074	-0-		-0-	-0-	192	1	1728	2	Y	140	125	1			43
								154	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. (I) GAS 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	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	85	1	2330	2	Y	26	26	1			8
							29	9									
09	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	87	1	2328	2	Y	27	26	1			9
							30	9									
10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	83	1	2331	2	Y	31	33	1			7
							34	9									
11	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	70	1	2196	2	Y	35	35	1			7
							39	9									
12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	73	1	2179	2	Y	30	31	1			6
							33	9									
01	2263	N	1900	-0-	-363	-0-	67	1	1803	2	Y	27	25	1			8
							30	9									

JONES, ELSIE WELL #: 7-L RRCID -> 151459 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543

08	744	N	210	-0-	-534	-0-	20	1	190	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	66	1	624	2	Y	-0-					-0-
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	82	1	779	2	Y	-0-					-0-
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	81	1	777	2	Y	-0-					-0-
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	86	1	846	2	Y	-0-					-0-
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	91	1	815	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 6-L RRCID -> 151791 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582

08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	62	1	1699	2	Y	30	28	1			9
							33	9									
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	61	1	1634	2	Y	30	29	1			10
							33	9									
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	61	1	1706	2	Y	36	38	1			8
							40	9									
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	53	1	1653	2	Y	42	41	1			9
							46	9									
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	57	1	1709	2	Y	37	38	1			8
							41	9									
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	69	1	1864	2	Y	40	36	1			12
							44	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-L RRCID -> 151825 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542

08	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	216	1	2052	2	Y	11	9	1			4
							12	9									
09	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	238	1	2238	2	Y	10	12	1			2
							11	9									
10	1519	N	1364	-0-	-155	-0-	129	1	1221	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
11	1470	N	1030	-0-	-440	-0-	96	1	919	2	Y	14	13	1			4
							15	9									
12	1519	N	928	-0-	-591	-0-	84	1	826	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
01	1364	N	878	-0-	-486	-0-	87	1	778	2	Y	12	13	1			3
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 6-L RRCID -> 152323 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1940	-0-		-1160	2198	67	1	1844	2	Y	26	24	1			8
								29	9									
09	3000	N	2518	-0-		-482	1716	90	1	2388	2	Y	36	32	1			12
								40	9									
10	3100	N	1867	-0-		-1233	483	63	1	1771	2	Y	30	35	1			7
								33	9									
11	2422	N	1939	-0-		-483	-0-	59	1	1838	2	Y	38	37	1			8
								42	9									
12	2604	N	1557	-0-		-1047	-0-	49	1	1478	2	Y	27	29	1			6
								30	9									
01	1860	N	1143	-0-		-717	-0-	40	1	1081	2	Y	20	20	1			6
								22	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 153308 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8450 - 9674

08	1240	N	878	-0-		-362	-0-	31	1	847	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	827	-0-		-373	-0-	30	1	797	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	482	-0-		-727	-0-	17	1	465	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	764	-0-		-76	-0-	24	1	740	2	Y	-0-					-0-
12	928	N	928	-0-		-0-	-0-	30	1	898	2	Y	-0-					-0-
01	949	N	949	-0-		-0-	-0-	34	1	915	2	Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 7-L RRCID -> 153440 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 9684

08	1615	N	1615	-0-		-0-	-0-	57	1	1558	2	Y	-0-					-0-
09	1462	N	1462	-0-		-0-	-0-	53	1	1409	2	Y	-0-					-0-
10	1517	N	1517	-0-		-0-	-0-	52	1	1465	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1455	-0-		-105	-0-	45	1	1410	2	Y	-0-					-0-
12	1611	N	1611	-0-		-0-	-0-	52	1	1559	2	Y	-0-					-0-
01	1591	N	1591	-0-		-0-	-0-	57	1	1534	2	Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562

08	2480	X	2437	-0-		-43	-0-	84	1	2283	2	Y	64	57	1			20
								70	9									
09	2633	X	2633	-0-		-0-	-0-	92	1	2464	2	Y	70	66	1			24
								77	9									
10	2983	N	2983	-0-		-0-	-0-	99	1	2784	2	Y	91	94	1			21
								100	9									
11	3000	N	3073	-0-		73	73	92	1	2858	2	Y	112	110	1			23
								123	9									
12	3100	N	3086	-0-		-14	59	96	1	2880	2	Y	100	102	1			21
								110	9									
01	3100	N	3051	-0-		-49	10	105	1	2832	2	Y	104	93	1			32
								114	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 7-L RRCID -> 153803 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 9638

08	3100	N	2392	-0-		-708	3713	84	1	2302	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
09	3000	N	2267	-0-		-733	2980	82	1	2179	2	Y	5	4	1			2
								6	9									
10	3100	N	2310	-0-		-790	2190	79	1	2225	2	Y	5	6	1			1
								6	9									
11	3000	N	2147	-0-		-853	1337	66	1	2074	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
12	3100	N	2305	-0-		-795	542	74	1	2224	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
01	2634	N	2092	-0-		-542	-0-	75	1	2010	2	Y	6	5	1			2
								7	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

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
08	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	243	1	2313	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
09	2370	X	1873	-0-	-497	-0-	180	1	1689	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
10	3069	X	1982	-0-	-1087	-0-	189	1	1787	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	2970	X	1527	-0-	-1443	-0-	143	1	1377	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
12	3069	X	2389	-0-	-680	-0-	219	1	2162	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
01	2573	X	1311	-0-	-1262	-0-	131	1	1176	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

BANKS, W. R. WELL #: 7-L RRCID -> 154978 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8631 - 9809

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
08	3100	N	2169	-0-	-931	2126	77	1	2092	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1779	-0-	-1221	905	64	1	1715	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2693	-0-	-407	498	92	1	2601	2	Y	-0-					-0-
11	2718	N	2220	-0-	-498	-0-	69	1	2151	2	Y	-0-					-0-
12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	60	1	1789	2	Y	-0-					-0-
01	2697	N	1759	-0-	-938	-0-	63	1	1696	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 8-L RRCID -> 155530 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8405 - 9310

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
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	45	1	1227	2	Y	75	72	1			23
							83	9									
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	50	1	1338	2	Y	76	73	1			26
							84	9									
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	42	1	1175	2	Y	75	84	1			17
							83	9									
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	38	1	1198	2	Y	93	91	1			19
							102	9									
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	45	1	1362	2	Y	93	92	1			20
							102	9									
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	48	1	1289	2	Y	92	84	1			28
							101	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 7-L RRCID -> 155580 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200

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
08	1798	N	1622	-0-	-176	-0-	154	1	1462	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	181	1	1696	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
10	1829	N	1642	-0-	-187	-0-	156	1	1477	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	150	1	1437	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
12	1953	N	1450	-0-	-503	-0-	132	1	1309	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
01	1643	N	1457	-0-	-186	-0-	145	1	1304	2	Y	7	7	1			2
							8	9									

JONES, ELSIE WELL #: 8-L RRCID -> 156003 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8336 - 9155

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
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	Y	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	2	Y	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	2	Y	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	Y	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1425	2	9	9	Y	8					9
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1287	2	9	9	Y	8	16	0			1
10	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	1284	2	6	9	Y	5					6
11	1290	N	1271	-0-	-19	-0-	1269	2	2	9	Y	2	6	0			2
12	1333	N	1231	-0-	-102	-0-	1228	2	3	9	Y	3					5
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1450	2	6	9	Y	5					10

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-L RRCID -> 156290 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8383 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2330	-0-	-770	3313	81	1	2207	2	Y	38	37	1			12
							42	9									
09	3000	N	1731	-0-	-1269	2044	61	1	1640	2	Y	27	30	1			9
							30	9									
10	3100	N	1905	-0-	-1195	849	64	1	1800	2	Y	37	38	1			8
							41	9									
11	2570	N	1721	-0-	-849	-0-	52	1	1625	2	Y	40	40	1			8
							44	9									
12	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	55	1	1659	2	Y	35	36	1			7
							39	9									
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	67	1	1798	2	Y	41	36	1			12
							45	9									

OWENS, A.H. WELL #: 8-L RRCID -> 156367 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9150 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	28	1	754	2	Y	-0-					-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	27	1	733	2	Y	-0-					-0-
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	28	1	781	2	Y	-0-					-0-
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	25	1	773	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	766	-0-	-9	-0-	25	1	741	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	774	-0-	-32	-0-	28	1	746	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 7 L RRCID -> 157933 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8404 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	120	X	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	5	1	134	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	4	1	110	2	Y	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	5	1	142	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	105	-0-	-50	-0-	3	1	102	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 8 L RRCID -> 158049 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8372 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	906	-0-	-210	-0-	32	1	870	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	1020	N	693	-0-	-327	-0-	25	1	665	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	32	1	889	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	870	N	687	-0-	-183	-0-	21	1	662	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	29	1	862	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	34	1	919	2	Y	6	5	1			2
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 7 L RRCID -> 159416 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	188	1	5126	2	Y	36	37	1			11
							40	9									
09	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	163	1	4349	2	Y	30	31	1			10
							33	9									
10	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	172	1	4832	2	Y	39	40	1			9
							43	9									
11	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	169	1	5287	2	Y	52	50	1			11
							57	9									
12	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	196	1	5877	2	Y	48	49	1			10
							53	9									
01	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	183	1	4919	2	Y	40	38	1			12
							44	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 7-L RRCID -> 159718 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8410 - 9241

08	651	N	634	-0-	-17	-0-	60	1	574	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	608	-0-	-22	-0-	58	1	550	2	Y	-0-					-0-
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	79	1	749	2	Y	-0-					-0-
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	81	1	776	2	Y	-0-					-0-
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	87	1	857	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	780	-0-	-57	-0-	78	1	702	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 7 L RRCID -> 159952 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8640 - 9442

08	3565	X	3377	-0-	-188	-0-	117	1	3197	2	Y	57	57	1			17
							63	9									
09	3450	X	3140	-0-	-310	-0-	111	1	2970	2	Y	54	53	1			18
							59	9									
10	3565	X	3404	-0-	-161	-0-	114	1	3216	2	Y	67	70	1			15
							74	9									
11	3390	X	2808	-0-	-582	-0-	85	1	2649	2	Y	67	68	1			14
							74	9									
12	3503	X	3289	-0-	-214	-0-	104	1	3111	2	Y	67	67	1			14
							74	9									
01	3410	X	3166	-0-	-244	-0-	111	1	2979	2	Y	69	62	1			21
							76	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7 L RRCID -> 159963 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8806 - 9682

08	744	N	676	-0-	-68	-0-	23	1	633	2	Y	18	18	1			6
							20	9									
09	690	N	660	-0-	-30	-0-	23	1	617	2	Y	18	18	1			6
							20	9									
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	25	1	690	2	Y	23	24	1			5
							25	9									
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	20	1	620	2	Y	25	25	1			5
							28	9									
12	682	N	678	-0-	-4	-0-	21	1	632	2	Y	23	23	1			5
							25	9									
01	744	N	662	-0-	-82	-0-	23	1	614	2	Y	23	21	1			7
							25	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 7-L RRCID -> 161030 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 9538

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	38	1	1033	2	Y	21	21	1			7
							23	9									
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	39	1	1030	2	Y	21	21	1			7
							23	9									
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	38	1	1081	2	Y	26	27	1			6
							29	9									
11	1050	N	964	-0-	-86	-0-	29	1	906	2	Y	26	27	1			5
							29	9									
12	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	32	1	965	2	Y	25	25	1			5
							28	9									
01	1147	N	946	-0-	-201	-0-	33	1	887	2	Y	24	22	1			7
							26	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	750	-0-	-149	-0-	26	1	715	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	28	1	755	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	30	1	841	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	29	1	918	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	28	1	843	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	70	1	1887	2	Y	28	22	1			9
							31	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	782	-0-	-55	-0-	72	1	686	2	Y	22	19	1			8
							24	9									
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	71	1	668	2	Y	24	27	1			5
							26	9									
10	806	N	732	-0-	-74	-0-	67	1	633	2	Y	29	27	1			7
							32	9									
11	750	N	705	-0-	-45	-0-	63	1	609	2	Y	30	27	1			10
							33	9									
12	806	N	696	-0-	-110	-0-	61	1	600	2	Y	32	34	1			8
							35	9									
01	744	N	712	-0-	-32	-0-	68	1	615	2	Y	26	27	1			7
							29	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	2	Y	-0-	-0-
09	690	N	615	-0-	-75	-0-	615	2	Y	-0-	-0-
10	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2	Y	-0-	-0-
11	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	2	Y	-0-	-0-
12	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2	Y	-0-	-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	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
08	3100	N	2301	-0-	-799	4385	2258	2	43	9	Y	39	39	1			26
09	3000	N	2263	-0-	-737	3648	2216	2	47	9	Y	43	42	1			27
10	3100	N	2290	-0-	-810	2838	2245	2	45	9	Y	41	43	1			25
11	3000	N	1614	-0-	-1386	1452	1575	2	39	9	Y	35					60
12	2748	N	1296	-0-	-1452	-0-	1255	2	41	9	Y	37	41	1			56
01	2294	N	1034	-0-	-1260	-0-	998	2	36	9	Y	33	42	1			47

BANKS, W.R. WELL #: 8 RRCID -> 165863 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

08	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	96	1	2623	2	Y	-0-					-0-
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	60	1	1597	2	Y	-0-					-0-
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	28	1	796	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	470	-0-	-10	-0-	15	1	455	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	425	-0-	-71	-0-	14	1	411	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	19	1	508	2	Y	-0-					-0-

BROWN. J.C. WELL #: 10 RRCID -> 166139 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 169172 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8355 - 9468

08	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1069	-0-	-131	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 9501

08	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1596	-0-	-54	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 8 RRCID -> 169935 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8346 - 9214

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	47	1	1274	2	Y	-0-					-0-
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	46	1	1219	2	Y	-0-					-0-
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	46	1	1283	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1278	-0-	-12	-0-	40	1	1238	2	Y	-0-					-0-
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	42	1	1263	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	46	1	1230	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169946 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 9299

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	108	1	2950	2	Y	28	27	1			9
							31	9									
09	1680	N	177	-0-	-1503	-0-	6	1	169	2	Y	2	10	1			1
							2	9									
10	2356	N	1185	-0-	-1171	-0-	40	1	1132	2	Y	12	10	1			3
							13	9									
11	2280	N	611	-0-	-1669	-0-	19	1	583	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
12	186	N	35	-0-	-151	-0-	1	1	34	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	1178	N	7	-0-	-1171	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 171438 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8390 - 9277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	453	-0-	-12	-0-	16	1	437	2	Y	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	17	1	441	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	367	-0-	-67	-0-	13	1	354	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171527 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 8463 - 9311

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	13	1	364	2	Y	-0-					-0-
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	17	1	456	2	Y	-0-					-0-
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	23	1	653	2	Y	-0-					-0-
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	25	1	781	2	Y	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	12	1	371	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	243	-0-	-98	-0-	9	1	234	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 9 RRCID -> 171760 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8404 - 8884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 6 RRCID -> 179258 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8332 - 9586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	351	1	1922	2	Y	35	35	1			11
							39	9									
09	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	378	1	2006	2	Y	37	35	1			13
							41	9									
10	2387	N	2152	-0-	-235	-0-	290	1	1820	2	Y	38	42	1			9
							42	9									
11	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	348	1	2093	2	Y	53	51	1			11
							58	9									
12	2511	N	2322	-0-	-189	-0-	330	1	1945	2	Y	43	45	1			9
							47	9									
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	316	1	1860	2	Y	44	40	1			13
							48	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	179	1	981	2	Y	-0-					-0-
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	180	1	958	2	Y	-0-					-0-
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	152	1	956	2	Y	-0-					-0-
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	156	1	942	2	Y	-0-					-0-
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	161	1	948	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	145	1	856	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 7 RRCID -> 179834 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 8 RRCID -> 180140 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 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
08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	539	1	2957	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
09	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	605	1	3216	2	Y	18	17	1			6
							20	9									
10	3472	X	2656	-0-	-816	-0-	363	1	2278	2	Y	14	17	1			3
							15	9									
11	3360	X	355	-0-	-3005	-0-	50	1	303	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
12	3472	X	222	-0-	-3250	-0-	32	1	189	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3472	X	195	-0-	-3277	-0-	28	1	166	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HUNT WELL #: 9 RRCID -> 180185 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8350 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	3884	-0-	-1045	-0-	594	1	3255	2	Y	32	34	1			10
							35	9									
09	4770	X	4374	-0-	-396	-0-	687	1	3647	2	Y	36	34	1			12
							40	9									
10	4929	X	3809	-0-	-1120	-0-	518	1	3250	2	Y	37	41	1			8
							41	9									
11	4740	X	3507	-0-	-1233	-0-	493	1	2969	2	Y	41	41	1			8
							45	9									
12	4898	X	2712	-0-	-2186	-0-	389	1	2292	2	Y	28	30	1			6
							31	9									
01	4526	X	2631	-0-	-1895	-0-	377	1	2225	2	Y	26	24	1			8
							29	9									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188325 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 9266

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188326 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	403	N	371	-0-	-32	-0-	57	1	314	2	Y	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	62	1	332	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	319	-0-	-53	-0-	44	1	275	2	Y	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	62	1	372	2	Y	-0-					-0-
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	107	1	630	2	Y	-0-					-0-
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	114	1	674	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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
09	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-
12	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	1746	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
08	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2969	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3034	2	2	9	Y	2	1	1			2
10	2945	X	2941	-0-	-4	-0-	2940	2	1	9	Y	1	1	1			2
11	2880	X	2612	-0-	-268	-0-	2610	2	2	9	Y	2	3	1			1
12	3131	X	2692	-0-	-439	-0-	2691	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	3131	X	2271	-0-	-860	-0-	2269	2	2	9	Y	2	2	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
08	3100	N	2812	-0-	-288	9169	2803	2	9	9	Y	8	8	1			4
09	3000	N	2722	-0-	-278	8891	2707	2	15	9	Y	14	8	1			10
10	3100	N	2736	-0-	-364	8527	2725	2	11	9	Y	10	9	1			11
11	3000	N	2636	-0-	-364	8163	2625	2	11	9	Y	10	16	1			5
12	3100	N	2747	-0-	-353	7810	2730	2	17	9	Y	15	9	1			11
01	3100	N	2608	-0-	-492	7318	2595	2	13	9	Y	12	17	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2951	2	12	9	Y	11	10	1			6
09	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2863	2	19	9	Y	17	10	1			13
10	3069	X	2961	-0-	-108	-0-	2948	2	13	9	Y	12	11	1			14
11	2970	X	2884	-0-	-86	-0-	2869	2	15	9	Y	14	21	1			7
12	3069	X	2862	-0-	-207	-0-	2842	2	20	9	Y	18	11	1			14
01	2976	X	2829	-0-	-147	-0-	2811	2	18	9	Y	16	22	1			8

COLEMAN, M.J. WELL #: 10 RRCID -> 198631 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 9262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2947	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	2850	X	2697	-0-	-153	-0-	2691	2	6	9	Y	5	3	1			4
10	3069	X	2874	-0-	-195	-0-	2870	2	4	9	Y	4	3	1			5
11	2970	X	2720	-0-	-250	-0-	2716	2	4	9	Y	4	7	1			2
12	3069	X	2737	-0-	-332	-0-	2731	2	6	9	Y	5	3	1			4
01	2945	X	2270	-0-	-675	-0-	2264	2	6	9	Y	5	7	1			2

HOLMES, S. L. WELL #: 13 RRCID -> 199352 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3627	X	2673	-0-	-954	-0-	2673	2			Y	-0-					-0-
09	3510	X	1950	-0-	-1560	-0-	1950	2			Y	-0-					-0-
10	3503	X	2148	-0-	-1355	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	2755	-0-	-545	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	2143	-0-	-1019	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-
01	2666	X	1900	-0-	-766	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199736 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 9302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1835	-0-	-1265	169	64	1	1760	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
09	2074	N	1905	-0-	-169	-0-	68	1	1825	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
10	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	62	1	1732	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	65	1	2024	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
12	1984	N	1907	-0-	-77	-0-	61	1	1831	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
01	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	62	1	1671	2	Y	13	12	1			4
							14	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 11 RRCID -> 200261 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 9252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	X	2262	-0-	-683	-0-	2244	2	18	9	Y	16	15	1			8
09	2850	X	2111	-0-	-739	-0-	2083	2	28	9	Y	25	14	1			19
10	2945	X	2086	-0-	-859	-0-	2066	2	20	9	Y	18	16	1			21
11	2820	X	1780	-0-	-1040	-0-	1762	2	18	9	Y	16	28	1			9
12	2573	X	2205	-0-	-368	-0-	2180	2	25	9	Y	23	15	1			17
01	2263	X	2124	-0-	-139	-0-	2099	2	25	9	Y	23	29	1			11

BROWN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 200648 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8598 - 9352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2228	-0-	-872	2489	79	1	2149	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2226	-0-	-774	1715	80	1	2146	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2091	-0-	-1009	706	72	1	2019	2	Y	-0-					-0-
11	2869	N	2163	-0-	-706	-0-	67	1	2096	2	Y	-0-					-0-
12	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	76	1	2279	2	Y	-0-					-0-
01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	82	1	2205	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. (I) GAS 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	4061	X	1844	-0-	-2217	-0-	65	1	1776	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
09	3420	X	2563	-0-	-857	-0-	92	1	2464	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
10	3534	X	3116	-0-	-418	-0-	107	1	3000	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
11	2430	X	2007	-0-	-423	-0-	62	1	1938	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
12	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	112	1	3349	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
01	3131	X	2945	-0-	-186	-0-	105	1	2831	2	Y	8	8	1			2
							9	9									

JONES, ELSIE WELL #: 10 RRCID -> 203280 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8766 - 9224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1617	-0-	-119	-0-	153	1	1458	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
09	1650	N	1454	-0-	-196	-0-	139	1	1309	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
10	1612	N	1492	-0-	-120	-0-	142	1	1342	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
11	1560	N	1481	-0-	-79	-0-	139	1	1335	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
12	1488	N	1202	-0-	-286	-0-	110	1	1084	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
01	1488	N	987	-0-	-501	-0-	98	1	882	2	Y	6	6	1			2
							7	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. (I) GAS 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	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			Y	-0-					20
09	3900	X	3156	-0-	-744	-0-	3156	2			Y	-0-					20
10	4030	X	1722	-0-	-2308	-0-	1722	2			Y	-0-					20
11	3930	X	2022	-0-	-1908	-0-	2022	2			Y	-0-					20
12	4061	X	3020	-0-	-1041	-0-	3020	2			Y	-0-					20
01	4061	X	2257	-0-	-1804	-0-	2257	2			Y	-0-					20

THOMAS & WOOD WELL #: 9 RRCID -> 203643 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	X	2104	-0-	-531	-0-	198	1	1884	2	Y	20	17	1			7
							22	9									
09	2550	X	2446	-0-	-104	-0-	234	1	2194	2	Y	16	20	1			3
							18	9									
10	2666	X	2641	-0-	-25	-0-	250	1	2368	2	Y	21	19	1			5
							23	9									
11	2580	X	1782	-0-	-798	-0-	165	1	1588	2	Y	26	23	1			8
							29	9									
12	2666	X	2488	-0-	-178	-0-	226	1	2233	2	Y	26	28	1			6
							29	9									
01	2635	X	1994	-0-	-641	-0-	198	1	1776	2	Y	18	19	1			5
							20	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. (I) GAS 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	3472	X	3135	-0-	-337	-0-	3135	2			Y	-0-					16
09	3390	X	2584	-0-	-806	-0-	2584	2			Y	-0-					16
10	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			Y	-0-					16
11	3450	X	3337	-0-	-113	-0-	3337	2			Y	-0-					16
12	3565	X	2855	-0-	-710	-0-	2855	2			Y	-0-					16
01	3596	X	2981	-0-	-615	-0-	2981	2			Y	-0-					16

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2243	-0-	-206	-0-	2243	2	Y	-0-			-0-
09	2340	N	2265	-0-	-75	-0-	2265	2	Y	-0-			-0-
10	2418	N	2396	-0-	-22	-0-	2396	2	Y	-0-			-0-
11	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2	Y	-0-			-0-
12	2356	N	2322	-0-	-34	-0-	2322	2	Y	-0-			-0-
01	2387	N	2173	-0-	-214	-0-	2173	2	Y	-0-			-0-

GHOLSTON, J. S. WELL #: 8 RRCID -> 206272 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2	Y	-0-			6
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2	Y	-0-			6
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2	Y	-0-			6
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	Y	-0-			6
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2	Y	-0-			6
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	728	2 1 9	Y	1			7

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2	Y	-0-			59
09	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3555	2 21 9	Y	19			78
10	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3540	2 25 9	Y	23	75	1	26
11	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3294	2 9 9	Y	8			34
12	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3291	2 20 9	Y	18			52
01	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3133	2 28 9	Y	25			77

OWENS, NELLIE WELL #: 11 RRCID -> 206449 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2098	-0-	-134	-0-	73	1	2001	2	Y	22	22	1	7
							24	9							
09	2250	N	1971	-0-	-279	-0-	70	1	1878	2	Y	21	21	1	7
							23	9							
10	2201	N	1952	-0-	-249	-0-	66	1	1858	2	Y	25	26	1	6
							28	9							
11	2040	N	1945	-0-	-95	-0-	59	1	1854	2	Y	29	29	1	6
							32	9							
12	2046	N	1909	-0-	-137	-0-	61	1	1820	2	Y	25	26	1	5
							28	9							
01	1953	N	1794	-0-	-159	-0-	63	1	1702	2	Y	26	23	1	8
							29	9							

PIRKLE, L.H. WELL #: 14 RRCID -> 206984 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	240	-0-	-70	-0-	232	2 8 9	Y	7	5	1	5
09	300	N	224	-0-	-76	-0-	206	2 18 9	Y	16	9	1	12
10	248	N	168	-0-	-80	-0-	159	2 9 9	Y	8	10	1	10
11	240	N	192	-0-	-48	-0-	178	2 14 9	Y	13	17	1	6
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	716	2 19 9	Y	17	10	1	13
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	568	2 13 9	Y	12	18	1	7

HOLMES, S. L. WELL #: 15 RRCID -> 207188 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	286	-0-	-303	-0-	279	2 7 9	Y	6	6	1	3
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	280	2 12 9	Y	11	6	1	8
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	273	2 9 9	Y	8	7	1	9
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	298	2 8 9	Y	7	12	1	4
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	316	2 13 9	Y	12	7	1	9
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	309	2 9 9	Y	8	13	1	4

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
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1660	2	9	9	Y	8	7	1			4
09	1620	N	1532	-0-	-88	-0-	1521	2	11	9	Y	10	6	1			8
10	1674	N	1147	-0-	-527	-0-	1138	2	9	9	Y	8	7	1			9
11	1620	N	984	-0-	-636	-0-	975	2	9	9	Y	8	13	1			4
12	1581	N	1312	-0-	-269	-0-	1299	2	13	9	Y	12	7	1			9
01	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1092	2	11	9	Y	10	14	1			5

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 10 RRCID -> 207772 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248

08	2015	N	1974	-0-	-41	-0-	69	1	1896	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	1920	N	1868	-0-	-52	-0-	67	1	1793	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	64	1	1813	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	59	1	1852	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	63	1	1878	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
01	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	67	1	1808	2	Y	9	8	1			3
							10	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 11 RRCID -> 208356 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286

08	2096	N	2079	-0-	-17	-0-	73	1	1989	2	Y	15	15	1			5
							17	9									
09	1950	N	1484	-0-	-466	-0-	53	1	1419	2	Y	11	12	1			4
							12	9									
10	2232	N	1623	-0-	-609	-0-	55	1	1554	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
11	2010	N	1554	-0-	-456	-0-	48	1	1488	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	55	1	1655	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
01	1612	N	1288	-0-	-324	-0-	46	1	1228	2	Y	13	12	1			4
							14	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 13 RRCID -> 208882 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 9308

08	3472	X	2609	-0-	-863	-0-	2578	2	31	9	Y	28	25	1			14
09	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3732	2	50	9	Y	45	25	1			34
10	3472	X	3464	-0-	-8	-0-	3431	2	33	9	Y	30	28	1			36
11	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3289	2	37	9	Y	34	53	1			17
12	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3554	2	52	9	Y	47	28	1			36
01	3472	X	3128	-0-	-344	-0-	3089	2	39	9	Y	35	52	1			19

BANKS, W. R. WELL #: 9 RRCID -> 209759 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8610 - 9250

08	2077	X	1801	-0-	-276	-0-	62	1	1706	2	Y	30	29	1			9
							33	9									
09	2520	X	1268	-0-	-1252	-0-	45	1	1197	2	Y	24	25	1			8
							26	9									
10	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	51	1	1434	2	Y	32	33	1			7
							35	9									
11	1740	N	1431	-0-	-309	-0-	43	1	1348	2	Y	36	36	1			7
							40	9									
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	46	1	1369	2	Y	33	33	1			7
							36	9									
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	58	1	1570	2	Y	39	34	1			12
							43	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. 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
08	3100	N	2699	-0-		-401	5017	93	1	2556	2	Y	45	45	1			14
								50	9									
09	3000	N	2002	-0-		-998	4019	71	1	1895	2	Y	33	36	1			11
								36	9									
10	3100	N	2624	-0-		-476	3543	88	1	2481	2	Y	50	50	1			11
								55	9									
11	3000	N	2458	-0-		-542	3001	74	1	2321	2	Y	57	56	1			12
								63	9									
12	3100	N	2302	-0-		-798	2203	73	1	2178	2	Y	46	48	1			10
								51	9									
01	3100	N	2205	-0-		-895	1308	77	1	2077	2	Y	46	42	1			14
								51	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 12 RRCID -> 210333 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589

08	868	N	824	-0-		-44	-0-	772	2	52	9	Y	47	45	1			24
09	833	N	833	-0-		-0-	-0-	747	2	86	9	Y	78	44	1			58
10	837	N	818	-0-		-19	-0-	761	2	57	9	Y	52	48	1			62
11	810	N	801	-0-		-9	-0-	737	2	64	9	Y	58	91	1			29
12	868	N	821	-0-		-47	-0-	733	2	88	9	Y	80	48	1			61
01	839	N	839	-0-		-0-	-0-	762	2	77	9	Y	70	96	1			35

JONES, ELSIE WELL #: 11 RRCID -> 210341 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8382 - 9272

08	3007	X	2764	-0-		-243	-0-	253	1	2406	2	Y	95	82	1			36
								105	9									
09	2910	X	2687	-0-		-223	-0-	248	1	2332	2	Y	97	114	1			19
								107	9									
10	2862	X	2862	-0-		-0-	-0-	260	1	2461	2	Y	128	115	1			32
								141	9									
11	2868	X	2868	-0-		-0-	-0-	258	1	2472	2	Y	125	116	1			41
								138	9									
12	2947	X	2947	-0-		-0-	-0-	257	1	2541	2	Y	135	144	1			32
								149	9									
01	3656	X	3656	-0-		-0-	-0-	353	1	3175	2	Y	116	117	1			31
								128	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210564 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571

08	1023	N	873	-0-		-150	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	854	-0-		-136	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	900	-0-		-92	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
11	877	N	877	-0-		-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
12	878	N	878	-0-		-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
01	2403	N	2403	-0-		-0-	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 211120 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655

08	1333	N	1041	-0-		-292	-0-	1035	2	6	9	Y	5	8	1			3
09	1110	N	909	-0-		-201	-0-	886	2	23	9	Y	21	11	1			13
10	1116	N	841	-0-		-275	-0-	830	2	11	9	Y	10	12	1			11
11	1020	N	746	-0-		-274	-0-	737	2	9	9	Y	8	16	1			3
12	930	N	701	-0-		-229	-0-	686	2	15	9	Y	14					17
01	837	N	700	-0-		-137	-0-	680	2	20	9	Y	18	14	1			21

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

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
08	3100	N	2081	-0-	-1019	2381	2081	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1737	-0-	-1263	1118	1737	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2967	-0-	-133	985	2967	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2681	-0-	-319	666	2681	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2537	-0-	-563	103	2537	2			Y	-0-					-0-
01	2852	N	1966	-0-	-886	-0-	1966	2			Y	-0-					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 10 RRCID -> 211123 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8542 - 9582

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
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1026	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	967	2	9	9	Y	8	4	1			5
10	992	N	901	-0-	-91	-0-	898	2	3	9	Y	3	4	1			4
11	990	N	818	-0-	-172	-0-	815	2	3	9	Y	3	6	1			1
12	1023	N	868	-0-	-155	-0-	862	2	6	9	Y	5					6
01	899	N	870	-0-	-29	-0-	862	2	8	9	Y	7	5	1			8

BROWN, J.C. WELL #: 13 RRCID -> 211648 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8446 - 9340

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
08	4340	X	4231	-0-	-109	-0-	149	1	4079	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	4200	X	4015	-0-	-185	-0-	145	1	3867	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	4340	X	4149	-0-	-191	-0-	142	1	4003	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	4140	X	3936	-0-	-204	-0-	122	1	3810	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	4278	X	4034	-0-	-244	-0-	130	1	3900	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	4216	X	3191	-0-	-1025	-0-	114	1	3074	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 211979 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8396 - 9314

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
08	3100	N	2201	-0-	-899	325	76	1	2090	2	Y	32	32	1			10
							35	9									
09	2200	N	1875	-0-	-325	-0-	67	1	1776	2	Y	29	29	1			10
							32	9									
10	2170	N	1777	-0-	-393	-0-	60	1	1684	2	Y	30	33	1			7
							33	9									
11	2100	N	1579	-0-	-521	-0-	48	1	1495	2	Y	33	33	1			7
							36	9									
12	1953	N	1532	-0-	-421	-0-	48	1	1453	2	Y	28	29	1			6
							31	9									
01	1767	N	1562	-0-	-205	-0-	55	1	1475	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

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
08	2418	N	2382	-0-	-36	-0-	2382	2			Y	-0-					36
09	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					36
10	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			Y	-0-					36
11	3000	N	3040	-0-	40	40	3040	2			Y	-0-					36
12	2635	N	2426	-0-	-209	-0-	2426	2			Y	-0-					36
01	2480	N	2045	-0-	-435	-0-	2037	2	8	9	Y	7					43

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
08	3100	N	2413	-0-	-687	3585	230	1	2183	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2238	-0-	-762	2823	215	1	2023	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2286	-0-	-814	2009	218	1	2068	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2190	-0-	-810	1199	207	1	1983	2	Y	-0-					-0-
12	3071	N	1872	-0-	-1199	-0-	172	1	1700	2	Y	-0-					-0-
01	2294	N	1038	-0-	-1256	-0-	104	1	934	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
08	1922	N	1692	-0-	-230	-0-	1692	2			Y	-0-					141
09	1800	N	1722	-0-	-78	-0-	1722	2			Y	-0-					141
10	1984	N	1901	-0-	-83	-0-	1901	2			Y	-0-					141
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					141
12	1767	N	1713	-0-	-54	-0-	1713	2			Y	-0-					141
01	1891	N	1737	-0-	-154	-0-	1719	2	18	9	Y	16					157

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
08	2108	N	1919	-0-	-189	-0-	1919	2			Y	-0-					44
09	2040	N	2030	-0-	-10	-0-	2030	2			Y	-0-					44
10	2108	N	2103	-0-	-5	-0-	2103	2			Y	-0-					44
11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					44
12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-					44
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2132	2	8	9	Y	7					51

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
08	3100	N	2761	-0-	-339	7387	2742	2	19	9	Y	17	17	1			4
09	3000	N	2343	-0-	-657	6730	2321	2	22	9	Y	20	11	1			13
10	3100	N	2413	-0-	-687	6043	2390	2	23	9	Y	21	14	1			20
11	3000	N	2370	-0-	-630	5413	2350	2	20	9	Y	18	17	1			21
12	3100	N	2287	-0-	-813	4600	2262	2	25	9	Y	23	18	1			26
01	3100	N	2221	-0-	-879	3721	2202	2	19	9	Y	17	18	1			25

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
08	3534	X	3347	-0-	-187	-0-	3347	2			Y	-0-					-0-
09	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			Y	-0-					-0-
10	3534	X	3412	-0-	-122	-0-	3412	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3192	-0-	-228	-0-	3192	2			Y	-0-					-0-
12	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	2950	-0-	-522	-0-	2950	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
08	2022	N	1787	-0-	-235	-0-	168	1	1598	2	Y	19	17	1			7
							21	9									
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	166	1	1556	2	Y	21	24	1			4
							23	9									
10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	177	1	1678	2	Y	27	24	1			7
							30	9									
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	170	1	1636	2	Y	25	24	1			8
							28	9									
12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	168	1	1661	2	Y	29	30	1			7
							32	9									
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	191	1	1716	2	Y	23	24	1			6
							25	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4681	X	3959	-0-	-722	-0-	3959	2			Y	-0-					63
09	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			Y	-0-					63
10	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			Y	-0-					63
11	4620	X	3495	-0-	-1125	-0-	3495	2			Y	-0-					63
12	4774	X	4551	-0-	-223	-0-	4551	2			Y	-0-					63
01	4774	X	3586	-0-	-1188	-0-	3572	2	14	9	Y	13					76

OWENS, A.H. WELL #: 10 RRCID -> 217331 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4100	2	32	9	Y	29	30	1			7
09	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3370	2	52	9	Y	47	29	1			25
10	3410	X	3258	-0-	-152	-0-	3219	2	39	9	Y	35	28	1			32
11	3870	X	1068	-0-	-2802	-0-	1048	2	20	9	Y	18	28	1			22
12	3999	X	3230	-0-	-769	-0-	3187	2	43	9	Y	39	21	1			40
01	3999	X	2493	-0-	-1506	-0-	2468	2	25	9	Y	23	27	1			36

OWENS, A.H. WELL #: 12 RRCID -> 217448 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 9583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5332	X	5155	-0-	-177	-0-	5141	2	14	9	Y	13	14	1			3
09	5160	X	4985	-0-	-175	-0-	4960	2	25	9	Y	23	14	1			12
10	5177	X	5097	-0-	-80	-0-	5077	2	20	9	Y	18	13	1			17
11	5010	X	4895	-0-	-115	-0-	4877	2	18	9	Y	16	15	1			18
12	5146	X	4935	-0-	-211	-0-	4913	2	22	9	Y	20	16	1			22
01	5146	X	3768	-0-	-1378	-0-	3754	2	14	9	Y	13	15	1			20

OWENS, NELLIE WELL #: 13 RRCID -> 217470 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	N	402	-0-	-1582	-0-	14	1	381	2	Y	6	12	1			2
							7	9									
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	59	1	1577	2	Y	26	19	1			9
							29	9									
10	1767	N	1415	-0-	-352	-0-	48	1	1339	2	Y	25	28	1			6
							28	9									
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	34	1	1068	2	Y	24	25	1			5
							26	9									
12	1736	N	647	-0-	-1089	-0-	20	1	613	2	Y	13	15	1			3
							14	9									
01	1426	N	999	-0-	-427	-0-	35	1	943	2	Y	19	16	1			6
							21	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 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
08	930	N	808	-0-	-122	-0-	29	1	779	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	711	-0-	-159	-0-	26	1	685	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	740	-0-	-128	-0-	25	1	715	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	701	-0-	-79	-0-	22	1	679	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	723	-0-	-21	-0-	23	1	700	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	690	-0-	-54	-0-	25	1	665	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

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
08	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4831	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	4710	X	4574	-0-	-136	-0-	4571	2	3	9	Y	3	2	1			2
10	4867	X	4573	-0-	-294	-0-	4570	2	3	9	Y	3	2	1			3
11	4710	X	4177	-0-	-533	-0-	4175	2	2	9	Y	2	4	1			1
12	4836	X	4069	-0-	-767	-0-	4065	2	4	9	Y	4	2	1			3
01	4836	X	4205	-0-	-631	-0-	4202	2	3	9	Y	3	4	1			2

GHOLSTON, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673

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
08	2263	N	2144	-0-	-119	-0-	2144	2			Y	-0-					83
09	2160	N	1615	-0-	-545	-0-	1615	2			Y	-0-					83
10	2325	N	1730	-0-	-595	-0-	1730	2			Y	-0-					83
11	2070	N	1455	-0-	-615	-0-	1455	2			Y	-0-					83
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					83
01	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2403	2	12	9	Y	11					94

COLEMAN, M. J. WELL #: 13 RRCID -> 219186 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3483	-0-	-144	-0-	3479	2	4	9	Y	4	4	1			2
09	3510	X	3069	-0-	-441	-0-	3061	2	8	9	Y	7	4	1			5
10	3627	X	3253	-0-	-374	-0-	3247	2	6	9	Y	5	4	1			6
11	3510	X	2484	-0-	-1026	-0-	2478	2	6	9	Y	5	8	1			3
12	3565	X	2065	-0-	-1500	-0-	2061	2	4	9	Y	4	4	1			3
01	3472	X	2414	-0-	-1058	-0-	2407	2	7	9	Y	6	6	1			3

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 219187 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8390 - 9396

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
08	4464	X	4248	-0-	-216	-0-	148	1	4035	2	Y	59	59	1			18
							65	9									
09	4320	X	3713	-0-	-607	-0-	132	1	3523	2	Y	53	53	1			18
							58	9									
10	4464	X	3950	-0-	-514	-0-	133	1	3748	2	Y	63	67	1			14
							69	9									
11	4290	X	3663	-0-	-627	-0-	111	1	3473	2	Y	72	71	1			15
							79	9									
12	4433	X	3643	-0-	-790	-0-	115	1	3461	2	Y	61	63	1			13
							67	9									
01	4247	X	3046	-0-	-1201	-0-	107	1	2878	2	Y	55	51	1			17
							61	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 219228 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8480 - 9338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	102	1	2793	2	Y	27	29	1			8
							30	9									
09	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	86	1	2292	2	Y	24	24	1			8
							26	9									
10	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	79	1	2219	2	Y	25	27	1			6
							28	9									
11	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	61	1	1891	2	Y	26	27	1			5
							29	9									
12	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	62	1	1852	2	Y	23	23	1			5
							25	9									
01	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	64	1	1716	2	Y	22	20	1			7
							24	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	667	-0-	-15	-0-	23	1	622	2	Y	20	20	1			6
							22	9									
09	660	N	636	-0-	-24	-0-	22	1	592	2	Y	20	19	1			7
							22	9									
10	682	N	642	-0-	-40	-0-	21	1	597	2	Y	22	24	1			5
							24	9									
11	660	N	544	-0-	-116	-0-	16	1	503	2	Y	23	23	1			5
							25	9									
12	651	N	632	-0-	-19	-0-	20	1	587	2	Y	23	23	1			5
							25	9									
01	651	N	647	-0-	-4	-0-	22	1	597	2	Y	25	22	1			8
							28	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 219804 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8414 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3234	-0-	-114	-0-	113	1	3085	2	Y	33	32	1			10
							36	9									
09	3180	X	3107	-0-	-73	-0-	111	1	2959	2	Y	34	33	1			11
							37	9									
10	3224	X	3212	-0-	-12	-0-	109	1	3059	2	Y	40	42	1			9
							44	9									
11	3120	X	2955	-0-	-165	-0-	90	1	2817	2	Y	44	44	1			9
							48	9									
12	3224	X	3087	-0-	-137	-0-	98	1	2945	2	Y	40	41	1			8
							44	9									
01	3224	X	2228	-0-	-996	-0-	79	1	2115	2	Y	31	30	1			9
							34	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220365 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8463 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2692	-0-	-408	-0-	95	1	2597	2	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2829	-0-	-171	-0-	102	1	2727	2	Y	-0-					-0-
10	3100	X	2896	-0-	-204	-0-	99	1	2797	2	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2752	-0-	-188	-0-	85	1	2667	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2812	-0-	-195	-0-	91	1	2721	2	Y	-0-					-0-
01	2914	X	1984	-0-	-930	-0-	71	1	1913	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 11 RRCID -> 221160 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8838 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3475	2	6	9	Y	5	6	1			3
09	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3678	2	18	9	Y	16	9	1			10
10	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3832	2	10	9	Y	9	10	1			9
11	3660	X	2766	-0-	-894	-0-	2760	2	6	9	Y	5	12	1			2
12	3813	X	3163	-0-	-650	-0-	3150	2	13	9	Y	12					14
01	3844	X	3231	-0-	-613	-0-	3214	2	17	9	Y	15	11	1			18

JONES, ELSIE WELL #: 13 RRCID -> 221424 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3333	-0-	-46	-0-	315	1	2992	2	Y	24	21	1			9
							26	9									
09	3210	X	3187	-0-	-23	-0-	304	1	2854	2	Y	26	30	1			5
							29	9									
10	3286	X	3239	-0-	-47	-0-	306	1	2897	2	Y	33	30	1			8
							36	9									
11	3240	X	3048	-0-	-192	-0-	284	1	2728	2	Y	33	30	1			11
							36	9									
12	3348	X	3055	-0-	-293	-0-	277	1	2741	2	Y	34	37	1			8
							37	9									
01	3348	X	2190	-0-	-1158	-0-	216	1	1945	2	Y	26	27	1			7
							29	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5532	2	17	9	Y	15	15	1			7
09	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6183	2	23	9	Y	21	12	1			16
10	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6705	2	18	9	Y	16	13	1			19
11	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5512	2	20	9	Y	18	29	1			8
12	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8608	2	31	9	Y	28	15	1			21
01	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6390	2	25	9	Y	23	32	1			12

THOMAS & WOOD WELL #: 12 RRCID -> 222270 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 11 RRCID -> 222460 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8406 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	10	1	266	2	Y	-0-					-0-
09	390	X	161	-0-	-229	-0-	6	1	155	2	Y	-0-					-0-
10	403	X	196	-0-	-207	-0-	7	1	189	2	Y	-0-					-0-
11	390	X	284	-0-	-106	-0-	9	1	275	2	Y	-0-					-0-
12	403	X	255	-0-	-148	-0-	8	1	247	2	Y	-0-					-0-
01	279	X	252	-0-	-27	-0-	9	1	243	2	Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 18 RRCID -> 222675 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 9614

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

KYLE, FRED UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223622 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8424 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3812	-0-	-218	-0-	133 31	1 9	3648	2	Y	28	28	1			9
09	3900	X	3492	-0-	-408	-0-	125 29	1 9	3338	2	Y	26	26	1			9
10	4030	X	3373	-0-	-657	-0-	115 33	1 9	3225	2	Y	30	32	1			7
11	3840	X	3210	-0-	-630	-0-	99 36	1 9	3075	2	Y	33	33	1			7
12	3937	X	3380	-0-	-557	-0-	108 34	1 9	3238	2	Y	31	31	1			7
01	3813	X	2003	-0-	-1810	-0-	71 21	1 9	1911	2	Y	19	20	1			6

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
08	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	112	1	3048	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
09	2940	X	2896	-0-	-44	-0-	104	1	2780	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
10	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	102	1	2877	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
11	3060	X	2699	-0-	-361	-0-	83	1	2599	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
12	3162	X	2886	-0-	-276	-0-	93	1	2778	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
01	3162	X	2647	-0-	-515	-0-	94	1	2539	2	Y	13	12	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
08	3100	N	2263	-0-	-837	2557	211	1	2002	2	Y	45	39	1			17
							50	9									
09	3000	N	2186	-0-	-814	1743	205	1	1929	2	Y	47	55	1			9
							52	9									
10	3100	N	2316	-0-	-784	959	215	1	2033	2	Y	62	56	1			15
							68	9									
11	3000	N	2242	-0-	-758	201	205	1	1970	2	Y	61	56	1			20
							67	9									
12	2459	N	2258	-0-	-201	-0-	201	1	1984	2	Y	66	70	1			16
							73	9									
01	2325	N	2247	-0-	-78	-0-	219	1	1966	2	Y	56	57	1			15
							62	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
08	1674	N	1535	-0-	-139	-0-	54	1	1479	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1560	N	1432	-0-	-128	-0-	52	1	1378	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	52	1	1470	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	80	1	2494	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	78	1	2338	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	76	1	2050	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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	7	1	63	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	90	N	44	-0-	-46	-0-	4	1	39	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	49	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	77	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	83	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	121	1	3308	2	Y	-0-					-0-
09	3330	X	2621	-0-	-709	-0-	95	1	2526	2	Y	-0-					-0-
10	3441	X	3170	-0-	-271	-0-	109	1	3061	2	Y	-0-					-0-
11	3330	X	3195	-0-	-135	-0-	99	1	3096	2	Y	-0-					-0-
12	3441	X	2539	-0-	-902	-0-	82	1	2457	2	Y	-0-					-0-
01	3441	X	2950	-0-	-491	-0-	106	1	2844	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2714	-0-	-386	3616	2712	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	3000	N	2577	-0-	-423	3193	2567	2	10	9	Y	9	5	1			5
10	3100	N	2568	-0-	-532	2661	2565	2	3	9	Y	3	5	1			3
11	3000	N	2392	-0-	-608	2053	2389	2	3	9	Y	3	5	1			1
12	3100	N	2389	-0-	-711	1342	2382	2	7	9	Y	6					7
01	3100	N	2077	-0-	-1023	319	2069	2	8	9	Y	7	6	1			8

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	3951	-0-	-358	-0-	139	1	3805	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
09	4170	X	3857	-0-	-313	-0-	139	1	3712	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	4309	X	3912	-0-	-397	-0-	134	1	3771	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
11	4170	X	3623	-0-	-547	-0-	112	1	3503	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	4309	X	3736	-0-	-573	-0-	120	1	3609	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	3999	X	2710	-0-	-1289	-0-	97	1	2607	2	Y	5	5	1			1
							6	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	N	2646	-0-	-82	-0-	2627	2	19	9	Y	17	17	1			9
09	2550	N	2248	-0-	-302	-0-	2227	2	21	9	Y	19	12	1			16
10	2790	N	2440	-0-	-350	-0-	2417	2	23	9	Y	21	14	1			23
11	2550	N	2440	-0-	-110	-0-	2416	2	24	9	Y	22	34	1			11
12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2349	2	31	9	Y	28	18	1			21
01	2449	N	1804	-0-	-645	-0-	1778	2	26	9	Y	24	33	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	992	N	810	-0-	-182	-0-	730	2	80	9	Y	73	157	1			28
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	720	2	315	9	Y	286	153	1			161
10	899	N	758	-0-	-141	-0-	706	2	52	9	Y	47	155	1			53
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	916	2	129	9	Y	117	135	1			35
12	1085	N	922	-0-	-163	-0-	718	2	204	9	Y	185					220
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	924	2	241	9	Y	219	142	1			297

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 229786 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8436 - 9516

08	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			Y	-0-					-0-
09	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
10	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			Y	-0-					-0-
11	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			Y	-0-					-0-
12	3007	X	2990	-0-	-17	-0-	2990	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	2749	-0-	-258	-0-	2749	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 230432 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508

08	2686	N	1876	-0-	-810	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1728	-0-	-252	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1838	-0-	-177	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1829	-0-	-1	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 12 RRCID -> 230445 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8369 - 9222

08	1953	N	1765	-0-	-188	-0-	61	1	1664	2	Y	36	36	1			11
							40	9									
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	63	1	1685	2	Y	36	35	1			12
							40	9									
10	1891	N	1804	-0-	-87	-0-	60	1	1697	2	Y	43	45	1			10
							47	9									
11	1710	N	1330	-0-	-380	-0-	40	1	1249	2	Y	37	39	1			8
							41	9									
12	1860	N	1485	-0-	-375	-0-	47	1	1397	2	Y	37	37	1			8
							41	9									
01	1798	N	1557	-0-	-241	-0-	54	1	1459	2	Y	40	36	1			12
							44	9									

OWENS, A.H. WELL #: 13 RRCID -> 230610 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 9580

08	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			Y	-0-					-0-
09	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			Y	-0-					-0-
10	4433	X	4273	-0-	-160	-0-	4273	2			Y	-0-					-0-
11	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			Y	-0-					-0-
12	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			Y	-0-					-0-
01	4433	X	4187	-0-	-246	-0-	4187	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 231141 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 9530

08	3100	N	3267	-0-	167	1545	3267	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3208	-0-	208	1753	3208	2			Y	-0-					-0-
10	4086	X	2333	-0-	-1753	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-
11	2580	X	2122	-0-	-458	-0-	2122	2			Y	-0-					-0-
12	2666	X	1654	-0-	-1012	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
01	2666	X	1981	-0-	-685	-0-	1981	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 #: 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
08	1054	N	986	-0-	-68	-0-	34	1	917	2	Y	32	32	1			10
							35	9									
09	990	N	956	-0-	-34	-0-	33	1	888	2	Y	32	31	1			11
							35	9									
10	992	N	985	-0-	-7	-0-	32	1	912	2	Y	37	40	1			8
							41	9									
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	28	1	883	2	Y	45	44	1			9
							50	9									
12	992	N	976	-0-	-16	-0-	30	1	903	2	Y	39	40	1			8
							43	9									
01	992	N	948	-0-	-44	-0-	32	1	872	2	Y	40	36	1			12
							44	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
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	39	1	1337	2	N	33	185	1			62
							36	9									
09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	49	1	1647	2	N	130					192
							143	9									
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	41	1	1387	2	N	20					212
							22	9									
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	40	1	1338	2	N	135	185	1			162
							149	9									
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	52	1	1762	2	N	60					222
							66	9									
01	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	83	1	2791	2	N	54	2	8			274
							59	9									

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
08	1395	N	956	-0-	-439	-0-	956	2			Y	-0-					29
09	3000	N	3038	-0-	38	38	3038	2			Y	-0-					29
10	3100	N	3269	-0-	169	207	3269	2			Y	-0-					29
11	2523	N	2316	-0-	-207	-0-	2316	2			Y	-0-					29
12	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			Y	-0-					29
01	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2807	2	7	9	Y	6					35

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
08	4402	X	3354	-0-	-1048	-0-	3344	2	10	9	Y	9	9	1			5
09	4140	X	3101	-0-	-1039	-0-	3083	2	18	9	Y	16	9	1			12
10	3937	X	3063	-0-	-874	-0-	3051	2	12	9	Y	11	10	1			13
11	3420	X	2833	-0-	-587	-0-	2820	2	13	9	Y	12	19	1			6
12	3441	X	2891	-0-	-550	-0-	2872	2	19	9	Y	17	10	1			13
01	3348	X	2797	-0-	-551	-0-	2782	2	15	9	Y	14	20	1			7

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
08	806	N	774	-0-	-32	-0-	27	1	738	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	750	N	733	-0-	-17	-0-	26	1	697	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	27	1	773	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	23	1	721	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	24	1	709	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
01	806	N	729	-0-	-77	-0-	26	1	692	2	Y	10	9	1			3
							11	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. 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
08	3720	X	3444	-0-		-276	-0-	120	1	3294	2	Y	27	27	1			8
								30	9									
09	3600	X	3272	-0-		-328	-0-	117	1	3125	2	Y	27	26	1			9
								30	9									
10	3689	X	3205	-0-		-484	-0-	109	1	3063	2	Y	30	32	1			7
								33	9									
11	3390	X	3185	-0-		-205	-0-	98	1	3046	2	Y	37	36	1			8
								41	9									
12	3472	X	3300	-0-		-172	-0-	105	1	3160	2	Y	32	33	1			7
								35	9									
01	3441	X	2473	-0-		-968	-0-	88	1	2356	2	Y	26	25	1			8
								29	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. 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
08	3007	X	2935	-0-		-72	-0-	102	1	2779	2	Y	49	49	1			15
								54	9									
09	2973	X	2973	-0-		-0-	-0-	105	1	2810	2	Y	53	50	1			18
								58	9									
10	3078	X	3078	-0-		-0-	-0-	103	1	2908	2	Y	61	65	1			14
								67	9									
11	3135	X	3135	-0-		-0-	-0-	95	1	2956	2	Y	76	74	1			16
								84	9									
12	3134	X	3134	-0-		-0-	-0-	99	1	2963	2	Y	65	67	1			14
								72	9									
01	3100	N	3238	-0-		138	138	113	1	3047	2	Y	71	63	1			22
								78	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 15 RRCID -> 240594 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218

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
08	2868	N	1639	-0-		-1229	-0-	155	1	1477	2	Y	6	5	1			2
								7	9									
09	1590	N	1187	-0-		-403	-0-	114	1	1067	2	Y	5	6	1			1
								6	9									
10	1643	N	1255	-0-		-388	-0-	119	1	1130	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
11	1590	N	1191	-0-		-399	-0-	112	1	1071	2	Y	7	6	1			2
								8	9									
12	1383	N	1383	-0-		-0-	-0-	126	1	1248	2	Y	8	8	1			2
								9	9									
01	1297	N	1297	-0-		-0-	-0-	129	1	1160	2	Y	7	7	1			2
								8	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. 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
08	3348	X	3057	-0-		-291	-0-	3057	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2528	-0-		-682	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
10	3472	X	2829	-0-		-643	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	3208	-0-		-152	-0-	3208	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	2466	-0-		-1006	-0-	2466	2			Y	-0-					-0-
01	3919	X	3919	-0-		-0-	-0-	3919	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. 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
08	2046	X	1865	-0-		-181	-0-	66	1	1799	2	Y	-0-					-0-
09	1710	X	1504	-0-		-206	-0-	54	1	1450	2	Y	-0-					-0-
10	1767	X	1576	-0-		-191	-0-	54	1	1522	2	Y	-0-					-0-
11	1800	X	1501	-0-		-299	-0-	47	1	1454	2	Y	-0-					-0-
12	1860	X	1499	-0-		-361	-0-	48	1	1451	2	Y	-0-					-0-
01	1860	X	1455	-0-		-405	-0-	52	1	1403	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
08	1829	N	1632	-0-	-197	-0-	1547	2	85	9	Y	77	79	1			52
09	1710	N	1000	-0-	-710	-0-	932	2	68	9	Y	62	72	1			42
10	1674	N	201	-0-	-1473	-0-	114	2	87	9	Y	79	76	1			45
11	1590	N	209	-0-	-1381	-0-	135	2	74	9	Y	67					112
12	1023	N	235	-0-	-788	-0-	156	2	79	9	Y	72	77	1			107
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	163	2	68	9	Y	62	80	1			89

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
08	5053	X	4920	-0-	-133	-0-	4877	2	43	9	Y	39	40	1			26
09	5010	X	4550	-0-	-460	-0-	4505	2	45	9	Y	41	41	1			26
10	5177	X	4873	-0-	-304	-0-	4830	2	43	9	Y	39	41	1			24
11	5010	X	4750	-0-	-260	-0-	4713	2	37	9	Y	34					58
12	4929	X	4858	-0-	-71	-0-	4818	2	40	9	Y	36	40	1			54
01	4929	X	4793	-0-	-136	-0-	4753	2	40	9	Y	36	41	1	4	8	45

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
08	3503	X	3379	-0-	-124	-0-	117	1	3200	2	Y	56	56	1			17
							62	9									
09	3390	X	3241	-0-	-149	-0-	115	1	3064	2	Y	56	54	1			19
							62	9									
10	3410	X	3379	-0-	-31	-0-	114	1	3193	2	Y	65	69	1			15
							72	9									
11	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	110	1	3437	2	Y	86	83	1			18
							95	9									
12	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	150	1	4498	2	Y	98	95	1			21
							108	9									
01	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	175	1	4701	2	Y	108	96	1			33
							119	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
08	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3970	2	29	9	Y	26	27	1			6
09	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4047	2	47	9	Y	43	26	1			23
10	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4089	2	36	9	Y	33	25	1			31
11	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3918	2	32	9	Y	29	27	1			33
12	4216	X	3268	-0-	-948	-0-	3229	2	39	9	Y	35	29	1			39
01	4216	X	1709	-0-	-2507	-0-	1683	2	26	9	Y	24	26	1			37

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
08	1612	N	1388	-0-	-224	-0-	1324	2	64	9	Y	58	59	1			14
09	1500	N	1391	-0-	-109	-0-	1288	2	103	9	Y	94	58	1			50
10	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	1380	2	76	9	Y	69	54	1			65
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1494	2	73	9	Y	66	58	1			73
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1524	2	90	9	Y	82	64	1			91
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1568	2	66	9	Y	60	61	1			90

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	111	1	3042	2	Y	37	36	1			11
							41	9									
09	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	106	1	2838	2	Y	36	35	1			12
							40	9									
10	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	102	1	2863	2	Y	41	44	1			9
							45	9									
11	3090	X	2860	-0-	-230	-0-	87	1	2720	2	Y	48	47	1			10
							53	9									
12	3193	X	2800	-0-	-393	-0-	89	1	2667	2	Y	40	41	1			9
							44	9									
01	3193	X	2377	-0-	-816	-0-	84	1	2253	2	Y	36	34	1			11
							40	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254189 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854

08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1089	2	42	9	Y	38	40	1			9
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1080	2	72	9	Y	65	40	1			34
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1155	2	55	9	Y	50	37	1			47
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1149	2	48	9	Y	44	41	1			50
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1223	2	62	9	Y	56	44	1			62
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1269	2	46	9	Y	42	42	1			62

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255800 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577

08	3596	X	2843	-0-	-753	-0-	2842	2	1	9	Y	1	2	1			1
09	3480	X	3293	-0-	-187	-0-	3286	2	7	9	Y	6	3	1			4
10	3596	X	3583	-0-	-13	-0-	3580	2	3	9	Y	3	4	1			3
11	3270	X	3226	-0-	-44	-0-	3223	2	3	9	Y	3	5	1			1
12	3410	X	3332	-0-	-78	-0-	3328	2	4	9	Y	4					5
01	3596	X	3116	-0-	-480	-0-	3110	2	6	9	Y	5	4	1			6

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 257855 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407

08	7161	X	7146	-0-	-15	-0-	7096	2	50	9	Y	45					45
09	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8116	2	94	9	Y	85	118	0			12
10	6851	X	6331	-0-	-520	-0-	6239	2	92	9	Y	84					96
11	6930	X	27	-0-	-6903	-0-	25	2	2	9	Y	2	92	0			6
12	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	9386	2	55	9	Y	50					56
01	7874	X	887	-0-	-6987	-0-	879	2	8	9	Y	7					63

BESS SMITH BRODERICK GU 2 WELL #: 4H RRCID -> 260819 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061

08	5766	X	5595	-0-	-171	-0-	5499	2	96	9	Y	87					102
09	5580	X	4736	-0-	-844	-0-	4636	2	100	9	Y	91	180	0			13
10	5766	X	4949	-0-	-817	-0-	4890	2	59	9	Y	54					67
11	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5611	2	21	9	Y	19	64	0			22
12	5704	X	5162	-0-	-542	-0-	5117	2	45	9	Y	41					63
01	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5602	2	58	9	Y	53					116

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270985 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167

08	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	6917	2	91	9	N	83	184	1			113
09	6570	X	3716	-0-	-2854	-0-	3571	2	145	9	N	132					245
10	7006	X	6828	-0-	-178	-0-	6715	2	113	9	N	103	186	1			162
11	17162	X	17162	-0-	-0-	-0-	16983	2	179	9	N	163	168	1			157
12	26177	X	26177	-0-	-0-	-0-	25873	2	304	9	N	276	188	1			245
01	35731	X	35731	-0-	-0-	-0-	35223	2	508	9	N	462	360	1			347

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
08	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	204	1	2816	3	Y	-0-					-0-
09	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	224	1	2905	3	Y	-0-					-0-
10	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	222	1	2833	3	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2838	-0-	-72	-0-	173	1	2665	3	Y	-0-					-0-
12	3162	X	2332	-0-	-830	-0-	150	1	2182	3	Y	-0-					-0-
01	3162	X	1057	-0-	-2105	-0-	77	1	980	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 190673 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	89	1	1228	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	72	1	928	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	73	1	938	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	923	-0-	-337	-0-	56	1	867	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	65	1	941	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	936	-0-	-87	-0-	68	1	868	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 329 RRCID -> 217243 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	24	1	350	3	Y	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	25	1	343	3	Y	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	50	1	685	3	Y	-0-					-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	40	1	653	3	Y	-0-					-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	86	1	490	3	Y	-0-					-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	94	1	453	3	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	403	N	333	-0-	-70	-0-	21	1	312	3	Y	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	24	1	335	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	374	-0-	-29	-0-	25	1	349	3	Y	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	312	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	23	1	331	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	276	-0-	-96	-0-	20	1	256	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY 085408
BREWSTER, J.T. WELL #: 8 RRCID -> 133267 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3938 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 U RRCID -> 174684 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 3676 - 3680

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 5 RRCID -> 176576 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 3576 - 3886

08	372	N	218	-0-	-154	-0-	43	1	175	2	Y	-0-					-0-
*09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	43	1	191	2	Y	-0-					-0-
*10	248	N	243	-0-	-5	-0-	44	1	199	2	Y	-0-					-0-
*11	210	N	60	-0-	-150	-0-	33	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	N	201	-0-	-47	-0-	14	1	187	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 176583 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3633 - 3680

08	310	N	250	-0-	-60	-0-	15	1	235	2	Y	-0-					-0-
*09	360	N	209	-0-	-151	-0-	11	1	198	2	Y	-0-					-0-
*10	186	N	23	-0-	-163	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
*11	240	N	146	-0-	-94	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	12	1	315	2	Y	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 13 RRCID -> 176588 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3540 - 3545

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-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 U RRCID -> 176958 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 3563 - 3611

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 U RRCID -> 177003 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 177352 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3531 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	478	2	Y	-0-					-0-
*09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	273	1	628	2	Y	-0-					-0-
*10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	276	1	566	2	Y	-0-					-0-
*11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	261	1	508	2	Y	-0-					-0-
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	264	1	572	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	264	-0-	-542	-0-	215	1	49	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	2	Y	-0-					-0-
*09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	Y	-0-					-0-
*10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	9	1	260	2	Y	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	34	1	398	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 2 RRCID -> 178949 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	18	1	321	2	Y	-0-					-0-
*09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	41	1	716	2	Y	-0-					-0-
*10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	130	1	2218	2	Y	-0-					-0-
*11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	63	1	1237	2	Y	-0-					-0-
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	39	1	1119	2	Y	-0-					-0-
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	159	1	1625	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651

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

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 27-U RRCID -> 189699 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3615 - 3694

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

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 189949 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					177
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WEINER "A" WELL #: 2 RRCID -> 177057 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3428 - 3433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNEESE WELL #: 3 RRCID -> 188754 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 3980 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CO CHRISTIAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 292960 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3596 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	94	1	1409	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1402	-0-	-38	-0-	101	1	1301	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1367	-0-	-121	-0-	105	1	1262	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1340	-0-	-100	-0-	83	1	1257	2	N	-0-					-0-
12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	97	1	1452	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1192	-0-	-172	-0-	74	1	1118	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON WELL #: 3B RRCID -> 197204 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3616 - 3621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
09	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	2430	-0-	-90	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
12	2821	N	2605	-0-	-216	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
01	2666	N	2325	-0-	-341	-0-	2325	3			N	-0-					-0-

WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 265214 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 4001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1218	3	11	9	N	10	172	1			26
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					26
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					26
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					26
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1274	3	46	9	N	42					68
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					68

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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-			-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 84 RRCID -> 185649 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 3608 - 3626

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLACK UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 196654 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 3685 - 3705

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOORE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 214587 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3658 - 3674

08	2046	N	2034	-0-	-12	-0-	2034	2		N	-0-			-0-
09	1980	N	1939	-0-	-41	-0-	1939	2		N	-0-			-0-
10	2046	N	2001	-0-	-45	-0-	2001	2		N	-0-			-0-
11	1980	N	1922	-0-	-58	-0-	1922	2		N	-0-			-0-
12	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	1962	2		N	-0-			-0-
01	2015	N	2000	-0-	-15	-0-	2000	2		N	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 3531 - 3536

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 8 RRCID -> 139181 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 27 WELL #: 1 RRCID -> 139684 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 141293 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142089 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 3740 - 3752

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
08	496	N	332	-0-	-164	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
10	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	3			N	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
12	651	N	549	-0-	-102	-0-	549	3			N	-0-					-0-
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 187169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 187538 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 3546 - 3551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 189529 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3726 - 3740

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

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 3706 - 3718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, J. R. "A" WELL #: 7 C RRCID -> 205147 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 3688 - 3692

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

FROST-GILLASPY WELL #: 2 RRCID -> 205187 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 3618 - 3636

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

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WIENER WELL #: A 1 RRCID -> 064228 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3420 - 3426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SMITH, ELLA UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 176534 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3609 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	3049	-0-	-82	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2941	-0-	-89	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	3022	-0-	-109	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2761	-0-	-370	-0-	2761	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
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					46
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					46
10	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	3			N	-0-					46
11	750	N	720	-0-	-30	-0-	720	3			N	-0-					46
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					46
01	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	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
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 3 RRCID -> 183202 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 3427 - 3439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
KNIGHT STRONG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056379 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2588 - 2664

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 247566 COMPL. DATE 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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11990 - 13164

08	3596	X	3273	-0-	-323	-0-	3273	2			N	-0-			-0-
09	3450	X	1268	-0-	-2182	-0-	1268	2			N	-0-			-0-
10	3565	X	3550	-0-	-15	-0-	3550	2			N	-0-			-0-
11	3180	X	937	-0-	-2243	-0-	937	2			N	-0-			-0-
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-			-0-
01	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT			-0-

MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11992 - 16852

08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
09	2400	X	1724	-0-	-676	-0-	1724	3			N	-0-			-0-
10	2480	X	892	-0-	-1588	-0-	892	3			N	-0-			-0-
11	2400	X	1473	-0-	-927	-0-	1473	3			N	-0-			-0-
12	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			N	-0-			-0-
01	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT			-0-

PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120

08	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-			-0-
09	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			N	-0-			-0-
10	2449	X	1992	-0-	-457	-0-	1992	3			N	-0-			-0-
11	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3			N	-0-			-0-
12	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3			N	-0-			-0-
01	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT			-0-

KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13879 - 18052

08	11005	X	978	-0-	-10027	-0-	978	1			N	-0-			20
09	10320	X	3723	-0-	-6597	-0-	392	1	3331	2	N	-0-			20
10	10540	X	6158	-0-	-4382	-0-	6158	2			N	-0-			20
11	9450	X	3862	-0-	-5588	-0-	3862	2			N	-0-			20
12	8711	X	5626	-0-	-3085	-0-	5626	2			N	-0-			20
01	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT			20

SILVER HAMMER WELL #: 1H RRCID -> 256829 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13301 - 17847

08	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	520	1	4929	2	N	-0-			-0-
09	38801	X	38801	-0-	-0-	-0-	2905	1	35896	2	N	-0-			-0-
10	29626	X	29626	-0-	-0-	-0-	1871	1	27755	2	N	-0-			-0-
11	24761	X	24761	-0-	-0-	-0-	1600	1	23161	2	N	-0-			-0-
12	20564	X	20564	-0-	-0-	-0-	1463	1	19101	2	N	-0-			-0-
01	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT			-0-

LAMKIN WELL #: 1H RRCID -> 257421 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12393 - 17208

08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
09	1800	N	296	-0-	-1504	-0-	296	3			N	-0-			-0-
10	1705	N	844	-0-	-861	-0-	844	3			N	-0-			-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
12	310	N	149	-0-	-161	-0-	149	3			N	-0-			-0-
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			-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
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-			-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-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
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-			-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-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
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
09	360	N	64	-0-	-296	-0-	64	3			N	-0-			-0-
10	2356	X	1278	-0-	-1078	-0-	1278	3			N	-0-			-0-
11	2280	X	1466	-0-	-814	-0-	1466	3			N	-0-			-0-
12	2356	X	167	-0-	-2189	-0-	167	3			N	-0-			-0-
01	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			-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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-			-0-
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-			-0-
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	2	Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-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
08	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	571	1	5410	2	Y	-0-					-0-
09	5490	X	252	-0-	-5238	-0-	19	1	233	2	Y	-0-					-0-
10	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	469	1	6953	2	Y	-0-					-0-
11	5790	X	5741	-0-	-49	-0-	371	1	5370	2	Y	-0-					-0-
12	5983	X	3005	-0-	-2978	-0-	214	1	2791	2	Y	-0-					-0-
01	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					-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
08	24517	X	24517	-0-	-0-	-0-	24517	2			N	-0-					-0-
09	28105	X	28105	-0-	-0-	-0-	28105	2			N	-0-					-0-
10	23136	X	23136	-0-	-0-	-0-	23136	2			N	-0-					-0-
11	16212	X	16212	-0-	-0-	-0-	16212	2			N	-0-					-0-
12	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
01	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-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
08	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
09	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	2944	-0-	-1365	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	3737	-0-	-433	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	1516	-0-	-2793	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-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
08	39618	X	-0-	-0-	-39618	-0-					N	-0-					-0-
09	38340	X	30169	-0-	-8171	-0-	30169	2			N	-0-					-0-
10	39618	X	29648	-0-	-9970	-0-	29648	2			N	-0-					-0-
11	35430	X	29285	-0-	-6145	-0-	29285	2			N	-0-					-0-
12	33294	X	27473	-0-	-5821	-0-	27473	2			N	-0-					-0-
01	31186	X	NO RPT	-0-	-31186	-0-					N	NO RPT					-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
08	107099	X	107099	-0-	-0-	-0-	107099	2			N	-0-					-0-
09	93587	X	93587	-0-	-0-	-0-	93587	2			N	-0-					-0-
10	69570	X	69570	-0-	-0-	-0-	69570	2			N	-0-					-0-
11	54748	X	54748	-0-	-0-	-0-	54748	2			N	-0-					-0-
12	49221	X	49221	-0-	-0-	-0-	49221	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					-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
08	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
09	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
11	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3562	-0-	462	462	3562	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	462					N	NO RPT					-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
08	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4524	-0-	-36	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	3609	-0-	-1103	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4382	-0-	-178	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	3938	-0-	-774	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
11	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
12	4216	X	1028	-0-	-3188	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802

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

BLACKBIRD GU WELL #: 1H RRCID -> 261843 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 13199 PERF.17798 - 18451

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

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261848 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13772 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	431	-0-	-3754	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
10	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	10734	2			N	-0-					-0-
11	89302	X	89302	-0-	-0-	-0-	89302	2			N	-0-					-0-
12	86039	X	86039	-0-	-0-	-0-	86039	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

MICHELLE GU WELL #: 1H RRCID -> 261910 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13067 - 15514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 262106 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13600 - 18650

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

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3286	X	202	-0-	-3084	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
11	16018	X	16018	-0-	-0-	-0-	16018	2			N	-0-					-0-
12	13817	X	13817	-0-	-0-	-0-	13817	2			N	-0-					-0-
01	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
08	13831	X	13831	-0-	-0-	-0-	13831	2			N	-0-					-0-
09	34748	X	34748	-0-	-0-	-0-	34748	2			N	-0-					-0-
10	15275	X	15275	-0-	-0-	-0-	15275	2			N	-0-					-0-
11	17172	X	17172	-0-	-0-	-0-	17172	2			N	-0-					-0-
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 1H RRCID -> 262177 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13897 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNSHINE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 262299 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 14020 PERF.14258 - 19228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	1830	N	1476	-0-	-354	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	537	-0-	-982	-0-	537	2			N	-0-					-0-
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

SGT. PEPPER GU WELL #: 1HR RRCID -> 262411 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 14157 PERF.13961 - 19451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
11	3030	X	318	-0-	-2712	-0-	318	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOLTE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262536 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13786 - 18504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	97252	X	97252	-0-	-0-	-0-	97252	2			N	-0-					-0-
09	85150	X	85150	-0-	-0-	-0-	85150	2			N	-0-					-0-
10	80093	X	80093	-0-	-0-	-0-	80093	2			N	-0-					-0-
11	68785	X	68785	-0-	-0-	-0-	68785	2			N	-0-					-0-
12	69720	X	69720	-0-	-0-	-0-	69720	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT					-0-

JUDE GU WELL #: 1H RRCID -> 262728 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13175 - 20097

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

LASALLE WELL #: 1H RRCID -> 262848 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.14450 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	90830	X	20722	-0-	-70108	-0-	20722	2			N	-0-					-0-
09	87900	X	71907	-0-	-15993	-0-	71907	2			N	-0-					-0-
10	90830	X	27846	-0-	-62984	-0-	27846	2			N	-0-					-0-
11	87900	X	23927	-0-	-63973	-0-	23927	2			N	-0-					-0-
12	74772	X	-0-	-0-	-74772	-0-					N	-0-					-0-
01	74307	X	NO RPT	-0-	-74307	-0-					N	NO RPT					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBUS WELL #: 1H RRCID -> 263099 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13850 - 19501

08	4743	X	3475	-0-	-1268	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	3516	-0-	-954	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	3718	-0-	-901	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3383	-0-	-787	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3715	-0-	-284	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

CORTES WELL #: 1H RRCID -> 263405 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13900 - 18650

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263428 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13850 - 19151

08	44950	X	30230	-0-	-14720	-0-	30230	2			N	-0-					-0-
09	48180	X	26684	-0-	-21496	-0-	26684	2			N	-0-					-0-
10	49786	X	26582	-0-	-23204	-0-	26582	2			N	-0-					-0-
11	30750	X	23847	-0-	-6903	-0-	23847	2			N	-0-					-0-
12	30256	X	23514	-0-	-6742	-0-	23514	2			N	-0-					-0-
01	30225	X	NO RPT	-0-	-30225	-0-					N	NO RPT					-0-

MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551

08	22506	X	13594	-0-	-8912	-0-	13594	2			N	-0-					-0-
09	21780	X	16512	-0-	-5268	-0-	16512	2			N	-0-					-0-
10	26939	X	15808	-0-	-11131	-0-	15808	2			N	-0-					-0-
11	26070	X	18909	-0-	-7161	-0-	18909	2			N	-0-					-0-
12	26939	X	20830	-0-	-6109	-0-	20830	2			N	-0-					-0-
01	17050	X	NO RPT	-0-	-17050	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263635 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 13990 PERF.14118 - 18807

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263721 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13688 - 18100

08	5859	X	169	-0-	-5690	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					-0-
10	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
11	61285	X	61285	-0-	-0-	-0-	61285	2			N	-0-					-0-
12	96278	X	96278	-0-	-0-	-0-	96278	2			N	-0-					-0-
01	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36611	X	11928	-0-	-24683	-0-	11928	2			N	-0-					-0-
09	35430	X	31246	-0-	-4184	-0-	31246	2			N	-0-					-0-
10	32922	X	10798	-0-	-22124	-0-	10798	2			N	-0-					-0-
11	27330	X	14818	-0-	-12512	-0-	14818	2			N	-0-					-0-
12	32302	X	-0-	-0-	-32302	-0-					N	-0-					-0-
01	32302	X	NO RPT	-0-	-32302	-0-					N	NO RPT					-0-

BISHOP WELL #: 1H RRCID -> 263851 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13650 - 18701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 263909 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13489 PERF.14250 - 19402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	5394	-0-	-1023	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	331	-0-	-5759	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	22683	X	22683	-0-	-0-	-0-	22683	2			N	-0-					-0-
11	18316	X	18316	-0-	-0-	-0-	18316	2			N	-0-					-0-
12	18325	X	18325	-0-	-0-	-0-	18325	2			N	-0-					-0-
01	16182	X	NO RPT	-0-	-16182	-0-					N	NO RPT					-0-

CORONADO WELL #: 1H RRCID -> 263963 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13800 - 19001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20274	X	-0-	-0-	-20274	-0-					N	-0-					-0-
09	19620	X	4765	-0-	-14855	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
10	20119	X	13762	-0-	-6357	-0-	13762	2			N	-0-					-0-
11	17400	X	15223	-0-	-2177	-0-	15223	2			N	-0-					-0-
12	15518	X	15518	-0-	-0-	-0-	15518	2			N	-0-					-0-
01	13764	X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRD WELL #: 1H RRCID -> 263983 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13900 - 18951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10075	X	6330	-0-	-3745	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	6253	-0-	-2357	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	5848	-0-	-1313	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5566	-0-	-554	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	6258	-0-	-190	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					-0-

POLO WELL #: 1H RRCID -> 264354 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13217 PERF.13600 - 18650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37975	X	28324	-0-	-9651	-0-	28324	2			N	-0-					-0-
09	36270	X	24248	-0-	-12022	-0-	24248	2			N	-0-					-0-
10	33604	X	26980	-0-	-6624	-0-	26980	2			N	-0-					-0-
11	29820	X	24381	-0-	-5439	-0-	24381	2			N	-0-					-0-
12	30504	X	24565	-0-	-5939	-0-	24565	2			N	-0-					-0-
01	28334	X	NO RPT	-0-	-28334	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE JAY GU WELL #: 1H RRCID -> 264601 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13197 - 18459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50911	X	50911	-0-	-0-	-0-	50911	2			N	-0-					-0-
09	46194	X	46194	-0-	-0-	-0-	46194	2			N	-0-					-0-
10	45013	X	45013	-0-	-0-	-0-	45013	2			N	-0-					-0-
11	41009	X	41009	-0-	-0-	-0-	41009	2			N	-0-					-0-
12	39296	X	39296	-0-	-0-	-0-	39296	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-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
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					19
09	2430	X	2423	-0-	-7	-0-	2423	2			N	-0-					19
10	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					19
11	2430	X	1931	-0-	-499	-0-	1931	2			N	-0-					19
12	2511	X	1924	-0-	-587	-0-	1924	2			N	-0-					19
01	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					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
08	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	438	1	4150	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
10	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
11	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	519	1	7516	2	N	-0-					-0-
12	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	445	1	5812	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-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
08	70760	X	70760	-0-	-0-	-0-	70760	2			N	-0-					-0-
09	36387	X	36387	-0-	-0-	-0-	36387	2			N	-0-					-0-
10	75710	X	75710	-0-	-0-	-0-	75710	2			N	-0-					-0-
11	56267	X	56267	-0-	-0-	-0-	56267	2			N	-0-					-0-
12	55062	X	55062	-0-	-0-	-0-	55062	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					-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
08	109802	X	109802	-0-	-0-	-0-	109802	2			N	-0-					-0-
09	95527	X	95527	-0-	-0-	-0-	95527	2			N	-0-					-0-
10	94426	X	94426	-0-	-0-	-0-	94426	2			N	-0-					-0-
11	75850	X	75850	-0-	-0-	-0-	75850	2			N	-0-					-0-
12	76989	X	76989	-0-	-0-	-0-	76989	2			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	8494	X	4796	-0-	-3698	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	2222	-0-	-5998	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	5751	-0-	-2743	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	5730	-0-	-2490	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	1994	-0-	-6190	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-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
08	3720	X	1252	-0-	-2468	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
10	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
11	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
12	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					-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
08	67362	X	67362	-0-	-0-	-0-	67362	2			N	-0-					-0-
09	64031	X	64031	-0-	-0-	-0-	64031	2			N	-0-					-0-
10	34036	X	34036	-0-	-0-	-0-	34036	2			N	-0-					-0-
11	54003	X	54003	-0-	-0-	-0-	54003	2			N	-0-					-0-
12	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	11240	2			N	-0-					-0-
01	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
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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBUS WELL #: 2HR RRCID -> 285278 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13760 - 20301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40649	X	40649	-0-	-0-	-0-	40649	2			N	-0-					-0-
09	23337	X	23337	-0-	-0-	-0-	23337	2			N	-0-					-0-
10	34036	X	34036	-0-	-0-	-0-	34036	2			N	-0-					-0-
11	39516	X	39516	-0-	-0-	-0-	39516	2			N	-0-					-0-
12	19733	X	19733	-0-	-0-	-0-	19733	2			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBUS WELL #: 3HB RRCID -> 285306 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13400 - 20422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALCOLM GU WELL #: 2H RRCID -> 285931 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13415 - 22392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	87649	X	87649	-0-	-0-	-0-	87649	2			N	-0-					-0-
09	81835	X	81835	-0-	-0-	-0-	81835	2			N	-0-					-0-
10	67364	X	67364	-0-	-0-	-0-	67364	2			N	-0-					-0-
11	85941	X	85941	-0-	-0-	-0-	85941	2			N	-0-					-0-
12	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALCOLM GU WELL #: 3HB RRCID -> 286288 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 12726 PERF.12980 - 21200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN KING GU WELL #: 3HB RRCID -> 286367 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13825 - 19502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29016	X	12552	-0-	-16464	-0-	12552	2			N	-0-					-0-
09	28080	X	7	-0-	-28073	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	29016	X	288	-0-	-28728	-0-	288	2			N	-0-					-0-
11	24210	X	20374	-0-	-3836	-0-	20374	2			N	-0-					-0-
12	21142	X	20382	-0-	-760	-0-	20382	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN KING GU WELL #: 2H RRCID -> 286760 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13985 - 19807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22817	X	22817	-0-	-0-	-0-	22817	2			N	-0-					-0-
09	24581	X	24581	-0-	-0-	-0-	24581	2			N	-0-					-0-
10	27008	X	27008	-0-	-0-	-0-	27008	2			N	-0-					-0-
11	22080	X	12428	-0-	-9652	-0-	12428	2			N	-0-					-0-
12	25389	X	3313	-0-	-22076	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
01	27001	X	NO RPT	-0-	-27001	-0-					N	NO RPT					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77655	X	62391	-0-	-15264	-0-	62391	2			N	-0-					-0-
09	72000	X	57916	-0-	-14084	-0-	57916	2			N	-0-					-0-
10	70680	X	57846	-0-	-12834	-0-	57846	2			N	-0-					-0-
11	64710	X	53763	-0-	-10947	-0-	53763	2			N	-0-					-0-
12	65534	X	53955	-0-	-11579	-0-	53955	2			N	-0-					-0-
01	62403	X	NO RPT	-0-	-62403	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE BL WELL #: 1H RRCID -> 287763 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 13054 PERF.13410 - 20862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	151504	X	151504	-0-	-0-	-0-	151504	2			N	-0-					-0-
09	138101	X	138101	-0-	-0-	-0-	138101	2			N	-0-					-0-
10	136937	X	136937	-0-	-0-	-0-	136937	2			N	-0-					-0-
11	126562	X	126562	-0-	-0-	-0-	126562	2			N	-0-					-0-
12	56220	X	56220	-0-	-0-	-0-	56220	2			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 2H RRCID -> 288362 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13750 - 19577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30136	X	30136	-0-	-0-	-0-	30136	2			N	-0-					-0-
09	23017	X	23017	-0-	-0-	-0-	23017	2			N	-0-					-0-
10	49527	X	49527	-0-	-0-	-0-	49527	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 3HB RRCID -> 288591 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12721 PERF.13325 - 19285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240284	X	240284	-0-	-0-	-0-	240284	2			N	-0-					-0-
09	211080	X	211080	-0-	-0-	-0-	211080	2			N	-0-					-0-
10	183305	X	183305	-0-	-0-	-0-	183305	2			N	-0-					-0-
11	153696	X	153696	-0-	-0-	-0-	153696	2			N	-0-					-0-
12	87974	X	87974	-0-	-0-	-0-	87974	2			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 4HB RRCID -> 289533 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12744 PERF.13270 - 18792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	66749	X	66749	-0-	-0-	-0-	66749	2			N	-0-					-0-
09	43255	X	43255	-0-	-0-	-0-	43255	2			N	-0-					-0-
10	78826	X	78826	-0-	-0-	-0-	78826	2			N	-0-					-0-
11	60961	X	60961	-0-	-0-	-0-	60961	2			N	-0-					-0-
12	17599	X	17599	-0-	-0-	-0-	17599	2			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	130262	X	90219	-0-	-40043	-0-	90219	2			N	-0-					-0-
09	111870	X	45054	-0-	-66816	-0-	45054	2			N	-0-					-0-
10	107260	X	-0-	-0-	-107260	-0-					N	-0-					-0-
11	96750	X	70113	-0-	-26637	-0-	70113	2			N	-0-					-0-
12	96379	X	58592	-0-	-37787	-0-	58592	2			N	-0-					-0-
01	90210	X	NO RPT	-0-	-90210	-0-					N	NO RPT					-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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	119150	X	119150	-0-	-0-	-0-	119150	2			N	-0-					-0-
09	114231	X	114231	-0-	-0-	-0-	114231	2			N	-0-					-0-
10	111300	X	111300	-0-	-0-	-0-	111300	2			N	-0-					-0-
11	101376	X	101376	-0-	-0-	-0-	101376	2			N	-0-					-0-
12	71280	X	71280	-0-	-0-	-0-	71280	2			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	83018	X	67526	-0-	-15492	-0-	67526	2			N	-0-					-0-
09	77250	X	32686	-0-	-44564	-0-	32686	2			N	-0-					-0-
10	76105	X	-0-	-0-	-76105	-0-					N	-0-					-0-
11	185125	X	185125	-0-	-0-	-0-	185125	2			N	-0-					-0-
12	145003	X	145003	-0-	-0-	-0-	145003	2			N	-0-					-0-
01	67518	X	NO RPT	-0-	-67518	-0-					N	NO RPT					-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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	102157	X	102157	-0-	-0-	-0-	102157	2		N	-0-			-0-
09	102118	X	102118	-0-	-0-	-0-	102118	2		N	-0-			-0-
10	97538	X	97538	-0-	-0-	-0-	97538	2		N	-0-			-0-
11	87299	X	87299	-0-	-0-	-0-	87299	2		N	-0-			-0-
12	57408	X	57408	-0-	-0-	-0-	57408	2		N	-0-			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KVG-KING ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 290469 COMPL. DATE 07/19/2020 TOTAL DEPTH 13177 PERF.13365 - 21257

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	102269	X	16438	-0-	-85831	-0-	16438	2		N	-0-			-0-
09	21990	X	5521	-0-	-16469	-0-	5521	2		N	-0-			-0-
10	18817	X	3449	-0-	-15368	-0-	3449	2		N	-0-			-0-
11	16230	X	1460	-0-	-14770	-0-	1460	2		N	-0-			-0-
12	16771	X	1364	-0-	-15407	-0-	1364	2		N	-0-			-0-
01	16430	X	NO RPT	-0-	-16430	-0-				N	NO RPT			-0-

KVG-KING ALLOC WELL #: 6HB RRCID -> 290700 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13370 - 20672

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	136496	X	136496	-0-	-0-	-0-	136496	2		N	-0-			-0-
09	126469	X	126469	-0-	-0-	-0-	126469	2		N	-0-			-0-
10	124247	X	124247	-0-	-0-	-0-	124247	2		N	-0-			-0-
11	113825	X	113825	-0-	-0-	-0-	113825	2		N	-0-			-0-
12	70415	X	70415	-0-	-0-	-0-	70415	2		N	-0-			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

S. TIMBER-KING-KVG ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 290733 COMPL. DATE 07/19/2020 TOTAL DEPTH 13544 PERF.13720 - 20472

08	176124	X	176124	-0-	-0-	-0-	176124	2		N	-0-			-0-
09	162604	X	162604	-0-	-0-	-0-	162604	2		N	-0-			-0-
10	159343	X	159343	-0-	-0-	-0-	159343	2		N	-0-			-0-
11	143877	X	143877	-0-	-0-	-0-	143877	2		N	-0-			-0-
12	83211	X	83211	-0-	-0-	-0-	83211	2		N	-0-			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JUDE GU WELL #: 5H RRCID -> 290762 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 13757 PERF.13875 - 21350

08	115723	X	65132	-0-	-50591	-0-	65132	2		N	-0-			-0-
09	79050	X	62063	-0-	-16987	-0-	62063	2		N	-0-			-0-
10	72075	X	63851	-0-	-8224	-0-	63851	2		N	-0-			-0-
11	67500	X	58257	-0-	-9243	-0-	58257	2		N	-0-			-0-
12	69750	X	63081	-0-	-6669	-0-	63081	2		N	-0-			-0-
01	65131	X	NO RPT	-0-	-65131	-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 #: 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
08	91719	X	91719	-0-	-0-	-0-	91719	2		N	-0-			-0-
09	76688	X	76688	-0-	-0-	-0-	76688	2		N	-0-			-0-
10	71999	X	71999	-0-	-0-	-0-	71999	2		N	-0-			-0-
11	59438	X	59438	-0-	-0-	-0-	59438	2		N	-0-			-0-
12	38813	X	38813	-0-	-0-	-0-	38813	2		N	-0-			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

S. TIMBER-KING-KVG ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 290782 COMPL. DATE 07/19/2020 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13430 - 21331

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	170825	X	170825	-0-	-0-	-0-	170825	2		N	-0-			-0-
09	206498	X	206498	-0-	-0-	-0-	206498	2		N	-0-			-0-
10	161465	X	161465	-0-	-0-	-0-	161465	2		N	-0-			-0-
11	165300	X	134835	-0-	-30465	-0-	134835	2		N	-0-			-0-
12	213373	X	117303	-0-	-96070	-0-	117303	2		N	-0-			-0-
01	213373	X	NO RPT	-0-	-213373	-0-				N	NO RPT			-0-

MICHELLE GU WELL #: 3H RRCID -> 291175 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13535 - 19262

08	65441	X	31684	-0-	-33757	-0-	31684	2		N	-0-			-0-
09	57150	X	24184	-0-	-32966	-0-	24184	2		N	-0-			-0-
10	52204	X	42343	-0-	-9861	-0-	42343	2		N	-0-			-0-
11	50520	X	37581	-0-	-12939	-0-	37581	2		N	-0-			-0-
12	52204	X	17517	-0-	-34687	-0-	17517	2		N	-0-			-0-
01	42346	X	NO RPT	-0-	-42346	-0-				N	NO RPT			-0-

MICHELLE GU WELL #: 2H RRCID -> 291176 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13525 - 20102

08	87792	X	70339	-0-	-17453	-0-	70339	2		N	-0-			-0-
09	80700	X	63185	-0-	-17515	-0-	63185	2		N	-0-			-0-
10	78058	X	64696	-0-	-13362	-0-	64696	2		N	-0-			-0-
11	70320	X	59210	-0-	-11110	-0-	59210	2		N	-0-			-0-
12	70866	X	62170	-0-	-8696	-0-	62170	2		N	-0-			-0-
01	70339	X	NO RPT	-0-	-70339	-0-				N	NO RPT			-0-

KVG-KNOX ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 291177 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 13243 PERF.13640 - 21542

08	95759	X	69943	-0-	-25816	-0-	69943	2		N	-0-			-0-
09	88380	X	69973	-0-	-18407	-0-	69973	2		N	-0-			-0-
10	86211	X	68034	-0-	-18177	-0-	68034	2		N	-0-			-0-
11	77640	X	60508	-0-	-17132	-0-	60508	2		N	-0-			-0-
12	77593	X	63735	-0-	-13858	-0-	63735	2		N	-0-			-0-
01	72292	X	NO RPT	-0-	-72292	-0-				N	NO RPT			-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
08	356593	X	216423	-0-	-140170	-0-	216423	2			N	-0-					-0-
09	312930	X	193345	-0-	-119585	-0-	193345	2			N	-0-					-0-
10	286998	X	182920	-0-	-104078	-0-	182920	2			N	-0-					-0-
11	244050	X	159295	-0-	-84755	-0-	159295	2			N	-0-					-0-
12	236406	X	159508	-0-	-76898	-0-	159508	2			N	-0-					-0-
01	216411	X	NO RPT	-0-	-216411	-0-					N	NO RPT					-0-

MYLO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291970 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13705 - 22882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	154380	X	108379	-0-	-46001	-0-	108379	2			N	-0-					-0-
09	139770	X	99415	-0-	-40355	-0-	99415	2			N	-0-					-0-
10	132959	X	98639	-0-	-34320	-0-	98639	2			N	-0-					-0-
11	118200	X	87785	-0-	-30415	-0-	87785	2			N	-0-					-0-
12	116653	X	89156	-0-	-27497	-0-	89156	2			N	-0-					-0-
01	108376	X	NO RPT	-0-	-108376	-0-					N	NO RPT					-0-

MICHELLE GU WELL #: 4HB RRCID -> 291973 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 12856 PERF.13275 - 20451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	107105	X	77623	-0-	-29482	-0-	77623	2			N	-0-					-0-
09	97140	X	71097	-0-	-26043	-0-	71097	2			N	-0-					-0-
10	94178	X	69823	-0-	-24355	-0-	69823	2			N	-0-					-0-
11	85260	X	64355	-0-	-20905	-0-	64355	2			N	-0-					-0-
12	83080	X	64073	-0-	-19007	-0-	64073	2			N	-0-					-0-
01	77624	X	NO RPT	-0-	-77624	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRD - BARET WELL #: 1H RRCID -> 291974 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13628 PERF.13865 - 22217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	94116	X	53675	-0-	-40441	-0-	53675	2			N	-0-					-0-
09	82290	X	43916	-0-	-38374	-0-	43916	2			N	-0-					-0-
10	74338	X	46665	-0-	-27673	-0-	46665	2			N	-0-					-0-
11	60180	X	58375	-0-	-1805	-0-	58375	2			N	-0-					-0-
12	58745	X	35343	-0-	-23402	-0-	35343	2			N	-0-					-0-
01	53661	X	NO RPT	-0-	-53661	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE BL WELL #: 2HB RRCID -> 291985 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13175 - 21131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRD - BLY WELL #: 4H RRCID -> 291989 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 13311 PERF.13655 - 24005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	308791	X	202590	-0-	-106201	-0-	202590	2			N	-0-					-0-
09	298830	X	181081	-0-	-117749	-0-	181081	2			N	-0-					-0-
10	267964	X	171757	-0-	-96207	-0-	171757	2			N	-0-					-0-
11	233190	X	151109	-0-	-82081	-0-	151109	2			N	-0-					-0-
12	223696	X	149253	-0-	-74443	-0-	149253	2			N	-0-					-0-
01	202585	X	NO RPT	-0-	-202585	-0-					N	NO RPT					-0-

CORONADO - COUSTEAU WELL #: 1H RRCID -> 291996 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13690 - 20667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	140430	X	102784	-0-	-37646	-0-	102784	2			N	-0-					-0-
09	128250	X	93931	-0-	-34319	-0-	93931	2			N	-0-					-0-
10	123287	X	93351	-0-	-29936	-0-	93351	2			N	-0-					-0-
11	111240	X	82204	-0-	-29036	-0-	82204	2			N	-0-					-0-
12	109337	X	84241	-0-	-25096	-0-	84241	2			N	-0-					-0-
01	102796	X	NO RPT	-0-	-102796	-0-					N	NO RPT					-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
08	123225	X	71958	-0-	-51267	-0-	71958	2			N	-0-					-0-
09	108450	X	83195	-0-	-25255	-0-	83195	2			N	-0-					-0-
10	104532	X	66986	-0-	-37546	-0-	66986	2			N	-0-					-0-
11	92400	X	71897	-0-	-20503	-0-	71897	2			N	-0-					-0-
12	85963	X	58838	-0-	-27125	-0-	58838	2			N	-0-					-0-
01	85963	X	NO RPT	-0-	-85963	-0-					N	NO RPT					-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
08	133331	X	97787	-0-	-35544	-0-	97787	2			N	-0-					-0-
09	120570	X	89716	-0-	-30854	-0-	89716	2			N	-0-					-0-
10	116157	X	88281	-0-	-27876	-0-	88281	2			N	-0-					-0-
11	104730	X	78125	-0-	-26605	-0-	78125	2			N	-0-					-0-
12	104098	X	80379	-0-	-23719	-0-	80379	2			N	-0-					-0-
01	97774	X	NO RPT	-0-	-97774	-0-					N	NO RPT					-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
08	46066	X	36271	-0-	-9795	-0-	36271	2			N	-0-					-0-
09	42450	X	33356	-0-	-9094	-0-	33356	2			N	-0-					-0-
10	41137	X	33375	-0-	-7762	-0-	33375	2			N	-0-					-0-
11	37680	X	31199	-0-	-6481	-0-	31199	2			N	-0-					-0-
12	38378	X	31482	-0-	-6896	-0-	31482	2			N	-0-					-0-
01	36270	X	NO RPT	-0-	-36270	-0-					N	NO RPT					-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
08	68913	X	52993	-0-	-15920	-0-	52993	2			N	-0-					-0-
09	63600	X	49438	-0-	-14162	-0-	49438	2			N	-0-					-0-
10	61969	X	49688	-0-	-12281	-0-	49688	2			N	-0-					-0-
11	56010	X	46101	-0-	-9909	-0-	46101	2			N	-0-					-0-
12	56296	X	46345	-0-	-9951	-0-	46345	2			N	-0-					-0-
01	52979	X	NO RPT	-0-	-52979	-0-					N	NO RPT					-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
08	444416	X	237695	-0-	-206721	-0-	237695	2			N	-0-					-0-
09	392970	X	222560	-0-	-170410	-0-	222560	2			N	-0-					-0-
10	361305	X	207106	-0-	-154199	-0-	207106	2			N	-0-					-0-
11	308490	X	180500	-0-	-127990	-0-	180500	2			N	-0-					-0-
12	278442	X	176571	-0-	-101871	-0-	176571	2			N	-0-					-0-
01	237708	X	NO RPT	-0-	-237708	-0-					N	NO RPT					-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
08	129921	X	101826	-0-	-28095	-0-	101826	2			N	-0-					-0-
09	119490	X	94586	-0-	-24904	-0-	94586	2			N	-0-					-0-
10	117242	X	94115	-0-	-23127	-0-	94115	2			N	-0-					-0-
11	107820	X	83557	-0-	-24263	-0-	83557	2			N	-0-					-0-
12	107105	X	86681	-0-	-20424	-0-	86681	2			N	-0-					-0-
01	101835	X	NO RPT	-0-	-101835	-0-					N	NO RPT					-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
08	123101	X	67214	-0-	-55887	-0-	67214	2			N	-0-					-0-
09	106200	X	62430	-0-	-43770	-0-	62430	2			N	-0-					-0-
10	93682	X	61321	-0-	-32361	-0-	61321	2			N	-0-					-0-
11	75060	X	54241	-0-	-20819	-0-	54241	2			N	-0-					-0-
12	74772	X	52737	-0-	-22035	-0-	52737	2			N	-0-					-0-
01	67208	X	NO RPT	-0-	-67208	-0-					N	NO RPT					-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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

POLO WELL #: 2HB RRCID -> 292110 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 8348 PERF.13510 - 22032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	308140	X	186869	-0-	-121271	-0-	186869	2			N	-0-					-0-
09	263490	X	165287	-0-	-98203	-0-	165287	2			N	-0-					-0-
10	257114	X	156137	-0-	-100977	-0-	156137	2			N	-0-					-0-
11	221970	X	137918	-0-	-84052	-0-	137918	2			N	-0-					-0-
12	207142	X	130587	-0-	-76555	-0-	130587	2			N	-0-					-0-
01	186868	X	NO RPT	-0-	-186868	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY WELL #: 2H RRCID -> 292118 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13172 PERF.13745 - 22087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	243133	X	154939	-0-	-88194	-0-	154939	2			N	-0-					-0-
09	217800	X	138043	-0-	-79757	-0-	138043	2			N	-0-					-0-
10	205995	X	130835	-0-	-75160	-0-	130835	2			N	-0-					-0-
11	175200	X	115459	-0-	-59741	-0-	115459	2			N	-0-					-0-
12	170903	X	113233	-0-	-57670	-0-	113233	2			N	-0-					-0-
01	154938	X	NO RPT	-0-	-154938	-0-					N	NO RPT					-0-

MICHELLE GU WELL #: 5HB RRCID -> 292142 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13165 - 19541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	105338	X	75773	-0-	-29565	-0-	75773	2			N	-0-					-0-
09	95580	X	69257	-0-	-26323	-0-	69257	2			N	-0-					-0-
10	92039	X	67808	-0-	-24231	-0-	67808	2			N	-0-					-0-
11	82860	X	62634	-0-	-20226	-0-	62634	2			N	-0-					-0-
12	81127	X	61333	-0-	-19794	-0-	61333	2			N	-0-					-0-
01	75764	X	NO RPT	-0-	-75764	-0-					N	NO RPT					-0-

APATO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292201 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 15882 PERF.16180 - 24157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	152582	X	99798	-0-	-52784	-0-	99798	2			N	-0-					-0-
09	137610	X	89693	-0-	-47917	-0-	89693	2			N	-0-					-0-
10	123814	X	83152	-0-	-40662	-0-	83152	2			N	-0-					-0-
11	111750	X	78303	-0-	-33447	-0-	78303	2			N	-0-					-0-
12	99789	X	74193	-0-	-25596	-0-	74193	2			N	-0-					-0-
01	99789	X	NO RPT	-0-	-99789	-0-					N	NO RPT					-0-

S. TIMBER-KNOX ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 292220 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13775 - 20877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	148056	X	112963	-0-	-35093	-0-	112963	2			N	-0-					-0-
09	139950	X	103153	-0-	-36797	-0-	103153	2			N	-0-					-0-
10	134416	X	101938	-0-	-32478	-0-	101938	2			N	-0-					-0-
11	121440	X	90071	-0-	-31369	-0-	90071	2			N	-0-					-0-
12	120125	X	94704	-0-	-25421	-0-	94704	2			N	-0-					-0-
01	112964	X	NO RPT	-0-	-112964	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 292244 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13790 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	105995	X	105995	-0-	-0-	-0-	105995	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	137284	X	137284	-0-	-0-	-0-	137284	2			N	-0-					-0-
11	95782	X	95782	-0-	-0-	-0-	95782	2			N	-0-					-0-
12	49190	X	49190	-0-	-0-	-0-	49190	2			N	-0-					-0-
01	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

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
08	130725	X	130725	-0-	-0-	-0-	130725	2		N	-0-			-0-
09	129925	X	129925	-0-	-0-	-0-	129925	2		N	-0-			-0-
10	120122	X	120122	-0-	-0-	-0-	120122	2		N	-0-			-0-
11	101158	X	101158	-0-	-0-	-0-	101158	2		N	-0-			-0-
12	52043	X	52043	-0-	-0-	-0-	52043	2		N	-0-			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDSON WELL #: 3HB RRCID -> 292284 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13162 PERF.13430 - 19302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS-WHITTON ALLOCATION UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292286 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13485 - 21186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	64139	X	32130	-0-	-32009	-0-	32130	2		N	-0-			-0-
09	56850	X	39386	-0-	-17464	-0-	39386	2		N	-0-			-0-
10	50003	X	44806	-0-	-5197	-0-	44806	2		N	-0-			-0-
11	38490	X	19178	-0-	-19312	-0-	19178	2		N	-0-			-0-
12	40703	X	25400	-0-	-15303	-0-	25400	2		N	-0-			-0-
01	44795	X	NO RPT	-0-	-44795	-0-				N	NO RPT			-0-

BATTERY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292287 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 11916 PERF.12355 - 17557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	297419	X	297419	-0-	-0-	-0-	297419	2		N	-0-			-0-
09	301498	X	301498	-0-	-0-	-0-	301498	2		N	-0-			-0-
10	249013	X	249013	-0-	-0-	-0-	249013	2		N	-0-			-0-
11	204442	X	204442	-0-	-0-	-0-	204442	2		N	-0-			-0-
12	60965	X	60965	-0-	-0-	-0-	60965	2		N	-0-			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS-WHITTON-DRAKE ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 292299 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13665 - 23866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	112654	X	71845	-0-	-40809	-0-	71845	2		N	-0-			-0-
09	102960	X	68747	-0-	-34213	-0-	68747	2		N	-0-			-0-
10	89931	X	36166	-0-	-53765	-0-	36166	2		N	-0-			-0-
11	161244	X	161244	-0-	-0-	-0-	161244	2		N	-0-			-0-
12	88970	X	15836	-0-	-73134	-0-	15836	2		N	-0-			-0-
01	71858	X	NO RPT	-0-	-71858	-0-				N	NO RPT			-0-

BATTERY GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 292308 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11920 - 17022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	635841	X	445780	-0-	-190061	-0-	445780	2		N	-0-			-0-
09	556890	X	389652	-0-	-167238	-0-	389652	2		N	-0-			-0-
10	561348	X	378746	-0-	-182602	-0-	378746	2		N	-0-			-0-
11	502890	X	336341	-0-	-166549	-0-	336341	2		N	-0-			-0-
12	467201	X	307931	-0-	-159270	-0-	307931	2		N	-0-			-0-
01	445780	X	NO RPT	-0-	-445780	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS-WHITTON-BISHOP ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 292458 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13585 - 21211

08	107167	X	77465	-0-	-29702	-0-	77465	2		N	-0-			-0-
09	97530	X	72099	-0-	-25431	-0-	72099	2		N	-0-			-0-
10	92101	X	68941	-0-	-23160	-0-	68941	2		N	-0-			-0-
11	82800	X	63733	-0-	-19067	-0-	63733	2		N	-0-			-0-
12	85064	X	67286	-0-	-17778	-0-	67286	2		N	-0-			-0-
01	77469	X	NO RPT	-0-	-77469	-0-				N	NO RPT			-0-

S. TIMBER-KNOX ALLOC WELL #: 3HB RRCID -> 292463 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 12889 PERF.13310 - 20932

08	53165	X	41479	-0-	-11686	-0-	41479	2		N	-0-			-0-
09	49230	X	38600	-0-	-10630	-0-	38600	2		N	-0-			-0-
10	47802	X	38375	-0-	-9427	-0-	38375	2		N	-0-			-0-
11	43170	X	35958	-0-	-7212	-0-	35958	2		N	-0-			-0-
12	44268	X	36083	-0-	-8185	-0-	36083	2		N	-0-			-0-
01	41478	X	NO RPT	-0-	-41478	-0-				N	NO RPT			-0-

DENALI GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292483 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16645 - 23326

08	377270	X	217228	-0-	-160042	-0-	217228	2		N	-0-			-0-
09	328110	X	185728	-0-	-142382	-0-	185728	2		N	-0-			-0-
10	308047	X	148570	-0-	-159477	-0-	148570	2		N	-0-			-0-
11	266100	X	129802	-0-	-136298	-0-	129802	2		N	-0-			-0-
12	243474	X	76269	-0-	-167205	-0-	76269	2		N	-0-			-0-
01	217217	X	NO RPT	-0-	-217217	-0-				N	NO RPT			-0-

S. TIMBER-KNOX ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 292542 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13315 - 20397

08	58776	X	46751	-0-	-12025	-0-	46751	2		N	-0-			-0-
09	54390	X	43599	-0-	-10791	-0-	43599	2		N	-0-			-0-
10	53196	X	43063	-0-	-10133	-0-	43063	2		N	-0-			-0-
11	48870	X	38243	-0-	-10627	-0-	38243	2		N	-0-			-0-
12	49352	X	40153	-0-	-9199	-0-	40153	2		N	-0-			-0-
01	46748	X	NO RPT	-0-	-46748	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUE JAY GU WELL #: 2H RRCID -> 292619 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13615 - 19842

08	137330	X	91892	-0-	-45438	-0-	91892	2		N	-0-			-0-
09	121680	X	83635	-0-	-38045	-0-	83635	2		N	-0-			-0-
10	114669	X	73311	-0-	-41358	-0-	73311	2		N	-0-			-0-
11	101550	X	74831	-0-	-26719	-0-	74831	2		N	-0-			-0-
12	98704	X	73682	-0-	-25022	-0-	73682	2		N	-0-			-0-
01	91884	X	NO RPT	-0-	-91884	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUE JAY GU WELL #: 3H RRCID -> 292645 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13495 - 19797

08	104346	X	70827	-0-	-33519	-0-	70827	2		N	-0-			-0-
09	93150	X	64274	-0-	-28876	-0-	64274	2		N	-0-			-0-
10	88722	X	62800	-0-	-25922	-0-	62800	2		N	-0-			-0-
11	78870	X	56360	-0-	-22510	-0-	56360	2		N	-0-			-0-
12	77159	X	57537	-0-	-19622	-0-	57537	2		N	-0-			-0-
01	70835	X	NO RPT	-0-	-70835	-0-				N	NO RPT			-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
08	181567	X	121799	-0-	-59768	-0-	121799	2			N	-0-					-0-
09	163020	X	111509	-0-	-51511	-0-	111509	2			N	-0-					-0-
10	154721	X	108463	-0-	-46258	-0-	108463	2			N	-0-					-0-
11	136740	X	98390	-0-	-38350	-0-	98390	2			N	-0-					-0-
12	133827	X	96281	-0-	-37546	-0-	96281	2			N	-0-					-0-
01	121799	X	NO RPT	-0-	-121799	-0-					N	NO RPT					-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
08	118436	X	118436	-0-	-0-	-0-	118436	2			N	-0-					-0-
09	107402	X	107402	-0-	-0-	-0-	107402	2			N	-0-					-0-
10	99280	X	99280	-0-	-0-	-0-	99280	2			N	-0-					-0-
11	92655	X	92655	-0-	-0-	-0-	92655	2			N	-0-					-0-
12	87920	X	87920	-0-	-0-	-0-	87920	2			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	560356	X	258077	-0-	-302279	-0-	258077	2			N	-0-					-0-
09	456870	X	211580	-0-	-245290	-0-	211580	2			N	-0-					-0-
10	403558	X	197603	-0-	-205955	-0-	197603	2			N	-0-					-0-
11	336630	X	164345	-0-	-172285	-0-	164345	2			N	-0-					-0-
12	299677	X	118718	-0-	-180959	-0-	118718	2			N	-0-					-0-
01	258075	X	NO RPT	-0-	-258075	-0-					N	NO RPT					-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
08	580568	X	261098	-0-	-319470	-0-	261098	2			N	-0-					-0-
09	467940	X	213706	-0-	-254234	-0-	213706	2			N	-0-					-0-
10	425413	X	193355	-0-	-232058	-0-	193355	2			N	-0-					-0-
11	349650	X	163990	-0-	-185660	-0-	163990	2			N	-0-					-0-
12	304916	X	150507	-0-	-154409	-0-	150507	2			N	-0-					-0-
01	261113	X	NO RPT	-0-	-261113	-0-					N	NO RPT					-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
08	463992	X	463992	-0-	-0-	-0-	463992	2			N	-0-					-0-
09	403106	X	403106	-0-	-0-	-0-	403106	2			N	-0-					-0-
10	337807	X	337807	-0-	-0-	-0-	337807	2			N	-0-					-0-
11	354329	X	354329	-0-	-0-	-0-	354329	2			N	-0-					-0-
12	182519	X	182519	-0-	-0-	-0-	182519	2			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293118 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 15866 PERF.15825 - 23647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	653480	X	586487	-0-	-66993	-0-	586487	2			N	-0-					-0-
09	632400	X	473681	-0-	-158719	-0-	473681	2			N	-0-					-0-
10	596843	X	376147	-0-	-220696	-0-	376147	2			N	-0-					-0-
11	577590	X	516256	-0-	-61334	-0-	516256	2			N	-0-					-0-
12	596843	X	456174	-0-	-140669	-0-	456174	2			N	-0-					-0-
01	586489	X	NO RPT	-0-	-586489	-0-					N	NO RPT					-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
08	755935	X	632083	-0-	-123852	-0-	632083	2			N	-0-					-0-
09	731550	X	525613	-0-	-205937	-0-	525613	2			N	-0-					-0-
10	612064	X	404259	-0-	-207805	-0-	404259	2			N	-0-					-0-
11	611700	X	436530	-0-	-175170	-0-	436530	2			N	-0-					-0-
12	632090	X	350424	-0-	-281666	-0-	350424	2			N	-0-					-0-
01	632090	X	NO RPT	-0-	-632090	-0-					N	NO RPT					-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
08	280984	X	124259	-0-	-156725	-0-	124259	2			N	-0-					-0-
09	221070	X	107463	-0-	-113607	-0-	107463	2			N	-0-					-0-
10	192169	X	100856	-0-	-91313	-0-	100856	2			N	-0-					-0-
11	157650	X	87566	-0-	-70084	-0-	87566	2			N	-0-					-0-
12	141050	X	84627	-0-	-56423	-0-	84627	2			N	-0-					-0-
01	124248	X	NO RPT	-0-	-124248	-0-					N	NO RPT					-0-

USA COMMANDO UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 293258 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11980 - 22041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	974071	X	974071	-0-	-0-	-0-	974071	2			N	-0-					-0-
09	936763	X	936763	-0-	-0-	-0-	936763	2			N	-0-					-0-
10	956529	X	956529	-0-	-0-	-0-	956529	2			N	-0-					-0-
11	839722	X	839722	-0-	-0-	-0-	839722	2			N	-0-					-0-
12	570816	X	570816	-0-	-0-	-0-	570816	2			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA COMMANDO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293259 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12365 - 22176

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

SACAGAWEA WELL #: 3H RRCID -> 293338 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 13193 PERF.13650 - 20631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	521782	X	521782	-0-	-0-	-0-	521782	2			N	-0-					-0-
09	457674	X	457674	-0-	-0-	-0-	457674	2			N	-0-					-0-
10	430566	X	430566	-0-	-0-	-0-	430566	2			N	-0-					-0-
11	377082	X	377082	-0-	-0-	-0-	377082	2			N	-0-					-0-
12	179190	X	179190	-0-	-0-	-0-	179190	2			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SACAGAWEA WELL #: 1H RRCID -> 293359 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13750 - 20632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	535992	X	535992	-0-	-0-	-0-	535992	2			N	-0-					-0-
09	489350	X	489350	-0-	-0-	-0-	489350	2			N	-0-					-0-
10	486430	X	486430	-0-	-0-	-0-	486430	2			N	-0-					-0-
11	428657	X	428657	-0-	-0-	-0-	428657	2			N	-0-					-0-
12	229109	X	229109	-0-	-0-	-0-	229109	2			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SACAGAWEA WELL #: 4HB RRCID -> 293366 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13285 - 20261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SACAGAWEA WELL #: 2HB RRCID -> 293388 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 12880 PERF.13345 - 20312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	372248	X	278208	-0-	-94040	-0-	278208	2			N	-0-					-0-
09	350460	X	248222	-0-	-102238	-0-	248222	2			N	-0-					-0-
10	343542	X	240479	-0-	-103063	-0-	240479	2			N	-0-					-0-
11	312270	X	194941	-0-	-117329	-0-	194941	2			N	-0-					-0-
12	301227	X	220624	-0-	-80603	-0-	220624	2			N	-0-					-0-
01	278194	X	NO RPT	-0-	-278194	-0-					N	NO RPT					-0-

NOLTE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293471 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13815 - 18976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	415896	X	275725	-0-	-140171	-0-	275725	2			N	-0-					-0-
09	386640	X	244084	-0-	-142556	-0-	244084	2			N	-0-					-0-
10	365056	X	231747	-0-	-133309	-0-	231747	2			N	-0-					-0-
11	320850	X	204094	-0-	-116756	-0-	204094	2			N	-0-					-0-
12	302498	X	193028	-0-	-109470	-0-	193028	2			N	-0-					-0-
01	275714	X	NO RPT	-0-	-275714	-0-					N	NO RPT					-0-

NOLTE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293472 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13810 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	314216	X	190980	-0-	-123236	-0-	190980	2			N	-0-					-0-
09	277050	X	169296	-0-	-107754	-0-	169296	2			N	-0-					-0-
10	261082	X	158756	-0-	-102326	-0-	158756	2			N	-0-					-0-
11	228810	X	133975	-0-	-94835	-0-	133975	2			N	-0-					-0-
12	211451	X	135290	-0-	-76161	-0-	135290	2			N	-0-					-0-
01	190991	X	NO RPT	-0-	-190991	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI HOKIES DU WELL #: 3HB RRCID -> 293513 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14454 PERF.15290 - 22211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	508524	X	236917	-0-	-271607	-0-	236917	2			N	-0-					-0-
09	421980	X	199057	-0-	-222923	-0-	199057	2			N	-0-					-0-
10	374697	X	129294	-0-	-245403	-0-	129294	2			N	-0-					-0-
11	309480	X	107676	-0-	-201804	-0-	107676	2			N	-0-					-0-
12	276086	X	172110	-0-	-103976	-0-	172110	2			N	-0-					-0-
01	236902	X	NO RPT	-0-	-236902	-0-					N	NO RPT					-0-

SALLY RIDE WELL #: 3H RRCID -> 293537 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13600 - 21461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	411122	X	305677	-0-	-105445	-0-	305677	2			N	-0-					-0-
09	397860	X	278664	-0-	-119196	-0-	278664	2			N	-0-					-0-
10	384958	X	266866	-0-	-118092	-0-	266866	2			N	-0-					-0-
11	341760	X	220818	-0-	-120942	-0-	220818	2			N	-0-					-0-
12	334428	X	245977	-0-	-88451	-0-	245977	2			N	-0-					-0-
01	305691	X	NO RPT	-0-	-305691	-0-					N	NO RPT					-0-

SALLY RIDE WELL #: 2H RRCID -> 293542 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13730 - 22251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	438247	X	338496	-0-	-99751	-0-	338496	2			N	-0-					-0-
09	424110	X	313426	-0-	-110684	-0-	313426	2			N	-0-					-0-
10	418686	X	304910	-0-	-113776	-0-	304910	2			N	-0-					-0-
11	376260	X	252863	-0-	-123397	-0-	252863	2			N	-0-					-0-
12	362824	X	278476	-0-	-84348	-0-	278476	2			N	-0-					-0-
01	338489	X	NO RPT	-0-	-338489	-0-					N	NO RPT					-0-

SALLY RIDE WELL #: 1H RRCID -> 293543 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13695 - 22216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	522939	X	439820	-0-	-83119	-0-	439820	2			N	-0-					-0-
09	503370	X	402004	-0-	-101366	-0-	402004	2			N	-0-					-0-
10	519560	X	387907	-0-	-131653	-0-	387907	2			N	-0-					-0-
11	487860	X	355350	-0-	-132510	-0-	355350	2			N	-0-					-0-
12	475602	X	375574	-0-	-100028	-0-	375574	2			N	-0-					-0-
01	439828	X	NO RPT	-0-	-439828	-0-					N	NO RPT					-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
08	8072586	X	457438	-0-	-7615148	-0-	457438	2			N	-0-					-0-
09	356643	X	356643	-0-	-0-	-0-	356643	2			N	-0-					-0-
10	299665	X	299665	-0-	-0-	-0-	299665	2			N	-0-					-0-
11	486480	X	343084	-0-	-143396	-0-	343084	2			N	-0-					-0-
12	495659	X	NO RPT	-0-	-495659	-0-					N	NO RPT					-0-
01	457436	X	NO RPT	-0-	-457436	-0-					N	NO RPT					-0-

SARGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293623 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 15867 PERF.15955 - 22056

08	831792	X	429147	-0-	-402645	-0-	429147	2			N	-0-					-0-
09	382193	X	382193	-0-	-0-	-0-	382193	2			N	-0-					-0-
10	344868	X	344868	-0-	-0-	-0-	344868	2			N	-0-					-0-
11	469470	X	376383	-0-	-93087	-0-	376383	2			N	-0-					-0-
12	454026	X	NO RPT	-0-	-454026	-0-					N	NO RPT					-0-
01	429133	X	NO RPT	-0-	-429133	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBIA UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 293656 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 14982 PERF.14958 - 23736

08	831281	X	831281	-0-	-0-	-0-	831281	2			N	-0-					-0-
09	779850	X	772845	-0-	-7005	-0-	772845	2			N	-0-					-0-
10	805845	X	716225	-0-	-89620	-0-	716225	2			N	-0-					-0-
11	779850	X	647108	-0-	-132742	-0-	647108	2			N	-0-					-0-
12	805845	X	585193	-0-	-220652	-0-	585193	2			N	-0-					-0-
01	805845	X	NO RPT	-0-	-805845	-0-					N	NO RPT					-0-

SALLY RIDE KNOX 3H WELL #: 3H RRCID -> 293714 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 13020 PERF.13600 - 21461

08	412765	X	304513	-0-	-108252	-0-	304513	2			N	-0-					-0-
09	363810	X	273463	-0-	-90347	-0-	273463	2			N	-0-					-0-
10	375937	X	260367	-0-	-115570	-0-	260367	2			N	-0-					-0-
11	343620	X	234158	-0-	-109462	-0-	234158	2			N	-0-					-0-
12	346053	X	220144	-0-	-125909	-0-	220144	2			N	-0-					-0-
01	304513	X	NO RPT	-0-	-304513	-0-					N	NO RPT					-0-

ICHABODS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293721 COMPL. DATE 06/11/2023 TOTAL DEPTH 14973 PERF.15436 - 24096

08	1446554	X	615740	-0-	-830814	-0-	615740	2			N	-0-					-0-
09	701940	X	599161	-0-	-102779	-0-	599161	2			N	-0-					-0-
10	683761	X	683761	-0-	-0-	-0-	683761	2			N	-0-					-0-
11	686698	X	686698	-0-	-0-	-0-	686698	2			N	-0-					-0-
12	594921	X	563424	-0-	-31497	-0-	563424	2			N	-0-					-0-
01	594921	X	NO RPT	-0-	-594921	-0-					N	NO RPT					-0-

ICHABODS GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 293722 COMPL. DATE 06/11/2023 TOTAL DEPTH 14753 PERF.15036 - 23696

08	793073	X	641407	-0-	-151666	-0-	641407	2			N	-0-					-0-
09	767490	X	692609	-0-	-74881	-0-	692609	2			N	-0-					-0-
10	DELQ PR		736764	-0-	736764	736764	736764	2			N	-0-					-0-
11	1467740	X	730976	-0-	-736764	-0-	730976	2			N	-0-					-0-
12	793073	X	NO RPT	-0-	-793073	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293723 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13706 - 21106

08	341527	X	324925	-0-	-16602	-0-	324925	2			N	-0-					-0-
09	330510	X	288463	-0-	-42047	-0-	288463	2			N	-0-					-0-
10	341527	X	301779	-0-	-39748	-0-	301779	2			N	-0-					-0-
11	327870	X	188870	-0-	-139000	-0-	188870	2			N	-0-					-0-
12	338799	X	289162	-0-	-49637	-0-	289162	2			N	-0-					-0-
01	324911	X	NO RPT	-0-	-324911	-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 #: 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
08	665446	X	492960	-0-	-172486	-0-	492960	2			N	-0-					-0-
09	546960	X	409427	-0-	-137533	-0-	409427	2			N	-0-					-0-
10	565192	X	402650	-0-	-162542	-0-	402650	2			N	-0-					-0-
11	546960	X	356144	-0-	-190816	-0-	356144	2			N	-0-					-0-
12	528705	X	327874	-0-	-200831	-0-	327874	2			N	-0-					-0-
01	492962	X	NO RPT	-0-	-492962	-0-					N	NO RPT					-0-

BARET OGLESBEE WELL #: 2H RRCID -> 293755 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 13703 PERF.14130 - 21719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	337280	X	277778	-0-	-59502	-0-	277778	2			N	-0-					-0-
09	326400	X	251200	-0-	-75200	-0-	251200	2			N	-0-					-0-
10	337280	X	242658	-0-	-94622	-0-	242658	2			N	-0-					-0-
11	306330	X	232566	-0-	-73764	-0-	232566	2			N	-0-					-0-
12	296887	X	229248	-0-	-67639	-0-	229248	2			N	-0-					-0-
01	277791	X	NO RPT	-0-	-277791	-0-					N	NO RPT					-0-

SARGE UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 293814 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 15507 PERF.15835 - 21256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	421128	X	421128	-0-	-0-	-0-	421128	2			N	-0-					-0-
09	353095	X	353095	-0-	-0-	-0-	353095	2			N	-0-					-0-
10	307385	X	307385	-0-	-0-	-0-	307385	2			N	-0-					-0-
11	453150	X	275595	-0-	-177555	-0-	275595	2			N	-0-					-0-
12	455793	X	NO RPT	-0-	-455793	-0-					N	NO RPT					-0-
01	421135	X	NO RPT	-0-	-421135	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYLON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293820 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 13133 PERF.13701 - 21216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	404240	X	390303	-0-	-13937	-0-	390303	2			N	-0-					-0-
09	391200	X	361557	-0-	-29643	-0-	361557	2			N	-0-					-0-
10	404240	X	349212	-0-	-55028	-0-	349212	2			N	-0-					-0-
11	390900	X	153524	-0-	-237376	-0-	153524	2			N	-0-					-0-
12	403930	X	330250	-0-	-73680	-0-	330250	2			N	-0-					-0-
01	390290	X	NO RPT	-0-	-390290	-0-					N	NO RPT					-0-

BARET OGLESBEE WELL #: 1H RRCID -> 293821 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 13687 PERF.14180 - 21676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	396242	X	305934	-0-	-90308	-0-	305934	2			N	-0-					-0-
09	337170	X	275513	-0-	-61657	-0-	275513	2			N	-0-					-0-
10	348409	X	265942	-0-	-82467	-0-	265942	2			N	-0-					-0-
11	337170	X	245943	-0-	-91227	-0-	245943	2			N	-0-					-0-
12	326895	X	250120	-0-	-76775	-0-	250120	2			N	-0-					-0-
01	305939	X	NO RPT	-0-	-305939	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLIVAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293829 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 17283 PERF. N/A

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

BSI HOKIES DU WELL #: 4HB RRCID -> 293837 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14425 PERF.15215 - 22176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	776178 X	NO RPT	-0-	-776178	-0-					N	NO RPT					-0-
11	751140 X	NO RPT	-0-	-751140	-0-					N	NO RPT					-0-
12	776178 X	NO RPT	-0-	-776178	-0-					N	NO RPT					-0-
01	776178 X	NO RPT	-0-	-776178	-0-					N	NO RPT					-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
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	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
08	422003 X	365819	-0-	-56184	-0-	365819	2			N	-0-					-0-
09	408390 X	305760	-0-	-102630	-0-	305760	2			N	-0-					-0-
10	422003 X	311556	-0-	-110447	-0-	311556	2			N	-0-					-0-
11	404700 X	256912	-0-	-147788	-0-	256912	2			N	-0-					-0-
12	416051 X	260900	-0-	-155151	-0-	260900	2			N	-0-					-0-
01	365831 X	NO RPT	-0-	-365831	-0-					N	NO RPT					-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
08	369525 X	369525	-0-	-0-	-0-	369525	2			N	-0-					-0-
09	348853 X	348853	-0-	-0-	-0-	348853	2			N	-0-					-0-
10	368762 X	368762	-0-	-0-	-0-	368762	2			N	-0-					-0-
11	357600 X	237471	-0-	-120129	-0-	237471	2			N	-0-					-0-
12	369520 X	337389	-0-	-32131	-0-	337389	2			N	-0-					-0-
01	369520 X	NO RPT	-0-	-369520	-0-					N	NO RPT					-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
08	465806 X	346571	-0-	-119235	-0-	346571	2			N	-0-					-0-
09	450780 X	300282	-0-	-150498	-0-	300282	2			N	-0-					-0-
10	428203 X	284756	-0-	-143447	-0-	284756	2			N	-0-					-0-
11	369690 X	246713	-0-	-122977	-0-	246713	2			N	-0-					-0-
12	365056 X	228903	-0-	-136153	-0-	228903	2			N	-0-					-0-
01	346580 X	NO RPT	-0-	-346580	-0-					N	NO RPT					-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
08	456041 X	374176	-0-	-81865	-0-	374176	2			N	-0-					-0-
09	441330 X	323179	-0-	-118151	-0-	323179	2			N	-0-					-0-
10	417973 X	329971	-0-	-88002	-0-	329971	2			N	-0-					-0-
11	401850 X	292102	-0-	-109748	-0-	292102	2			N	-0-					-0-
12	415245 X	272243	-0-	-143002	-0-	272243	2			N	-0-					-0-
01	374170 X	NO RPT	-0-	-374170	-0-					N	NO RPT					-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
08	433566 X	375989	-0-	-57577	-0-	375989	2			N	-0-					-0-
09	419580 X	334380	-0-	-85200	-0-	334380	2			N	-0-					-0-
10	433566 X	365267	-0-	-68299	-0-	365267	2			N	-0-					-0-
11	384720 X	321919	-0-	-62801	-0-	321919	2			N	-0-					-0-
12	396893 X	309660	-0-	-87233	-0-	309660	2			N	-0-					-0-
01	375999 X	NO RPT	-0-	-375999	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

BARET OGLESBEE WELL #: 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
08	376371	X	290224	-0-	-86147	-0-	290224	2			N	-0-					-0-
09	316530	X	250006	-0-	-66524	-0-	250006	2			N	-0-					-0-
10	311209	X	236331	-0-	-74878	-0-	236331	2			N	-0-					-0-
11	301170	X	221227	-0-	-79943	-0-	221227	2			N	-0-					-0-
12	310000	X	201104	-0-	-108896	-0-	201104	2			N	-0-					-0-
01	290222	X	NO RPT	-0-	-290222	-0-					N	NO RPT					-0-

SALLY RIDE KNOX 4H WELL #: 4H RRCID -> 293924 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13510 - 21151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	498263	X	411740	-0-	-86523	-0-	411740	2			N	-0-					-0-
09	438810	X	360379	-0-	-78431	-0-	360379	2			N	-0-					-0-
10	446338	X	343833	-0-	-102505	-0-	343833	2			N	-0-					-0-
11	431940	X	281134	-0-	-150806	-0-	281134	2			N	-0-					-0-
12	442401	X	311311	-0-	-131090	-0-	311311	2			N	-0-					-0-
01	411742	X	NO RPT	-0-	-411742	-0-					N	NO RPT					-0-

BARET OGLESBEE WELL #: 4H RRCID -> 293943 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 13737 PERF.14410 - 23436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	395064	X	317351	-0-	-77713	-0-	317351	2			N	-0-					-0-
09	375690	X	289826	-0-	-85864	-0-	289826	2			N	-0-					-0-
10	374201	X	276770	-0-	-97431	-0-	276770	2			N	-0-					-0-
11	347010	X	256282	-0-	-90728	-0-	256282	2			N	-0-					-0-
12	333963	X	266508	-0-	-67455	-0-	266508	2			N	-0-					-0-
01	317347	X	NO RPT	-0-	-317347	-0-					N	NO RPT					-0-

SALLY RIDE KNOX 2H WELL #: 2H RRCID -> 293944 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13460 - 22141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	445501	X	298415	-0-	-147086	-0-	298415	2			N	-0-					-0-
09	403740	X	265418	-0-	-138322	-0-	265418	2			N	-0-					-0-
10	388709	X	254384	-0-	-134325	-0-	254384	2			N	-0-					-0-
11	346650	X	224536	-0-	-122114	-0-	224536	2			N	-0-					-0-
12	327670	X	217744	-0-	-109926	-0-	217744	2			N	-0-					-0-
01	298406	X	NO RPT	-0-	-298406	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE HENS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293996 COMPL. DATE 09/18/2023 TOTAL DEPTH 14212 PERF.14445 - 24935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	563363	X	449358	-0-	-114005	-0-	449358	2			N	-0-					-0-
11	545190	X	523190	-0-	-22000	-0-	523190	2			N	-0-					-0-
12	563363	X	551772	-0-	-11591	-0-	551772	2			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE HENS GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 294025 COMPL. DATE 09/22/2023 TOTAL DEPTH 13920 PERF.14355 - 24535

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

ROCKIES GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294058 COMPL. DATE 04/12/2023 TOTAL DEPTH 16562 PERF.16395 - 23671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	853275	X	618323	-0-	-234952	-0-	618323	2			N	-0-					-0-
09	825750	X	523083	-0-	-302667	-0-	523083	2			N	-0-					-0-
10	638352	X	544541	-0-	-93811	-0-	544541	2			N	-0-					-0-
11	598380	X	478459	-0-	-119921	-0-	478459	2			N	-0-					-0-
12	618326	X	461804	-0-	-156522	-0-	461804	2			N	-0-					-0-
01	618326	X	NO RPT	-0-	-618326	-0-					N	NO RPT					-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
08	411957	X	411957	-0-	-0-	-0-	411957	2			N	-0-					-0-
09	381684	X	381684	-0-	-0-	-0-	381684	2			N	-0-					-0-
10	333285	X	333285	-0-	-0-	-0-	333285	2			N	-0-					-0-
11	442860	X	310143	-0-	-132717	-0-	310143	2			N	-0-					-0-
12	426064	X	NO RPT	-0-	-426064	-0-					N	NO RPT					-0-
01	411959	X	NO RPT	-0-	-411959	-0-					N	NO RPT					-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
08	334800	X	323930	-0-	-10870	-0-	323930	2			N	-0-					-0-
09	328170	X	301714	-0-	-26456	-0-	301714	2			N	-0-					-0-
10	339109	X	312466	-0-	-26643	-0-	312466	2			N	-0-					-0-
11	328170	X	201919	-0-	-126251	-0-	201919	2			N	-0-					-0-
12	328290	X	288919	-0-	-39371	-0-	288919	2			N	-0-					-0-
01	323919	X	NO RPT	-0-	-323919	-0-					N	NO RPT					-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
08	394072	X	340631	-0-	-53441	-0-	340631	2			N	-0-					-0-
09	381360	X	310619	-0-	-70741	-0-	310619	2			N	-0-					-0-
10	394072	X	329133	-0-	-64939	-0-	329133	2			N	-0-					-0-
11	360870	X	286860	-0-	-74010	-0-	286860	2			N	-0-					-0-
12	372868	X	275941	-0-	-96927	-0-	275941	2			N	-0-					-0-
01	340628	X	NO RPT	-0-	-340628	-0-					N	NO RPT					-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
08	451825	X	402222	-0-	-49603	-0-	402222	2			N	-0-					-0-
09	437250	X	341721	-0-	-95529	-0-	341721	2			N	-0-					-0-
10	425134	X	345291	-0-	-79843	-0-	345291	2			N	-0-					-0-
11	408870	X	324904	-0-	-83966	-0-	324904	2			N	-0-					-0-
12	419709	X	314832	-0-	-104877	-0-	314832	2			N	-0-					-0-
01	402225	X	NO RPT	-0-	-402225	-0-					N	NO RPT					-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
08	778303	X	778303	-0-	-0-	-0-	778303	2			N	-0-					-0-
09	726252	X	726252	-0-	-0-	-0-	726252	2			N	-0-					-0-
10	774200	X	774200	-0-	-0-	-0-	774200	2			N	-0-					-0-
11	672355	X	672355	-0-	-0-	-0-	672355	2			N	-0-					-0-
12	249562	X	249562	-0-	-0-	-0-	249562	2			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	693891	X	693891	-0-	-0-	-0-	693891	2			N	-0-					-0-
09	640357	X	640357	-0-	-0-	-0-	640357	2			N	-0-					-0-
10	627441	X	627441	-0-	-0-	-0-	627441	2			N	-0-					-0-
11	454949	X	454949	-0-	-0-	-0-	454949	2			N	-0-					-0-
12	219266	X	219266	-0-	-0-	-0-	219266	2			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	3843248	X	868116	-0-	-2975132	-0-	868116	2			N	-0-					-0-
09	843735	X	843735	-0-	-0-	-0-	843735	2			N	-0-					-0-
10	916518	X	916518	-0-	-0-	-0-	916518	2			N	-0-					-0-
11	784357	X	784357	-0-	-0-	-0-	784357	2			N	-0-					-0-
12	336976	X	336976	-0-	-0-	-0-	336976	2			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	712296	X	712296	-0-	-0-	-0-	712296	2			N	-0-					-0-
09	684471	X	684471	-0-	-0-	-0-	684471	2			N	-0-					-0-
10	678579	X	678579	-0-	-0-	-0-	678579	2			N	-0-					-0-
11	567437	X	567437	-0-	-0-	-0-	567437	2			N	-0-					-0-
12	264360	X	264360	-0-	-0-	-0-	264360	2			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	886786	X	702921	-0-	-183865	-0-	702921	2			N	-0-					-0-
09	858180	X	624243	-0-	-233937	-0-	624243	2			N	-0-					-0-
10	704940	X	652211	-0-	-52729	-0-	652211	2			N	-0-					-0-
11	680250	X	580827	-0-	-99423	-0-	580827	2			N	-0-					-0-
12	702925	X	500171	-0-	-202754	-0-	500171	2			N	-0-					-0-
01	702925	X	NO RPT	-0-	-702925	-0-					N	NO RPT					-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
08	SHUT-IN		921940	-0-	921940	1762707	921940	2			N	-0-					-0-
09	2703058	X	940351	-0-	-1762707	-0-	940351	2			N	-0-					-0-
10	996969	X	996969	-0-	-0-	-0-	996969	2			N	-0-					-0-
11	809474	X	809474	-0-	-0-	-0-	809474	2			N	-0-					-0-
12	503862	X	503862	-0-	-0-	-0-	503862	2			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SHUT-IN		891134	-0-	891134	1320499	891134	2		N	-0-			-0-
09	2182283	X	861784	-0-	-1320499	-0-	861784	2		N	-0-			-0-
10	898571	X	898571	-0-	-0-	-0-	898571	2		N	-0-			-0-
11	803300	X	803300	-0-	-0-	-0-	803300	2		N	-0-			-0-
12	356900	X	356900	-0-	-0-	-0-	356900	2		N	-0-			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SILVER HAMMER - PATZAKIS 4HB WELL #: 4HB RRCID -> 294541 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13588 - 21635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	357678	X	329511	-0-	-28167	-0-	329511	2		N	-0-			-0-
09	352530	X	287299	-0-	-65231	-0-	287299	2		N	-0-			-0-
10	364281	X	304871	-0-	-59410	-0-	304871	2		N	-0-			-0-
11	351510	X	272847	-0-	-78663	-0-	272847	2		N	-0-			-0-
12	362545	X	284677	-0-	-77868	-0-	284677	2		N	-0-			-0-
01	329499	X	NO RPT	-0-	-329499	-0-				N	NO RPT			-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 294625 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 14001 PERF.14616 - 20336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	642692	X	414359	-0-	-228333	-0-	414359	2		N	-0-			-0-
09	422657	X	422657	-0-	-0-	-0-	422657	2		N	-0-			-0-
10	441738	X	441738	-0-	-0-	-0-	441738	2		N	-0-			-0-
11	441463	X	441463	-0-	-0-	-0-	441463	2		N	-0-			-0-
12	252971	X	252971	-0-	-0-	-0-	252971	2		N	-0-			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 6HB RRCID -> 294626 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 13636 PERF.14181 - 19901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	644924	X	NO RPT	-0-	-644924	-0-				N	NO RPT			-0-
01	644924	X	NO RPT	-0-	-644924	-0-				N	NO RPT			-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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	618419	X	NO RPT	-0-	-618419	-0-					N	NO RPT					-0-
01	618419	X	NO RPT	-0-	-618419	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: 3HB RRCID -> 294820 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 14154 PERF. N/A

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

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: 2HB RRCID -> 294821 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 14293 PERF. N/A

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

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: 1HB RRCID -> 294822 COMPL. DATE 04/11/2023 TOTAL DEPTH 14272 PERF. N/A

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

VELO - ACLCO HAY ALLOC 3H WELL #: 3H RRCID -> 294835 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		541076	-0-	541076	541076	541076	2			N	-0-					-0-
10	DELQ PR		459823	-0-	459823	1000899	459823	2			N	-0-					-0-
11	1538748	X	537849	-0-	-1000899	-0-	537849	2			N	-0-					-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-

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
08	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	655247 X	NO RPT	-0-	-655247	-0-					N	NO RPT					-0-
01	655247 X	NO RPT	-0-	-655247	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 295006 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 13450 PERF.14020 - 21281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	732964 X	NO RPT	-0-	-732964	-0-					N	NO RPT					-0-
01	732964 X	NO RPT	-0-	-732964	-0-					N	NO RPT					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295029 COMPL. DATE 10/14/2023 TOTAL DEPTH 13373 PERF.13855 - 18495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	661013 X	NO RPT	-0-	-661013	-0-					N	NO RPT					-0-
01	661013 X	NO RPT	-0-	-661013	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBO - SGT. PEPPER B WELL #: 2HB RRCID -> 295060 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 13671 PERF.12951 - 25891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	705664	-0-	705664	1026522	705664	2			N	-0-					-0-
09	1737035 X	710513	-0-	-1026522	-0-	710513	2			N	-0-					-0-
10	907153 X	776702	-0-	-130451	-0-	776702	2			N	-0-					-0-
11	877890 X	774975	-0-	-102915	-0-	774975	2			N	-0-					-0-
12	817415 X	817415	-0-	-0-	-0-	817415	2			N	-0-					-0-
01	776705 X	NO RPT	-0-	-776705	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBO - SGT. PEPPER A WELL #: 1H RRCID -> 295061 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 14080 PERF.13191 - 26491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	607603	-0-	607603	962499	607603	2			N	-0-					-0-
09	1573153 X	610654	-0-	-962499	-0-	610654	2			N	-0-					-0-
10	1020365 X	651657	-0-	-368708	-0-	651657	2			N	-0-					-0-
11	987450 X	648669	-0-	-338781	-0-	648669	2			N	-0-					-0-
12	707329 X	707329	-0-	-0-	-0-	707329	2			N	-0-					-0-
01	651651 X	NO RPT	-0-	-651651	-0-					N	NO RPT					-0-

ATTOYAC RIVER - SCOGGINS WELL #: 2H RRCID -> 295161 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 13411 PERF.13880 - 21561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	730081 X	NO RPT	-0-	-730081	-0-					N	NO RPT					-0-
01	730081 X	NO RPT	-0-	-730081	-0-					N	NO RPT					-0-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 2HB WELL #: 2HB RRCID -> 295208 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 15365 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	691269	X	NO RPT	-0-	-691269	-0-					N	NO RPT					-0-
01	691269	X	NO RPT	-0-	-691269	-0-					N	NO RPT					-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 295244 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 15793 PERF.15685 - 22306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		542127	-0-	542127	542127	542127	2			N	-0-					-0-
10	DELQ PR		457929	-0-	457929	1000056	457929	2			N	-0-					-0-
11	1542917	X	542861	-0-	-1000056	-0-	542861	2			N	-0-					-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-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 1H WELL #: 1H RRCID -> 295269 COMPL. DATE 04/16/2023 TOTAL DEPTH 15751 PERF. N/A

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

VELO - ACLCO HAY ALLOC 4HB WELL #: 4HB RRCID -> 295270 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 15341 PERF. N/A

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

RT LIGHTNING WELL #: 1HB RRCID -> 295319 COMPL. DATE 09/08/2023 TOTAL DEPTH 11619 PERF.12070 - 19050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		256572	-0-	256572	256572	256572	2			N	-0-					-0-
10	DELQ PR		453017	-0-	453017	709589	453017	2			N	-0-					-0-
11	1157726	X	448137	-0-	-709589	-0-	448137	2			N	-0-					-0-
12	683488	X	461527	-0-	-221961	-0-	461527	2			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK-ARMSTRONG B WELL #: 2H RRCID -> 295325 COMPL. DATE 05/12/2023 TOTAL DEPTH 13506 PERF. N/A

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

BATTERY GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 295433 COMPL. DATE 08/12/2023 TOTAL DEPTH 11536 PERF.12070 - 21010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		209640	-0-	209640	209640	209640	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		454215	-0-	454215	663855	454215	2			N	-0-					-0-
10	DELQ PR		478953	-0-	478953	1142808	478953	2			N	-0-					-0-
11	1586606	X	443798	-0-	-1142808	-0-	443798	2			N	-0-					-0-
12	611413	X	NO RPT	-0-	-611413	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	908550	X	632613	-0-	-275937	-0-	632613	2			N	-0-					-0-
12	DELQ PR		408604	-0-	408604	408604	408604	2			N	-0-					-0-
01	938835	X	NO RPT	-0-	-938835	-0-					N	NO RPT					-0-

BATTERY GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 295499 COMPL. DATE 08/12/2023 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11880 - 22920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		187447	-0-	187447	187447	187447	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		371741	-0-	371741	559188	371741	2			N	-0-					-0-
10	DELQ PR		389182	-0-	389182	948370	389182	2			N	-0-					-0-
11	1307016	X	358646	-0-	-948370	-0-	358646	2			N	-0-					-0-
12	509702	X	NO RPT	-0-	-509702	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK-ARMSTRONG F WELL #: 6H RRCID -> 295590 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 13515 PERF. N/A

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

CLARK-ARMSTRONG D WELL #: 4H RRCID -> 295591 COMPL. DATE 05/28/2023 TOTAL DEPTH 13483 PERF. N/A

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

MALCOLM GU WELL #: 4H RRCID -> 295595 COMPL. DATE 06/07/2023 TOTAL DEPTH 13203 PERF. N/A

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

CLARK-ARMSTRONG D WELL #: 5HB RRCID -> 295669 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 13153 PERF. N/A

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

CLARK-ARMSTRONG B WELL #: 3HB RRCID -> 295740 COMPL. DATE 06/03/2023 TOTAL DEPTH 13118 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 06/20/2023 TOTAL DEPTH 15733 PERF. N/A

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

VELO - ACLCO HAY ALLOC 6HB WELL #: 6HB RRCID -> 295862 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 15295 PERF. N/A

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

CLARK-ARMSTRONG A WELL #: 1HB RRCID -> 295876 COMPL. DATE 06/24/2023 TOTAL DEPTH 13162 PERF. N/A

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

GLASS ONION GU WELL #: 5H RRCID -> 295885 COMPL. DATE 07/22/2023 TOTAL DEPTH 13248 PERF. N/A

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

BRONTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295958 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 16420 PERF. N/A

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

APATO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295982 COMPL. DATE 06/29/2023 TOTAL DEPTH 15810 PERF. N/A

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

APATO UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 295984 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 15452 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
CLARK-ARMSTRONG F WELL #: 7HB RRCID -> 295993 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 13135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APATO UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 295994 COMPL. DATE 07/09/2023 TOTAL DEPTH 15548 PERF. N/A

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

BLACKBIRD GU WELL #: 3H RRCID -> 296146 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 13243 PERF. N/A

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

MALCOLM GU WELL #: 5HB RRCID -> 296195 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 12809 PERF. N/A

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

BRACHI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296281 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 15841 PERF. N/A

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

BRONTO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 296323 COMPL. DATE 08/29/2023 TOTAL DEPTH 15979 PERF. N/A

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

TTOPS-ACLCO HAY G.U. 2 A WELL #: 1H RRCID -> 296396 COMPL. DATE 09/10/2023 TOTAL DEPTH 15498 PERF. N/A

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

BSI BLUE JAYS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296415 COMPL. DATE 10/02/2023 TOTAL DEPTH 14410 PERF. N/A

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

BRACHI UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 296418 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 15520 PERF. N/A

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

CHENZO GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296426 COMPL. DATE 10/23/2023 TOTAL DEPTH 13109 PERF. N/A

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

SACAGAWEA WELL #: 5H RRCID -> 296429 COMPL. DATE 09/12/2023 TOTAL DEPTH 13340 PERF. N/A

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

CHENZO GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 296435 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 12746 PERF. N/A

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

SACAGAWEA WELL #: 6HB RRCID -> 296440 COMPL. DATE 09/29/2023 TOTAL DEPTH 12948 PERF. N/A

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

TTOPS-ACLCO HAY G.U. 2 A WELL #: 2HB RRCID -> 296441 COMPL. DATE 09/27/2023 TOTAL DEPTH 15198 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
MISSISSIPPI GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296456 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 15417 PERF. N/A

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

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 8 RRCID -> 244541 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF.10965 - 11159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	930 N	807	-0-	-123	-0-	806	3	1	9	N	1					63
09	840 N	839	-0-	-1	-0-	833	3	6	9	N	5					68
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1140	3	8	9	N	7					75
11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1297	3	3	9	N	3					78
12	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1601	3	7	9	N	6					84
01	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1771	3	3	9	N	3					87

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	4619	X	4155	-0-	-464	-0-	4155	3			Y	-0-					-0-
09	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	3			Y	-0-					-0-
10	4836	X	3799	-0-	-1037	-0-	3799	3			Y	-0-					-0-
11	4680	X	4139	-0-	-541	-0-	4139	3			Y	-0-					-0-
12	4836	X	4191	-0-	-645	-0-	4191	3			Y	-0-					-0-
01	4650	X	3388	-0-	-1262	-0-	3388	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
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	704	3	14	9	Y	13	11	1			9
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	910	3	12	9	Y	11	11	1			9
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1010	3	13	9	Y	12	6	1			15
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	943	3	17	9	Y	15	24	1			6
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	956	3	18	9	Y	16	17	1			5
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	839	3	17	9	Y	15	12	1			8

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
08	3844	X	3692	-0-	-152	-0-	3692	3			Y	-0-					-0-
09	3690	X	3607	-0-	-83	-0-	3607	3			Y	-0-					-0-
10	3813	X	3690	-0-	-123	-0-	3690	3			Y	-0-					-0-
11	3600	X	3547	-0-	-53	-0-	3547	3			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3647	-0-	-73	-0-	3647	3			Y	-0-					-0-
01	3720	X	3638	-0-	-82	-0-	3638	3			Y	-0-					-0-

NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4626	-0-	-210	-0-	4626	3			Y	-0-	1	1			1
09	4680	X	4487	-0-	-193	-0-	4487	3			Y	-0-					1
10	4836	X	4655	-0-	-181	-0-	4655	3			Y	-0-					1
11	4560	X	4411	-0-	-149	-0-	4410	3	1	9	Y	1					2
12	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	3			Y	-0-					2
01	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	3			Y	-0-					2

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3684	-0-	-129	-0-	3662	3	22	9	Y	20	37	1			29
09	3600	X	3506	-0-	-94	-0-	3504	3	2	9	Y	2					31
10	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3755	3	3	9	Y	3					34
11	3570	X	3390	-0-	-180	-0-	3384	3	6	9	Y	5					39
12	3689	X	3480	-0-	-209	-0-	3476	3	4	9	Y	4					43
01	3751	X	2792	-0-	-959	-0-	2790	3	2	9	Y	2					45

BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17606	X	17606	-0-	-0-	-0-	17606	3			N	-0-					57
09	18788	X	18788	-0-	-0-	-0-	18788	3			N	-0-					57
10	18408	X	18408	-0-	-0-	-0-	18408	3			N	-0-					57
11	16302	X	16302	-0-	-0-	-0-	16302	3			N	-0-					57
12	17066	X	17066	-0-	-0-	-0-	17066	3			N	-0-					57
01	16237	X	16237	-0-	-0-	-0-	16237	3			N	-0-					57

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARMOR RESOURCES LLC 031587
FALVEY GU WELL #: 1 RRCID -> 257167 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 12060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
MCFARLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 249184 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11310 - 11380

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLUE DOME OPERATING, LLC 076741
JOHN B. GRIMES WELL #: 1H RRCID -> 291861 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10982 PERF.11153 - 21158

08	172453 X	139146	-0-	-33307	-0-	139146	3			N	-0-					-0-
09	166890 X	131573	-0-	-35317	-0-	131573	3			N	-0-					-0-
10	167431 X	119792	-0-	-47639	-0-	119792	3			N	-0-					-0-
11	142050 X	124093	-0-	-17957	-0-	124093	3			N	-0-					-0-
12	146785 X	127756	-0-	-19029	-0-	127756	3			N	-0-					-0-
01	139159 X	124875	-0-	-14284	-0-	124875	3			N	-0-					-0-

JOHN B. GRIMES EAST WELL #: 2H RRCID -> 291862 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11202 - 21207

08	185473 X	170788	-0-	-14685	-0-	170788	3			N	-0-					-0-
09	179490 X	135889	-0-	-43601	-0-	135889	3			N	-0-					-0-
10	168299 X	133220	-0-	-35079	-0-	133220	3			N	-0-					-0-
11	165270 X	137685	-0-	-27585	-0-	137685	3			N	-0-					-0-
12	170779 X	133409	-0-	-37370	-0-	133409	3			N	-0-					-0-
01	170779 X	123955	-0-	-46824	-0-	123955	3			N	-0-					-0-

BRYSON-RUDD EAST WELL #: 2H RRCID -> 293311 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11256 - 19268

08	218953 X	159249	-0-	-59704	-0-	159249	3			N	-0-					-0-
09	211890 X	148785	-0-	-63105	-0-	148785	3			N	-0-					-0-
10	200787 X	129245	-0-	-71542	-0-	129245	3			N	-0-					-0-
11	179550 X	134684	-0-	-44866	-0-	134684	3			N	-0-					-0-
12	168795 X	141553	-0-	-27242	-0-	141553	3			N	-0-					-0-
01	159247 X	127148	-0-	-32099	-0-	127148	3			N	-0-					-0-

BRYSON-RUDD WELL #: 1H RRCID -> 293345 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11070 - 18505

08	183024 X	127662	-0-	-55362	-0-	127662	3			N	-0-					-0-
09	177120 X	114755	-0-	-62365	-0-	114755	3			N	-0-					-0-
10	165323 X	103998	-0-	-61325	-0-	103998	3			N	-0-					-0-
11	137490 X	109582	-0-	-27908	-0-	109582	3			N	-0-					-0-
12	138198 X	116685	-0-	-21513	-0-	116685	3			N	-0-					-0-
01	127658 X	105619	-0-	-22039	-0-	105619	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BLUE DOME OPERATING, LLC //CONT.// 076741
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
08	321984	X	321984	-0-	-0-	-0-	321984	3			N	-0-					-0-
09	273240	X	273240	-0-	-0-	-0-	273240	3			N	-0-					-0-
10	259003	X	259003	-0-	-0-	-0-	259003	3			N	-0-					-0-
11	311610	X	310870	-0-	-740	-0-	310870	3			N	-0-					-0-
12	336469	X	336469	-0-	-0-	-0-	336469	3			N	-0-					-0-
01	321997	X	284942	-0-	-37055	-0-	284942	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
08	294066	X	291738	-0-	-2328	-0-	291738	3			N	-0-					-0-
09	326384	X	326384	-0-	-0-	-0-	326384	3			N	-0-					-0-
10	275064	X	275064	-0-	-0-	-0-	275064	3			N	-0-					-0-
11	312388	X	312388	-0-	-0-	-0-	312388	3			N	-0-					-0-
12	337249	X	335684	-0-	-1565	-0-	335684	3			N	-0-					-0-
01	337249	X	303466	-0-	-33783	-0-	303466	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
08	149079	X	99344	-0-	-49735	-0-	99344	3			N	-0-					-0-
09	195351	X	195351	-0-	-0-	-0-	195351	3			N	-0-					-0-
10	157562	X	157562	-0-	-0-	-0-	157562	3			N	-0-					-0-
11	188307	X	188307	-0-	-0-	-0-	188307	3			N	-0-					-0-
12	203678	X	203678	-0-	-0-	-0-	203678	3			N	-0-					-0-
01	201872	X	192481	-0-	-9391	-0-	192481	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
08	351038	X	351038	-0-	-0-	-0-	351038	3			N	-0-					-0-
09	310818	X	310818	-0-	-0-	-0-	310818	3			N	-0-					-0-
10	271374	X	267691	-0-	-3683	-0-	267691	3			N	-0-					-0-
11	339720	X	306116	-0-	-33604	-0-	306116	3			N	-0-					-0-
12	351044	X	321644	-0-	-29400	-0-	321644	3			N	-0-					-0-
01	351044	X	307114	-0-	-43930	-0-	307114	3			N	-0-					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247188 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10242 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

BPX OPERATING COMPANY 085408
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 9H RRCID -> 255470 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11460 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3043	-0-	-1049	-0-	170	1	2873	3	Y	-0-					-0-
09	3990	X	2929	-0-	-1061	-0-	171	1	2758	3	Y	-0-					-0-
10	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	340	1	6573	3	Y	-0-					-0-
11	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	316	1	6130	3	Y	-0-					-0-
*12	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	271	1	5040	3	Y	-0-					-0-
01	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	292	1	5219	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 17H RRCID -> 256521 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1321	-0-	-299	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1664	-0-	-134	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1461	-0-	-279	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1364	-0-	-310	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 262169 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13095 - 17252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7378	X	1507	-0-	-5871	-0-	203	1	1304	2	Y	-0-					-0-
*09	6960	X	6166	-0-	-794	-0-	1133	1	5033	2	Y	-0-					-0-
*10	7192	X	5905	-0-	-1287	-0-	1327	1	4578	2	Y	-0-					-0-
*11	6960	X	5915	-0-	-1045	-0-	1232	1	4683	2	Y	-0-					-0-
12	6386	X	6360	-0-	-26	-0-	1567	1	4793	2	Y	-0-					-0-
01	6386	X	5369	-0-	-1017	-0-	1174	1	4195	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
08	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
09	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	1962	-0-	-84	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
11	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	1801	-0-	-865	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	1901	-0-	-765	-0-	1901	2			N	-0-					-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 263978 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13119 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	7310	-0-	4210	5184	3193	1	4117	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2520	-0-	-480	4704	459	1	2061	2	Y	-0-					-0-
*10	6437	X	1733	-0-	-4704	-0-	473	1	1260	2	Y	-0-					-0-
*11	1860	X	1380	-0-	-480	-0-	275	1	1105	2	Y	-0-					-0-
12	1922	X	1276	-0-	-646	-0-	239	1	1037	2	Y	-0-					-0-
01	1922	X	1183	-0-	-739	-0-	232	1	951	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
08	79962	X	79962	-0-	-0-	-0-	79962	2			N	-0-					-0-
09	62910	X	62910	-0-	-0-	-0-	62910	2			N	-0-					-0-
10	49361	X	49361	-0-	-0-	-0-	49361	2			N	-0-					-0-
11	38029	X	38029	-0-	-0-	-0-	38029	2			N	-0-					-0-
12	28124	X	28124	-0-	-0-	-0-	28124	2			N	-0-					-0-
01	20640	X	20640	-0-	-0-	-0-	20640	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
08	744	N	589	-0-	-155	-0-	589	2			N	-0-					-0-
*09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
10	806	N	118	-0-	-688	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	1797	-0-	-559	-0-	337	1	1460	2	Y	-0-					-0-
*09	2280	X	1655	-0-	-625	-0-	319	1	1336	2	Y	-0-					-0-
*10	2263	X	2007	-0-	-256	-0-	369	1	1638	2	Y	-0-					-0-
*11	2190	X	1887	-0-	-303	-0-	380	1	1507	2	Y	-0-					-0-
12	1798	X	1255	-0-	-543	-0-	256	1	999	2	Y	-0-					-0-
01	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	594	1	2485	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	2323	-0-	-3288	-0-	439	1	1884	2	Y	-0-					-0-
*09	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	1376	1	6345	2	Y	-0-					-0-
*10	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	1118	1	4907	2	Y	-0-					-0-
*11	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	1180	1	4528	2	Y	-0-					-0-
12	6448	X	6154	-0-	-294	-0-	1188	1	4966	2	Y	-0-					-0-
01	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	1305	1	5657	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371

08	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	1106	1	4746	2	Y	-0-					-0-
*09	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	1017	1	4590	2	Y	-0-					-0-
*10	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	1204	1	4986	2	Y	-0-					-0-
*11	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	1358	1	5466	2	Y	-0-					-0-
12	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	1369	1	5470	2	Y	-0-					-0-
01	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	1306	1	5682	2	Y	-0-					-0-

RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 17202

08	4402	X	2298	-0-	-2104	-0-	376	1	1922	2	Y	-0-					-0-
*09	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	1168	1	5127	2	Y	-0-					-0-
*10	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	1163	1	4124	2	Y	-0-					-0-
*11	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	1046	1	4132	2	Y	-0-					-0-
12	5363	X	5324	-0-	-39	-0-	1035	1	4289	2	Y	-0-					-0-
01	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	1043	1	4410	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

08	19204	X	19204	-0-	-0-	-0-	816	1	18388	3	Y	-0-					-0-
09	20370	X	17948	-0-	-2422	-0-	920	1	17028	3	Y	-0-					-0-
*10	21049	X	16173	-0-	-4876	-0-	803	1	15370	3	Y	-0-					-0-
11	20730	X	13826	-0-	-6904	-0-	564	1	13262	3	Y	-0-					-0-
*12	19468	X	15004	-0-	-4464	-0-	592	1	14412	3	Y	-0-					-0-
01	19468	X	15323	-0-	-4145	-0-	483	1	14840	3	Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 15H RRCID -> 279305 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10561 PERF.11509 - 18629

08	7998	X	8	-0-	-7990	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
09	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	473	1	9416	3	Y	-0-					-0-
*10	9765	X	9545	-0-	-220	-0-	503	1	9042	3	Y	-0-					-0-
11	9690	X	7579	-0-	-2111	-0-	299	1	7280	3	Y	-0-					-0-
*12	10230	X	8085	-0-	-2145	-0-	317	1	7768	3	Y	-0-					-0-
01	10230	X	6941	-0-	-3289	-0-	225	1	6716	3	Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 16H RRCID -> 279327 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10517 PERF.11052 - 18242

08	16354	X	16354	-0-	-0-	-0-	695	1	15659	3	Y	-0-					-0-
09	12870	X	9646	-0-	-3224	-0-	508	1	9138	3	Y	-0-					-0-
*10	14942	X	11769	-0-	-3173	-0-	510	1	11259	3	Y	-0-					-0-
11	16050	X	11384	-0-	-4666	-0-	451	1	10933	3	Y	-0-					-0-
*12	16585	X	9904	-0-	-6681	-0-	369	1	9535	3	Y	-0-					-0-
01	16585	X	13860	-0-	-2725	-0-	438	1	13422	3	Y	-0-					-0-

ACLCO HAY G.U. 2 WELL #: 1H RRCID -> 279368 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 15344 PERF.15803 - 19474

08	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	10966	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	6680	-0-	-4240	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	6567	-0-	-4717	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	2763	-0-	-8157	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	10213	-0-	-761	-0-	10213	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	5277	-0-	-5697	-0-	5277	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 281272 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10862 - 17145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	33418	X	20005	-0-	-13413	-0-	20005	3			N	-0-			6
09	23970	X	18739	-0-	-5231	-0-	18739	3			N	-0-			6
10	24149	X	21966	-0-	-2183	-0-	21966	3			N	-0-			6
11	21060	X	19699	-0-	-1361	-0-	19699	3			N	-0-			6
12	21953	X	21953	-0-	-0-	-0-	21953	3			N	-0-			6
01	21979	X	12333	-0-	-9646	-0-	674	1	11659	3	N	-0-			6

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 20H RRCID -> 281364 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9825 - 9828

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281389 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14238 PERF.14047 - 22068

08	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	-0-			-0-
*09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 23H RRCID -> 281742 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10612 PERF.11589 - 18475

08	30990	X	30990	-0-	-0-	-0-	30990	3			Y	-0-			6
09	29914	X	29914	-0-	-0-	-0-	29914	3			Y	-0-			6
10	30039	X	20029	-0-	-10010	-0-	20029	3			Y	-0-			6
11	29760	X	26567	-0-	-3193	-0-	26567	3			Y	-0-			6
12	30752	X	25948	-0-	-4804	-0-	25948	3			Y	-0-			6
01	30752	X	10568	-0-	-20184	-0-	622	1	9946	3	Y	-0-			6

SOAPE, A. C. GAS UNIT (AW) WELL #: 21H RRCID -> 281743 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11042 - 20683

08	51026	X	48470	-0-	-2556	-0-	48470	3			Y	-0-			6
09	49380	X	48073	-0-	-1307	-0-	48073	3			Y	-0-			6
10	51026	X	48171	-0-	-2855	-0-	48171	3			Y	-0-			6
11	48330	X	30686	-0-	-17644	-0-	30686	3			Y	-0-			6
12	49941	X	43807	-0-	-6134	-0-	43807	3			Y	-0-			6
01	53457	X	53457	-0-	-0-	-0-	53457	3			Y	-0-			6

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 22H RRCID -> 281744 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10884 - 20683

08	16678	X	10218	-0-	-6460	-0-	10218	3			Y	-0-			6
09	7800	X	7009	-0-	-791	-0-	7009	3			Y	-0-			6
10	12400	X	8635	-0-	-3765	-0-	8635	3			Y	-0-			6
11	13436	X	13436	-0-	-0-	-0-	13436	3			Y	-0-			6
12	24813	X	24813	-0-	-0-	-0-	24813	3			Y	-0-			6
01	33036	X	33036	-0-	-0-	-0-	33036	3			Y	-0-			6

HERMAN BROWN GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 13H RRCID -> 281745 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11069 - 20714

08	45384	X	43508	-0-	-1876	-0-	43508	3			Y	-0-			6
09	43920	X	41774	-0-	-2146	-0-	41774	3			Y	-0-			6
10	45136	X	41542	-0-	-3594	-0-	41542	3			Y	-0-			6
11	42720	X	26913	-0-	-15807	-0-	26913	3			Y	-0-			6
12	44144	X	40126	-0-	-4018	-0-	40126	3			Y	-0-			6
01	45024	X	45024	-0-	-0-	-0-	45024	3			Y	-0-			6

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281752 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14176 PERF.13928 - 21304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	10850	X	7154	-0-	-3696	-0-	7154	3			Y	-0-					-0-
*09	10500	X	8568	-0-	-1932	-0-	8568	3			Y	-0-					-0-
*10	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	3			Y	-0-					-0-
*11	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	3			Y	-0-					-0-
*12	8866	X	8398	-0-	-468	-0-	8398	3			Y	-0-					-0-
01	8866	X	8309	-0-	-557	-0-	8309	3			Y	-0-					-0-

WALKER SU J WELL #: 1H RRCID -> 282394 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 14777 PERF.14676 - 21908

08	44051	X	37698	-0-	-6353	-0-	37698	3			N	-0-					-0-
09	41130	X	37053	-0-	-4077	-0-	37053	3			N	-0-					-0-
10	40982	X	36095	-0-	-4887	-0-	36095	3			N	-0-					-0-
11	39030	X	33388	-0-	-5642	-0-	33388	3			N	-0-					-0-
12	39339	X	34490	-0-	-4849	-0-	34490	3			N	-0-					-0-
01	38285	X	33600	-0-	-4685	-0-	33600	3			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282658 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 16251 PERF.15754 - 22936

08	155412	X	155412	-0-	-0-	-0-	155412	3			N	-0-					-0-
09	115911	X	115911	-0-	-0-	-0-	115911	3			N	-0-					-0-
10	29078	X	23607	-0-	-5471	-0-	23607	3			N	-0-					-0-
11	62640	X	10987	-0-	-51653	-0-	10987	3			N	-0-					-0-
12	64728	X	8646	-0-	-56082	-0-	8646	3			N	-0-					-0-
01	64728	X	6458	-0-	-58270	-0-	6458	3			N	-0-					-0-

DINO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283196 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 15713 PERF.14945 - 21211

08	57203	X	57203	-0-	-0-	-0-	57203	3			N	-0-					-0-
09	52206	X	52206	-0-	-0-	-0-	52206	3			N	-0-					-0-
10	44846	X	44846	-0-	-0-	-0-	44846	3			N	-0-					-0-
11	38889	X	38889	-0-	-0-	-0-	38889	3			N	-0-					-0-
12	37293	X	35777	-0-	-1516	-0-	35777	3			N	-0-					-0-
01	37293	X	30555	-0-	-6738	-0-	30555	3			N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283217 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13640 - 22261

*08	32643	X	27211	-0-	-5432	-0-	27211	2			Y	-0-					-0-
*09	33330	X	27124	-0-	-6206	-0-	27124	2			Y	-0-					-0-
*10	34441	X	27356	-0-	-7085	-0-	27356	2			Y	-0-					-0-
*11	33330	X	23323	-0-	-10007	-0-	23323	2			Y	-0-					-0-
*12	29698	X	27555	-0-	-2143	-0-	27555	2			Y	-0-					-0-
01	28024	X	26760	-0-	-1264	-0-	26760	2			Y	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283268 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13810 - 21740

*08	33108	X	27226	-0-	-5882	-0-	27226	2			Y	-0-					-0-
*09	32730	X	26759	-0-	-5971	-0-	26759	2			Y	-0-					-0-
*10	33821	X	28566	-0-	-5255	-0-	28566	2			Y	-0-					-0-
*11	32730	X	25358	-0-	-7372	-0-	25358	2			Y	-0-					-0-
*12	29605	X	26833	-0-	-2772	-0-	26833	2			Y	-0-					-0-
01	28551	X	26548	-0-	-2003	-0-	26548	2			Y	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283269 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11617 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

TAZ GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283270 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 14212 PERF.13409 - 22181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	41726	X	36041	-0-	-5685	-0-	36041	2			Y	-0-					-0-
*09	39780	X	34046	-0-	-5734	-0-	34046	2			Y	-0-					-0-
*10	40517	X	36358	-0-	-4159	-0-	36358	2			Y	-0-					-0-
*11	38220	X	33136	-0-	-5084	-0-	33136	2			Y	-0-					-0-
*12	38223	X	36072	-0-	-2151	-0-	36072	2			Y	-0-					-0-
01	36363	X	35266	-0-	-1097	-0-	35266	2			Y	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283347 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 14236 PERF.14653 - 22341

*08	39587	X	32634	-0-	-6953	-0-	32634	2			Y	-0-					-0-
*09	38310	X	30845	-0-	-7465	-0-	30845	2			Y	-0-					-0-
*10	32829	X	31059	-0-	-1770	-0-	31059	2			Y	-0-					-0-
*11	31590	X	25023	-0-	-6567	-0-	25023	2			Y	-0-					-0-
*12	32643	X	25845	-0-	-6798	-0-	25845	2			Y	-0-					-0-
01	32643	X	31056	-0-	-1587	-0-	31056	2			Y	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283473 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 14184 PERF.14125 - 21900

*08	39091	X	30812	-0-	-8279	-0-	30812	2			Y	-0-					-0-
*09	37500	X	30115	-0-	-7385	-0-	30115	2			Y	-0-					-0-
*10	36208	X	30615	-0-	-5593	-0-	30615	2			Y	-0-					-0-
*11	35040	X	26372	-0-	-8668	-0-	26372	2			Y	-0-					-0-
*12	34069	X	657	-0-	-33412	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
01	31124	X	3702	-0-	-27422	-0-	3702	2			Y	-0-					-0-

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283500 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13593 - 20732

*08	21762	X	19290	-0-	-2472	-0-	19290	3			N	-0-					-0-
*09	21060	X	18906	-0-	-2154	-0-	18906	3			N	-0-					-0-
*10	21762	X	19290	-0-	-2472	-0-	19290	3			N	-0-					-0-
*11	20340	X	18197	-0-	-2143	-0-	18197	3			N	-0-					-0-
*12	20677	X	18443	-0-	-2234	-0-	18443	3			N	-0-					-0-
01	19530	X	18340	-0-	-1190	-0-	18340	3			N	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283502 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10794 - 17273

08	16647	X	13995	-0-	-2652	-0-	13995	3			N	-0-					324
09	16110	X	12712	-0-	-3398	-0-	12712	3			N	-0-					324
10	16306	X	13270	-0-	-3036	-0-	13270	3			N	-0-					324
11	15000	X	13098	-0-	-1902	-0-	13098	3			N	-0-					324
12	15481	X	15481	-0-	-0-	-0-	15481	3			N	-0-					324
01	13981	X	8618	-0-	-5363	-0-	489	1	8129	3	N	-0-					324

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283744 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14207 - 20732

*08	40610	X	31300	-0-	-9310	-0-	31300	3			N	-0-					-0-
*09	36030	X	29731	-0-	-6299	-0-	29731	3			N	-0-					-0-
*10	37231	X	29966	-0-	-7265	-0-	29966	3			N	-0-					-0-
*11	33240	X	26047	-0-	-7193	-0-	26047	3			N	-0-					-0-
*12	33728	X	29154	-0-	-4574	-0-	29154	3			N	-0-					-0-
01	31310	X	27778	-0-	-3532	-0-	27778	3			N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283767 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 16151 PERF.14822 - 23192

08	57760	X	57760	-0-	-0-	-0-	57760	2			N	-0-					-0-
09	53558	X	53558	-0-	-0-	-0-	53558	2			N	-0-					-0-
10	50057	X	50057	-0-	-0-	-0-	50057	2			N	-0-					-0-
11	46989	X	46989	-0-	-0-	-0-	46989	2			N	-0-					-0-
12	48294	X	48294	-0-	-0-	-0-	48294	2			N	-0-					-0-
01	12495	X	12495	-0-	-0-	-0-	12495	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
*08	21173	X	18513	-0-	-2660	-0-	18513	2			N	-0-					-0-
*09	20490	X	16312	-0-	-4178	-0-	16312	2			N	-0-					-0-
*10	19933	X	16051	-0-	-3882	-0-	16051	2			N	-0-					-0-
*11	19290	X	15860	-0-	-3430	-0-	15860	2			N	-0-					-0-
*12	18538	X	17517	-0-	-1021	-0-	17517	2			N	-0-					-0-
01	18507	X	17136	-0-	-1371	-0-	17136	2			N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283946 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 14747 PERF.14346 - 22510

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283995 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 14179 PERF.13707 - 21959

*08	39401	X	32610	-0-	-6791	-0-	32610	2			N	-0-					-0-
*09	38130	X	30045	-0-	-8085	-0-	30045	2			N	-0-					-0-
*10	34255	X	30703	-0-	-3552	-0-	30703	2			N	-0-					-0-
*11	32790	X	26197	-0-	-6593	-0-	26197	2			N	-0-					-0-
*12	33883	X	29260	-0-	-4623	-0-	29260	2			N	-0-					-0-
01	32612	X	28001	-0-	-4611	-0-	28001	2			N	-0-					-0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284004 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 15499 PERF.15734 - 22760

08	36381	X	36381	-0-	-0-	-0-	36381	3			N	-0-					-0-
09	32532	X	32532	-0-	-0-	-0-	32532	3			N	-0-					-0-
10	30821	X	30821	-0-	-0-	-0-	30821	3			N	-0-					-0-
11	33166	X	33166	-0-	-0-	-0-	33166	3			N	-0-					-0-
12	33166	X	33166	-0-	-0-	-0-	33166	3			N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SABER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284011 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16299 PERF.15915 - 23223

08	146557	X	146557	-0-	-0-	-0-	146557	3			N	-0-					-0-
09	184341	X	184341	-0-	-0-	-0-	184341	3			N	-0-					-0-
10	98637	X	98637	-0-	-0-	-0-	98637	3			N	-0-					-0-
11	89315	X	89315	-0-	-0-	-0-	89315	3			N	-0-					-0-
12	68711	X	68711	-0-	-0-	-0-	68711	3			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284069 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16301 PERF.16287 - 23296

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
TAZ GAS UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 284070 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13999 - 21521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	48329	X	41728	-0-	-6601	-0-	41728	2			N	-0-					-0-
*09	46770	X	38849	-0-	-7921	-0-	38849	2			N	-0-					-0-
*10	48329	X	41296	-0-	-7033	-0-	41296	2			N	-0-					-0-
*11	41970	X	29894	-0-	-12076	-0-	29894	2			N	-0-					-0-
*12	43485	X	43485	-0-	-0-	-0-	43485	2			N	-0-					-0-
01	41726	X	37695	-0-	-4031	-0-	37695	2			N	-0-					-0-

GASOSAURUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284361 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 15940 PERF.16567 - 23080

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285046 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 14142 PERF.14143 - 23528

*08	54443	X	54443	-0-	-0-	-0-	54443	2			N	-0-					-0-
*09	51317	X	51317	-0-	-0-	-0-	51317	2			N	-0-					-0-
*10	54308	X	54308	-0-	-0-	-0-	54308	2			N	-0-					-0-
*11	50207	X	50207	-0-	-0-	-0-	50207	2			N	-0-					-0-
*12	50247	X	50247	-0-	-0-	-0-	50247	2			N	-0-					-0-
01	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

*08	50816	X	50816	-0-	-0-	-0-	50816	2			N	-0-					-0-
*09	47914	X	47914	-0-	-0-	-0-	47914	2			N	-0-					-0-
*10	45368	X	45368	-0-	-0-	-0-	45368	2			N	-0-					-0-
*11	42383	X	42383	-0-	-0-	-0-	42383	2			N	-0-					-0-
*12	43665	X	43665	-0-	-0-	-0-	43665	2			N	-0-					-0-
01	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

08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	212894	X	212894	-0-	-0-	-0-	212894	2			N	-0-					-0-
09	177205	X	177205	-0-	-0-	-0-	177205	2			N	-0-					-0-
10	167699	X	167699	-0-	-0-	-0-	167699	2			N	-0-					-0-
11	139375	X	139375	-0-	-0-	-0-	139375	2			N	-0-					-0-
12	134330	X	134330	-0-	-0-	-0-	134330	2			N	-0-					-0-
01	130727	X	122538	-0-	-8189	-0-	122538	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285252 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13813 PERF.14135 - 20914

08	116734	X	116734	-0-	-0-	-0-	116734	2			N	-0-					-0-
*09	114350	X	114350	-0-	-0-	-0-	114350	2			N	-0-					-0-
*10	118214	X	118214	-0-	-0-	-0-	118214	2			N	-0-					-0-
*11	109842	X	109842	-0-	-0-	-0-	109842	2			N	-0-					-0-
12	111499	X	111499	-0-	-0-	-0-	111499	2			N	-0-					-0-
01	108590	X	108590	-0-	-0-	-0-	108590	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KOALA GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285274 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13593 - 20613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	42408	X	31170	-0-	-11238	-0-	31170	2			N	-0-					-0-
09	41040	X	31910	-0-	-9130	-0-	31910	2			N	-0-					-0-
10	40300	X	30259	-0-	-10041	-0-	30259	2			N	-0-					-0-
11	34320	X	27744	-0-	-6576	-0-	27744	2			N	-0-					-0-
12	34069	X	28533	-0-	-5536	-0-	28533	2			N	-0-					-0-
01	32984	X	4005	-0-	-28979	-0-	4005	2			N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285436 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13592 - 20645

08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	124868	X	108505	-0-	-16363	-0-	108505	2			N	-0-					-0-
09	114570	X	105875	-0-	-8695	-0-	105875	2			N	-0-					-0-
10	118389	X	105800	-0-	-12589	-0-	105800	2			N	-0-					-0-
11	112830	X	96500	-0-	-16330	-0-	96500	2			N	-0-					-0-
12	116591	X	99306	-0-	-17285	-0-	99306	2			N	-0-					-0-
01	109399	X	96716	-0-	-12683	-0-	96716	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 6HB RRCID -> 285441 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14471 - 20116

*08	65658	X	54776	-0-	-10882	-0-	54776	2			N	-0-					-0-
*09	59940	X	52582	-0-	-7358	-0-	52582	2			N	-0-					-0-
*10	61938	X	53907	-0-	-8031	-0-	53907	2			N	-0-					-0-
*11	57600	X	49888	-0-	-7712	-0-	49888	2			N	-0-					-0-
*12	56606	X	50186	-0-	-6420	-0-	50186	2			N	-0-					-0-
01	54777	X	45414	-0-	-9363	-0-	45414	2			N	-0-					-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285499 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 13992 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 285663 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 13816 PERF.14517 - 22015

*08	66495	X	57466	-0-	-9029	-0-	57466	2			N	-0-					-0-
*09	64350	X	54798	-0-	-9552	-0-	54798	2			N	-0-					-0-
*10	63457	X	55179	-0-	-8278	-0-	55179	2			N	-0-					-0-
*11	60030	X	51986	-0-	-8044	-0-	51986	2			N	-0-					-0-
*12	60202	X	52088	-0-	-8114	-0-	52088	2			N	-0-					-0-
01	57474	X	50473	-0-	-7001	-0-	50473	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
PROTEUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285759 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14979 - 22548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	86676	X	65719	-0-	-20957	-0-	65719	2			N	-0-					-0-
09	80250	X	64890	-0-	-15360	-0-	64890	2			N	-0-					-0-
10	79236	X	64647	-0-	-14589	-0-	64647	2			N	-0-					-0-
11	74070	X	60300	-0-	-13770	-0-	60300	2			N	-0-					-0-
12	73873	X	61065	-0-	-12808	-0-	61065	2			N	-0-					-0-
01	67053	X	59478	-0-	-7575	-0-	59478	2			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285828 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 15857 PERF.15398 - 22956

08	188956	X	188956	-0-	-0-	-0-	188956	2			N	-0-					-0-
09	243094	X	243094	-0-	-0-	-0-	243094	2			N	-0-					-0-
10	201444	X	201444	-0-	-0-	-0-	201444	2			N	-0-					-0-
11	175302	X	175302	-0-	-0-	-0-	175302	2			N	-0-					-0-
12	70153	X	26631	-0-	-43522	-0-	26631	2			N	-0-					-0-
01	108516	X	108516	-0-	-0-	-0-	108516	2			N	-0-					-0-

VELO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285908 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15895 PERF.15435 - 22849

*08	24039	X	24039	-0-	-0-	-0-	24039	2			N	-0-					-0-
*09	21553	X	21553	-0-	-0-	-0-	21553	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*12	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	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

*08	116475	X	116475	-0-	-0-	-0-	116475	2			N	-0-					-0-
*09	106696	X	106696	-0-	-0-	-0-	106696	2			N	-0-					-0-
*10	60127	X	60127	-0-	-0-	-0-	60127	2			N	-0-					-0-
11	81880	X	81880	-0-	-0-	-0-	81880	2			N	-0-					-0-
*12	57160	X	57160	-0-	-0-	-0-	57160	2			N	-0-					-0-
01	61927	X	61927	-0-	-0-	-0-	61927	2			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 286033 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 14580 PERF.15415 - 22824

08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 286046 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15592 PERF.15168 - 22032

08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

*08	128172	X	128172	-0-	-0-	-0-	128172	2			N	-0-					-0-
*09	116035	X	116035	-0-	-0-	-0-	116035	2			N	-0-					-0-
*10	89769	X	89769	-0-	-0-	-0-	89769	2			N	-0-					-0-
11	76051	X	76051	-0-	-0-	-0-	76051	2			N	-0-					-0-
*12	70600	X	70600	-0-	-0-	-0-	70600	2			N	-0-					-0-
01	58344	X	58344	-0-	-0-	-0-	58344	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286925 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 15623 PERF.15824 - 22578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	131132	X	131132	-0-	-0-	-0-	131132	2		N	-0-			-0-
*09	119876	X	119876	-0-	-0-	-0-	119876	2		N	-0-			-0-
*10	103254	X	103254	-0-	-0-	-0-	103254	2		N	-0-			-0-
11	98595	X	98595	-0-	-0-	-0-	98595	2		N	-0-			-0-
*12	91330	X	91330	-0-	-0-	-0-	91330	2		N	-0-			-0-
01	81956	X	81956	-0-	-0-	-0-	81956	2		N	-0-			-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 286945 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 15234 PERF.15335 - 22091

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	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-

ROCKIES GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 286977 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 16107 PERF.16362 - 23700

08	106516	X	48279	-0-	-58237	-0-	48279	2		N	-0-			-0-
09	103080	X	38579	-0-	-64501	-0-	38579	2		N	-0-			-0-
10	106516	X	33042	-0-	-73474	-0-	33042	2		N	-0-			-0-
11	73590	X	32121	-0-	-41469	-0-	32121	2		N	-0-			-0-
12	59055	X	28699	-0-	-30356	-0-	28699	2		N	-0-			-0-
01	48267	X	27818	-0-	-20449	-0-	27818	2		N	-0-			-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287178 COMPL. DATE 03/14/2019 TOTAL DEPTH 15561 PERF.15308 - 23328

08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MISSISSIPPI GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287352 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 15219 PERF.15728 - 23913

08	316944	X	184513	-0-	-132431	-0-	184513	2		N	-0-			-0-
*09	269190	X	135746	-0-	-133444	-0-	135746	2		N	-0-			-0-
*10	241428	X	168490	-0-	-72938	-0-	168490	2		N	-0-			-0-
*11	225090	X	139677	-0-	-85413	-0-	139677	2		N	-0-			-0-
12	211017	X	139040	-0-	-71977	-0-	139040	2		N	-0-			-0-
01	184512	X	114491	-0-	-70021	-0-	114491	2		N	-0-			-0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 287368 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13886 PERF.13780 - 21919

*08	61194	X	55159	-0-	-6035	-0-	55159	3		N	-0-			-0-
*09	57300	X	52510	-0-	-4790	-0-	52510	3		N	-0-			-0-
*10	58342	X	53428	-0-	-4914	-0-	53428	3		N	-0-			-0-
*11	55380	X	50801	-0-	-4579	-0-	50801	3		N	-0-			-0-
*12	56079	X	51638	-0-	-4441	-0-	51638	3		N	-0-			-0-
01	55149	X	50783	-0-	-4366	-0-	50783	3		N	-0-			-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287594 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 14143 PERF.14206 - 23562

*08	99857	X	99857	-0-	-0-	-0-	99857	2		N	-0-			-0-
*09	93582	X	93582	-0-	-0-	-0-	93582	2		N	-0-			-0-
*10	97161	X	97161	-0-	-0-	-0-	97161	2		N	-0-			-0-
*11	89040	X	89040	-0-	-0-	-0-	89040	2		N	-0-			-0-
*12	88028	X	88028	-0-	-0-	-0-	88028	2		N	-0-			-0-
01	83919	X	83919	-0-	-0-	-0-	83919	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287617 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 13772 PERF.13909 - 18307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

*08	175286	X	175286	-0-	-0-	-0-	175286	2			N	-0-					-0-
*09	165637	X	165637	-0-	-0-	-0-	165637	2			N	-0-					-0-
*10	169614	X	169614	-0-	-0-	-0-	169614	2			N	-0-					-0-
*11	161553	X	161553	-0-	-0-	-0-	161553	2			N	-0-					-0-
*12	162156	X	162156	-0-	-0-	-0-	162156	2			N	-0-					-0-
01	145598	X	145598	-0-	-0-	-0-	145598	2			N	-0-					-0-

KANGA GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287708 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13912 - 22428

08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	47236	X	47236	-0-	-0-	-0-	47236	2			N	-0-					-0-
09	46050	X	44206	-0-	-1844	-0-	44206	2			N	-0-					-0-
10	47585	X	40376	-0-	-7209	-0-	40376	2			N	-0-					-0-
11	46050	X	42789	-0-	-3261	-0-	42789	2			N	-0-					-0-
12	47244	X	40614	-0-	-6630	-0-	40614	2			N	-0-					-0-
01	47244	X	39535	-0-	-7709	-0-	39535	2			N	-0-					-0-

DENALI GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 288322 COMPL. DATE 07/16/2019 TOTAL DEPTH 16272 PERF.16124 - 21234

08	52725	X	52725	-0-	-0-	-0-	52725	2			N	-0-					-0-
09	47372	X	47372	-0-	-0-	-0-	47372	2			N	-0-					-0-
10	44998	X	44998	-0-	-0-	-0-	44998	2			N	-0-					-0-
11	41432	X	41432	-0-	-0-	-0-	41432	2			N	-0-					-0-
12	38649	X	38649	-0-	-0-	-0-	38649	2			N	-0-					-0-
01	36735	X	36735	-0-	-0-	-0-	36735	2			N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 288346 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 14771 PERF.14723 - 21764

08	34627	X	29557	-0-	-5070	-0-	29557	2			N	-0-					-0-
09	32400	X	28246	-0-	-4154	-0-	28246	2			N	-0-					-0-
10	32612	X	27340	-0-	-5272	-0-	27340	2			N	-0-					-0-
11	31560	X	25573	-0-	-5987	-0-	25573	2			N	-0-					-0-
12	30132	X	27182	-0-	-2950	-0-	27182	2			N	-0-					-0-
01	29543	X	4618	-0-	-24925	-0-	4618	2			N	-0-					-0-

ALLOSAURUS GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 288367 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 15247 PERF.15921 - 23941

*08	70283	X	70283	-0-	-0-	-0-	70283	2			N	-0-					-0-
*09	65982	X	65982	-0-	-0-	-0-	65982	2			N	-0-					-0-
*10	61648	X	61648	-0-	-0-	-0-	61648	2			N	-0-					-0-
11	29814	X	29814	-0-	-0-	-0-	29814	2			N	-0-					-0-
*12	30483	X	30483	-0-	-0-	-0-	30483	2			N	-0-					-0-
01	88609	X	88609	-0-	-0-	-0-	88609	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KOALA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288497 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14166 - 21402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	89745	X	72890	-0-	-16855	-0-	72890	2		N	-0-			-0-
*09	82710	X	70127	-0-	-12583	-0-	70127	2		N	-0-			-0-
*10	83793	X	72891	-0-	-10902	-0-	72891	2		N	-0-			-0-
*11	78210	X	69045	-0-	-9165	-0-	69045	2		N	-0-			-0-
*12	79918	X	69146	-0-	-10772	-0-	69146	2		N	-0-			-0-
01	73284	X	66829	-0-	-6455	-0-	66829	2		N	-0-			-0-

ALLOSAURUS GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 3HB RRCID -> 288540 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 15284 PERF.15675 - 22820

08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

*08	44950	X	38330	-0-	-6620	-0-	38330	2		N	-0-			-0-
*09	43500	X	35084	-0-	-8416	-0-	35084	2		N	-0-			-0-
*10	41571	X	33997	-0-	-7574	-0-	33997	2		N	-0-			-0-
11	38940	X	31633	-0-	-7307	-0-	31633	2		N	-0-			-0-
*12	38812	X	32421	-0-	-6391	-0-	32421	2		N	-0-			-0-
01	38316	X	28923	-0-	-9393	-0-	28923	2		N	-0-			-0-

BRONTO GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 288663 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 15994 PERF.15726 - 21640

*08	16061	X	16061	-0-	-0-	-0-	16061	2		N	-0-			-0-
*09	15702	X	15702	-0-	-0-	-0-	15702	2		N	-0-			-0-
*10	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	15554	2		N	-0-			-0-
11	13634	X	13634	-0-	-0-	-0-	13634	2		N	-0-			-0-
*12	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2		N	-0-			-0-
01	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2		N	-0-			-0-

EUROPA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288846 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 14559 PERF.14309 - 23115

*08	60512	X	50518	-0-	-9994	-0-	50518	2		N	-0-			-0-
*09	57090	X	48565	-0-	-8525	-0-	48565	2		N	-0-			-0-
*10	56141	X	49207	-0-	-6934	-0-	49207	2		N	-0-			-0-
11	52560	X	44804	-0-	-7756	-0-	44804	2		N	-0-			-0-
*12	52948	X	46551	-0-	-6397	-0-	46551	2		N	-0-			-0-
01	50530	X	45362	-0-	-5168	-0-	45362	2		N	-0-			-0-

ROO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288861 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 14063 PERF.15969 - 23115

08	134106	X	102218	-0-	-31888	-0-	102218	2		N	-0-			-0-
*09	121740	X	97605	-0-	-24135	-0-	97605	2		N	-0-			-0-
*10	117459	X	92068	-0-	-25391	-0-	92068	2		N	-0-			-0-
*11	107940	X	83706	-0-	-24234	-0-	83706	2		N	-0-			-0-
12	102207	X	82427	-0-	-19780	-0-	82427	2		N	-0-			-0-
01	102207	X	79503	-0-	-22704	-0-	79503	2		N	-0-			-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289080 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 15595 PERF.15460 - 22745

08	36828	X	5415	-0-	-31413	-0-	5415	2		N	-0-			-0-
09	37170	X	4744	-0-	-32426	-0-	4744	2		N	-0-			-0-
10	38409	X	6388	-0-	-32021	-0-	6388	2		N	-0-			-0-
11	37170	X	5684	-0-	-31486	-0-	5684	2		N	-0-			-0-
12	34441	X	-0-	-0-	-34441	-0-				N	-0-			-0-
01	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	12266	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RHEA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289262 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14285 - 26792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	179094	X	179094	-0-	-0-	-0-	179094	2			N	-0-					-0-
*09	161093	X	161093	-0-	-0-	-0-	161093	2			N	-0-					-0-
*10	158783	X	158783	-0-	-0-	-0-	158783	2			N	-0-					-0-
11	146872	X	146872	-0-	-0-	-0-	146872	2			N	-0-					-0-
*12	141209	X	141209	-0-	-0-	-0-	141209	2			N	-0-					-0-
01	134099	X	134099	-0-	-0-	-0-	134099	2			N	-0-					-0-

RHEA GAS UNIT WELL #: 2HU RRCID -> 289269 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 14435 PERF.13849 - 24864

*08	84134	X	51991	-0-	-32143	-0-	51991	2			N	-0-					-0-
*09	74520	X	53741	-0-	-20779	-0-	53741	2			N	-0-					-0-
*10	69719	X	46079	-0-	-23640	-0-	46079	2			N	-0-					-0-
11	59850	X	41158	-0-	-18692	-0-	41158	2			N	-0-					-0-
*12	55521	X	41954	-0-	-13567	-0-	41954	2			N	-0-					-0-
01	55521	X	36320	-0-	-19201	-0-	36320	2			N	-0-					-0-

GANYMEDE GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 289281 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 14548 PERF.13949 - 25564

*08	198576	X	198576	-0-	-0-	-0-	198576	2			N	-0-					-0-
*09	194012	X	194012	-0-	-0-	-0-	194012	2			N	-0-					-0-
*10	189766	X	189766	-0-	-0-	-0-	189766	2			N	-0-					-0-
11	174055	X	174055	-0-	-0-	-0-	174055	2			N	-0-					-0-
*12	179387	X	179387	-0-	-0-	-0-	179387	2			N	-0-					-0-
01	151518	X	151518	-0-	-0-	-0-	151518	2			N	-0-					-0-

RHEA GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 289359 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 14389 PERF.13744 - 23388

08	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANYMEDE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289469 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14196 - 26854

08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRONTO GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289554 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 16443 PERF.16622 - 23890

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA

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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					10
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					10
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					10
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					10

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 250615 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12848 - 12865

08	6138	X	5581	-0-	-557	-0-	5581	2			N	-0-					11
09	5940	X	5834	-0-	-106	-0-	5834	2			N	-0-					11
10	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			N	-0-					11
11	5640	X	4540	-0-	-1100	-0-	4540	2			N	-0-					11
12	5828	X	2750	-0-	-3078	-0-	2750	2			N	-0-					11
01	6417	X	1471	-0-	-4946	-0-	1471	2			N	-0-					11

PALOMA NATURAL GAS, LLC 100328

S.W. HENDERSON HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 261800 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 14953 PERF.14982 - 19046

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2023 - WELL PLUGGED 08/17/23

CORSA RESOURCES, LLC 100584

NEAL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265529 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10214 - 10716

08	10137	X	7072	-0-	-3065	-0-	6980	2	92	9	N	84	175	1			152
09	9810	X	5029	-0-	-4781	-0-	4968	2	61	9	N	55	15	8			192
10	7378	X	6038	-0-	-1340	-0-	5908	2	130	9	N	118					310
11	7860	X	4653	-0-	-3207	-0-	4460	2	193	9	N	175	328	1			157
12	8122	X	3798	-0-	-4324	-0-	3743	2	55	9	N	50					207
01	7068	X	1861	-0-	-5207	-0-	1756	2	105	9	N	95	161	1	16	8	125

C6 OPERATING, L.L.C. 121212

BLACK STONE WELL #: B 1 RRCID -> 291595 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13176 - 22452

08	121644	X	89260	-0-	-32384	-0-	89260	2			N	-0-					-0-
09	113910	X	80255	-0-	-33655	-0-	80255	2			N	-0-					-0-
10	117707	X	73894	-0-	-43813	-0-	73894	2			N	-0-					-0-
11	106110	X	55886	-0-	-50224	-0-	55886	2			N	-0-					-0-
*12	98611	X	95325	-0-	-3286	-0-	95325	2			N	-0-					-0-
*01	271257	X	271257	-0-	-0-	-0-	271257	2			N	-0-					-0-

WILMA RICHARDS B WELL #: 1H RRCID -> 292620 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13444 - 20945

08	292392	X	280334	-0-	-12058	-0-	280334	2			N	-0-					-0-
09	307950	X	247858	-0-	-60092	-0-	247858	2			N	-0-					-0-
10	320695	X	217993	-0-	-102702	-0-	217993	2			N	-0-					-0-
11	310350	X	200122	-0-	-110228	-0-	200122	2			N	-0-					-0-
*12	320695	X	179622	-0-	-141073	-0-	179622	2			N	-0-					-0-
01	280333	X	181233	-0-	-99100	-0-	181233	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
08	568664	X	501377	-0-	-67287	-0-	501377	2		N	-0-			-0-
09	532590	X	478762	-0-	-53828	-0-	478762	2		N	-0-			-0-
10	550343	X	444706	-0-	-105637	-0-	444706	2		N	-0-			-0-
11	485190	X	108858	-0-	-376332	-0-	108858	2		N	-0-			-0-
*12	501363	X	418624	-0-	-82739	-0-	418624	2		N	-0-			-0-
01	501363	X	388271	-0-	-113092	-0-	388271	2		N	-0-			-0-

CREST B WELL #: 2H RRCID -> 294228 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 12648 PERF.12693 - 22419

08	580165	X	500224	-0-	-79941	-0-	500224	2		N	-0-			-0-
09	543330	X	442166	-0-	-101164	-0-	442166	2		N	-0-			-0-
10	561441	X	239925	-0-	-321516	-0-	239925	2		N	-0-			-0-
11	488070	X	415936	-0-	-72134	-0-	415936	2		N	-0-			-0-
*12	500216	X	403066	-0-	-97150	-0-	403066	2		N	-0-			-0-
01	500216	X	401827	-0-	-98389	-0-	401827	2		N	-0-			-0-

CREST-LOWERY 3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294816 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 12731 PERF.12952 - 21196

08	724141	X	551919	-0-	-172222	-0-	551919	2		N	-0-			-0-
09	571890	X	517898	-0-	-53992	-0-	517898	2		N	-0-			-0-
10	590953	X	486611	-0-	-104342	-0-	486611	2		N	-0-			-0-
11	534120	X	448280	-0-	-85840	-0-	448280	2		N	-0-			-0-
*12	551924	X	422826	-0-	-129098	-0-	422826	2		N	-0-			-0-
01	551924	X	390142	-0-	-161782	-0-	390142	2		N	-0-			-0-

POLLEY 7 B WELL #: 1 RRCID -> 295193 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 12674 PERF.12998 - 20168

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		160310	-0-	160310	160310	160310	2		N	-0-			-0-
11	SHUT IN		562803	-0-	562803	723113	562803	2		N	-0-			-0-
*12	979455	X	256342	-0-	-723113	-0-	256342	2		N	-0-			-0-
01	748681	X	513542	-0-	-235139	-0-	513542	2		N	-0-			-0-

POLLEY 6 B WELL #: 1 RRCID -> 295859 COMPL. DATE 09/08/2023 TOTAL DEPTH 12602 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		295563	-0-	295563	295563	295563	2		N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1HS RRCID -> 255047 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11215 - 15380

08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3		N	-0-			-0-
09	900	N	870	-0-	-30	-0-	870	3		N	-0-			-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3		N	-0-			-0-
11	1050	N	863	-0-	-187	-0-	863	3		N	-0-			-0-
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-			-0-
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3		N	-0-			-0-

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263998 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10409 PERF.11000 - 15970

08	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3		N	-0-			-0-
09	3000	X	2940	-0-	-60	-0-	2940	3		N	-0-			-0-
10	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3		N	-0-			-0-
11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3		N	-0-			-0-
12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3		N	-0-			-0-
*01	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER BRELSFORD WELL #: 9H RRCID -> 267900 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11223 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16016	X	16016	-0-	-0-	-0-	16016	3			N	-0-					-0-
*09	10350	X	2361	-0-	-7989	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
10	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-					-0-
11	10350	X	-0-	-0-	-10350	-0-					N	-0-					-0-
12	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-					-0-
01	25226	X	25226	-0-	-0-	-0-	25226	3			N	-0-					-0-

CURTIS-KIRBY WELL #: 3HH RRCID -> 283965 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11618 - 19979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	80817	X	64444	-0-	-16373	-0-	64444	3			N	-0-					-0-
09	75900	X	62100	-0-	-13800	-0-	62100	3			N	-0-					-0-
10	73904	X	57125	-0-	-16779	-0-	57125	3			N	-0-					-0-
11	67200	X	60637	-0-	-6563	-0-	60637	3			N	-0-					-0-
12	65875	X	57568	-0-	-8307	-0-	57568	3			N	-0-					-0-
01	64449	X	54457	-0-	-9992	-0-	54457	3			N	-0-					-0-

ADAMS-BURNS WELL #: 1HH RRCID -> 284359 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10863 - 21588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	79546	X	164	-0-	-79382	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	76980	X	12	-0-	-76968	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	101523	X	101523	-0-	-0-	-0-	101523	3			N	-0-					-0-
11	134916	X	134916	-0-	-0-	-0-	134916	3			N	-0-					-0-
12	97286	X	97286	-0-	-0-	-0-	97286	3			N	-0-					-0-
01	101525	X	87839	-0-	-13686	-0-	87839	3			N	-0-					-0-

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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DWD NOTTINGHAM SHERIFF C WELL #: 0033HV RRCID -> 296171 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 10472 PERF. N/A

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

DWD NOTTINGHAM SHERIFF D WELL #: 0034HV RRCID -> 296196 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 10490 PERF. N/A

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

DWD NOTTINGHAM SHERIFF A WELL #: 0031HV RRCID -> 296307 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 11450 PERF. N/A

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMMON DISPOSAL, LLC 169728
CHIRENO SWD WELL #: 1 RRCID -> 260963 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5236 - 5400

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

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 220368 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 10806

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220765 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 11280

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222327 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9538 - 11672

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, MARGARET GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 239992 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11170 - 12657

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANBERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242553 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9534 - 11254

08	744 N	685	-0-	-59	-0-	685	3			N	-0-					72
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					72
10	744 N	634	-0-	-110	-0-	634	3			N	-0-					72
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					72
12	744 N	566	-0-	-178	-0-	566	3			N	-0-					72
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					72

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	2	Y	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	Y	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	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
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					112
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-					112
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					112
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					112
12	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					112
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-					112

FOGLE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243281 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10733 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	3			Y	-0-					23
09	570	N	426	-0-	-144	-0-	426	3			Y	-0-					23
10	527	N	346	-0-	-181	-0-	346	3			Y	-0-					23
11	570	N	298	-0-	-272	-0-	298	2			Y	-0-					23
12	434	N	325	-0-	-109	-0-	325	2			Y	-0-					23
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	426	2	17	9	Y	15	21	1			17

BROWN WELL #: 8H RRCID -> 244175 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11274 PERF.10420 - 16224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			Y	-0-					-0-
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			Y	-0-					-0-
10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244530 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1014	-0-	-908	-0-	1014	3			Y	-0-					40
09	1860	N	1037	-0-	-823	-0-	1037	3			Y	-0-					40
10	1178	N	871	-0-	-307	-0-	871	3			Y	-0-					40
11	990	N	682	-0-	-308	-0-	682	2			Y	-0-					40
12	1085	N	658	-0-	-427	-0-	658	2			Y	-0-					40
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	998	2	8	9	Y	7	37	1			10

STEEG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10670 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	317	3	4	9	Y	4					18
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					18
10	310	N	187	-0-	-123	-0-	187	3			Y	-0-					18
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					18
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					18
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					18

FURRH, GAIL WELL #: 11H RRCID -> 244841 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10226 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	1736	-0-	-2294	-0-	1736	3			Y	-0-					93
09	3600	X	1469	-0-	-2131	-0-	1469	3			Y	-0-					93
10	3441	X	1765	-0-	-1676	-0-	1765	3			Y	-0-					93
11	2880	X	1618	-0-	-1262	-0-	1618	2			Y	-0-					93
12	2263	X	1324	-0-	-939	-0-	1324	2			Y	-0-					93
01	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-					93

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

JONES, PENNY WELL #: 8H RRCID -> 245571 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	1386	3			Y	-0-					83
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			Y	-0-					83
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			Y	-0-					83
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			Y	-0-					83
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			Y	-0-					83
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			Y	-0-					83

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245634 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11865 - 15099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	458	-0-	-3417	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
09	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			Y	-0-					-0-
10	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			Y	-0-					-0-
11	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			Y	-0-					-0-
12	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			Y	-0-					-0-
01	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			Y	-0-					-0-

CALLISON WELL #: 9H RRCID -> 245695 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

HATLEY WELL #: 15H RRCID -> 246243 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11602 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-					18
09	840	N	781	-0-	-59	-0-	781	3			Y	-0-					18
10	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	3			Y	-0-					18
11	840	N	745	-0-	-95	-0-	745	3			Y	-0-					18
12	806	N	653	-0-	-153	-0-	653	3			Y	-0-					18
01	837	N	665	-0-	-172	-0-	665	3			Y	-0-					18

BOSH WELL #: 11H RRCID -> 246464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.11595 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

BOGUE "A" WELL #: 6H RRCID -> 246465 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11345 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	132	1	1202	3	N	-0-					5
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					5
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					5
11	1290	N	348	-0-	-942	-0-	18	1	330	3	N	-0-					5
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	26	1	468	3	N	-0-					5
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	3	N	-0-					5

AGNOR WELL #: 6H RRCID -> 246603 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10103 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-					31
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					31
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					31
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	173	3	4	9	Y	4					35
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	126	3	10	9	Y	9					44
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-					44

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOREMAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246605 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11501 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246832 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9950 - 14440

08	3100	N	4411	-0-	1311	1348	4411	3			N	-0-					18
09	3000	N	2659	-0-	-341	1007	2659	3			N	-0-					18
10	1666	X	659	-0-	-1007	-0-	659	3			N	-0-					18
11	1440	X	51	-0-	-1389	-0-	51	2			N	-0-					18
12	1488	X	430	-0-	-1058	-0-	430	2			N	-0-					18
01	1488	X	364	-0-	-1124	-0-	364	2			N	-0-					18

BALDWIN WELL #: 17H RRCID -> 246877 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11375 - 15310

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247366 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10387 - 14784

08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					177
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					177
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					177
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					177
12	868	N	767	-0-	-101	-0-	767	2			N	-0-					177
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					177

GREEN, F.C. WELL #: 13H RRCID -> 248054 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11001 - 14463

08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	213	1	1742	3	N	-0-					22
09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	228	1	1770	3	N	-0-					22
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	246	1	1874	3	N	-0-					22
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	218	1	1690	3	N	-0-					22
12	2077	N	1549	-0-	-528	-0-	18	1	1531	3	N	-0-					22
01	2108	N	1798	-0-	-310	-0-	171	1	1624	3	N	3					25
							3	9									

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 248831 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11119 - 14755

08	3751	X	3318	-0-	-433	-0-	174	1	3144	3	Y	-0-					31
09	3630	X	3090	-0-	-540	-0-	157	1	2933	3	Y	-0-					31
10	3751	X	2756	-0-	-995	-0-	135	1	2621	3	Y	-0-					31
11	3630	X	2978	-0-	-652	-0-	141	1	2837	2	Y	-0-					31
12	3751	X	2528	-0-	-1223	-0-	124	1	2404	2	Y	-0-					31
01	3317	X	2638	-0-	-679	-0-	129	1	2509	2	Y	-0-					31

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249115 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11303 - 15197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					12
09	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					12
10	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					12
11	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					12
12	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					12
01	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	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
08	1953	X	1843	-0-	-110	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
09	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
10	2015	X	1665	-0-	-350	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
11	1950	X	1435	-0-	-515	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 2H RRCID -> 250904 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11486 - 15536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	824	-0-	-106	-0-	824	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4678	-0-	1678	1678	4678	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	8228	-0-	5128	6806	8228	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	32554	-0-	29554	36360	32554	2			N	-0-					-0-
12	61871	X	25511	-0-	-36360	-0-	25511	2			N	-0-					-0-
01	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-	14116	2			N	-0-					-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251533 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF.14950 - 15380

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

WOODS "H" WELL #: 1H RRCID -> 251586 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11545 - 15476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	1554	3	1	9	N	1	5	1			54
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1407	3	1	9	N	1					55
10	2108	N	1751	-0-	-357	-0-	1749	3	2	9	N	2					57
11	1500	N	1489	-0-	-11	-0-	1487	3	2	9	N	2					59
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					59
01	1736	N	1682	-0-	-54	-0-	1679	3	3	9	N	3					62

GAMMAGE WELL #: 1 RRCID -> 252627 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13434 - 16165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	36	-0-	-3064	3052	3	1	33	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	7738	-0-	4738	7790	689	1	7049	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	12105	-0-	9005	16795	49	1	12056	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	9749	-0-	6749	23544	9749	2			N	-0-					-0-
12	31603	X	8059	-0-	-23544	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2648	-0-	-266	-0-	2648	2			N	-0-					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 19H RRCID -> 253050 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					15
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

BLOCKER HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 253054 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-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-

HUNT OIL CO. WELL #: 1H RRCID -> 253786 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11335 - 15418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	11797	2			N	-0-					57
09	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	10039	2			N	-0-					57
10	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	9277	2			N	-0-					57
11	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	8065	2			N	-0-					57
12	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7808	2			N	-0-					57
01	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	2			N	-0-					57

HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397

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

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 254596 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11728 - 16209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					8
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					8
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					8
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HASSELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	283	1	3258	3	N	-0-					-0-
09	2970	X	504	-0-	-2466	-0-	45	1	459	3	N	-0-					-0-
10	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	25	1	6225	2	N	-0-					-0-
11	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
12	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
01	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "C" WELL #: 1H RRCID -> 254867 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11735 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
09	1830	X	1483	-0-	-347	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	834	-0-	-1057	-0-	834	2			N	-0-					-0-
11	1830	X	1569	-0-	-261	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
12	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
01	1519	X	884	-0-	-635	-0-	884	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "B" WELL #: 1H RRCID -> 255049 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3746	-0-	746	746	3746	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4118	-0-	1018	1764	4118	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	5825	-0-	2825	4589	5825	2			N	-0-					-0-
12	9882	X	5293	-0-	-4589	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
01	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	203	-0-	-2122	-0-	16	1	187	3	N	-0-			-0-
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-			-0-
10	78008	X	78008	-0-	-0-	-0-	314	1	77694	2	N	-0-			-0-
11	98103	X	98103	-0-	-0-	-0-	98103	2			N	-0-			-0-
12	95016	X	95016	-0-	-0-	-0-	95016	2			N	-0-			-0-
01	84147	X	84147	-0-	-0-	-0-	84147	2			N	-0-			-0-

AUSTIN, MIA WELL #: 1H RRCID -> 255413 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 15978

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FULTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255415 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11548 - 17290

08	28264	X	28264	-0-	-0-	-0-	5772	2	22492	3	N	-0-			-0-
09	26627	X	26627	-0-	-0-	-0-	5444	2	21183	3	N	-0-			-0-
10	27236	X	27236	-0-	-0-	-0-	5505	2	21731	3	N	-0-			-0-
11	25191	X	25191	-0-	-0-	-0-	25191	2			N	-0-			-0-
12	25356	X	25356	-0-	-0-	-0-	25356	2			N	-0-			-0-
01	24626	X	24626	-0-	-0-	-0-	24626	2			N	-0-			-0-

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 16125

08	4619	X	3985	-0-	-634	-0-	3985	3			N	-0-			133
09	4320	X	3842	-0-	-478	-0-	3842	3			N	-0-			133
10	4216	X	3998	-0-	-218	-0-	3998	3			N	-0-			133
11	3990	X	3648	-0-	-342	-0-	3648	2			N	-0-			133
12	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-			133
01	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-			133

VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037

08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-			-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			-0-
10	2387	N	1893	-0-	-494	-0-	1893	2			N	-0-			-0-
11	1680	N	1434	-0-	-246	-0-	1434	2			N	-0-			-0-
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-			-0-
01	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-			-0-

BROWN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255888 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10491 - 15425

08	4402	X	2454	-0-	-1948	-0-	2454	3			Y	-0-			56
09	4260	X	3312	-0-	-948	-0-	3312	3			Y	-0-			56
10	4247	X	3388	-0-	-859	-0-	3388	3			Y	-0-			56
11	3630	X	3045	-0-	-585	-0-	3045	2			Y	-0-			56
12	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			Y	-0-			56
01	3410	X	2738	-0-	-672	-0-	2738	2			Y	-0-			56

VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750

08	1244	N	888	-0-	-356	-0-	888	2			N	-0-			-0-
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-			-0-
10	2480	X	1542	-0-	-938	-0-	1542	2			N	-0-			-0-
11	2400	X	1329	-0-	-1071	-0-	1329	2			N	-0-			-0-
12	2480	X	2200	-0-	-280	-0-	2200	2			N	-0-			-0-
01	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548

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

HASSELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	239	-0-	-474	-0-	19	1	220	3	N	-0-					-0-
09	540	N	68	-0-	-472	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	101	-0-	-139	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257269 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3208	-0-	-667	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	2756	-0-	-994	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3268	-0-	-607	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	2883	-0-	-567	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3188	-0-	-98	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3099	-0-	-156	-0-	3099	2			N	-0-					-0-

CLARK "H" WELL #: 1H RRCID -> 257381 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	3			N	-0-					11
09	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	3			N	-0-					11
10	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	3			N	-0-					11
11	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	3			N	-0-					11
12	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			N	-0-					11
01	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3			N	-0-					11

HENDRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257747 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10996 PERF.12574 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21029	X	21029	-0-	-0-	-0-	21027	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	17369	X	17369	-0-	-0-	-0-	17369	3			N	-0-					-0-
10	15881	X	15881	-0-	-0-	-0-	15879	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	13459	2			N	-0-					-0-
12	12648	X	10997	-0-	-1651	-0-	10997	2			N	-0-					-0-
01	12648	X	6977	-0-	-5671	-0-	6977	2			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 257778 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 14351 PERF.14640 - 19515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	3			N	-0-					-0-
09	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	3			N	-0-					-0-
10	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
11	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
12	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
01	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			N	-0-					-0-

NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3182	-0-	-197	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3020	-0-	-310	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3104	-0-	-337	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	2994	-0-	-336	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	3078	-0-	-146	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	3030	-0-	-163	-0-	3030	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MURRAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258046 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14384 - 19175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	139	1	5092	3	N	-0-			-0-
09	4440	X	3438	-0-	-1002	-0-	115	1	3323	3	N	-0-			-0-
10	4588	X	3417	-0-	-1171	-0-	3417	2			N	-0-			-0-
11	4500	X	3652	-0-	-848	-0-	127	1	3525	2	N	-0-			-0-
12	4650	X	4100	-0-	-550	-0-	26	1	4074	2	N	-0-			-0-
01	4650	X	3131	-0-	-1519	-0-	3131	2			N	-0-			-0-

BOSH WELL #: 19H RRCID -> 258074 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF.12059 - 16200

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631

08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-			-0-
09	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-			-0-
10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			-0-
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256

08	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-			-0-
09	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-			-0-
10	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-			-0-
11	2790	X	2258	-0-	-532	-0-	2258	2			N	-0-			-0-
12	2883	X	2394	-0-	-489	-0-	2394	2			N	-0-			-0-
01	3596	X	2039	-0-	-1557	-0-	2039	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

08	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	3			N	-0-			-0-
09	390	N	226	-0-	-164	-0-	226	3			N	-0-			-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			-0-
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-			-0-
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-			-0-

FREEMAN FARMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258464 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14044 - 19420

08	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	3			N	-0-			-0-
09	5370	X	4921	-0-	-449	-0-	4921	3			N	-0-			-0-
10	5549	X	4479	-0-	-1070	-0-	4479	2			N	-0-			-0-
11	5370	X	4611	-0-	-759	-0-	4611	2			N	-0-			-0-
12	5549	X	4809	-0-	-740	-0-	4809	2			N	-0-			-0-
01	5549	X	4791	-0-	-758	-0-	4791	2			N	-0-			-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 258513 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11548 - 16725

08	7254	X	4783	-0-	-2471	-0-	4783	3			Y	-0-			73
09	6150	X	4062	-0-	-2088	-0-	4062	3			Y	-0-			73
10	5828	X	3469	-0-	-2359	-0-	3469	3			Y	-0-			73
11	4890	X	3524	-0-	-1366	-0-	3524	2			Y	-0-			73
12	5053	X	3223	-0-	-1830	-0-	3223	2			Y	-0-			73
01	4774	X	2821	-0-	-1953	-0-	2821	2			Y	-0-			73

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
08	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	252	1	2902	3	N	-0-			-0-
09	3060	X	1502	-0-	-1558	-0-	134	1	1368	3	N	-0-			-0-
10	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-			-0-
11	3060	X	290	-0-	-2770	-0-	290	2			N	-0-			-0-
12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-			-0-
01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					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
08	3441	X	3212	-0-	-229	-0-	257	1	2955	3	N	-0-			-0-
09	3330	X	2766	-0-	-564	-0-	246	1	2520	3	N	-0-			-0-
10	3441	X	1459	-0-	-1982	-0-	6	1	1453	2	N	-0-			-0-
11	3120	X	2008	-0-	-1112	-0-	2008	2			N	-0-			-0-
12	3224	X	2387	-0-	-837	-0-	2387	2			N	-0-			-0-
01	3224	X	1603	-0-	-1621	-0-	1603	2			N	-0-			-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258850 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13350 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	806	N	786	-0-	-20	-0-	63	1	723	3	N	-0-			-0-
09	780	N	591	-0-	-189	-0-	53	1	538	3	N	-0-			-0-
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	6	1	1586	2	N	-0-			-0-
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-			-0-
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-			-0-
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-			-0-

ACLCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259254 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14544 - 19401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3657	-0-	-32	-0-	3657	3			N	-0-			-0-
09	3570	X	3153	-0-	-417	-0-	3153	3			N	-0-			-0-
10	3658	X	3098	-0-	-560	-0-	3098	2			N	-0-			-0-
11	3540	X	3064	-0-	-476	-0-	3064	2			N	-0-			-0-
12	3658	X	3313	-0-	-345	-0-	3313	2			N	-0-			-0-
01	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-			-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-			3
09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-			3
10	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-			3
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-			3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-			2
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-			2
10	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-			2
11	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-			2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

HENDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259932 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14306 - 18737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	3			N	-0-			-0-
09	4530	X	4060	-0-	-470	-0-	4060	3			N	-0-			-0-
10	4681	X	3815	-0-	-866	-0-	3815	2			N	-0-			-0-
11	4680	X	4338	-0-	-342	-0-	4338	2			N	-0-			-0-
12	4836	X	4140	-0-	-696	-0-	4140	2			N	-0-			-0-
01	4836	X	3818	-0-	-1018	-0-	3818	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

VERHALEN "F" WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-			-0-
09	4080	X	44	-0-	-4036	-0-	44	2			N	-0-			-0-
10	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			-0-
11	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-			-0-
12	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-			-0-
01	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-			-0-

CRANE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 260407 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13996 PERF.15402 - 19042

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TRAINER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 260415 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14850 - 19081

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	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-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470

08	3906	X	2543	-0-	-1363	-0-	68	1	2475	3	N	-0-			-0-
09	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	141	1	4052	3	N	-0-			-0-
10	3782	X	2375	-0-	-1407	-0-	2375	2			N	-0-			-0-
11	3660	X	3117	-0-	-543	-0-	109	1	3008	2	N	-0-			-0-
12	4123	X	2943	-0-	-1180	-0-	19	1	2924	2	N	-0-			-0-
01	4123	X	2780	-0-	-1343	-0-	2780	2			N	-0-			-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249

08	2015	X	1471	-0-	-544	-0-	1471	3			N	-0-			-0-
09	1950	X	1045	-0-	-905	-0-	1045	3			N	-0-			-0-
10	2015	X	1198	-0-	-817	-0-	1198	2			N	-0-			-0-
11	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-			-0-
12	1457	X	1057	-0-	-400	-0-	1057	2			N	-0-			-0-
01	1457	X	1405	-0-	-52	-0-	1405	2			N	-0-			-0-

SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959

08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-

LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699

08	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-			-0-
09	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-			-0-
10	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-			-0-
11	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-			-0-
12	3224	X	3171	-0-	-53	-0-	3171	2			N	-0-			-0-
01	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
KURTH INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260825 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13607 PERF.14281 - 19180

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

ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260828 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14408 PERF.14389 - 18751

08	3100	X	2850	-0-	-250	-0-	76	1	2774	3	N	-0-					-0-
09	2820	X	1935	-0-	-885	-0-	65	1	1870	3	N	-0-					-0-
10	2914	X	2698	-0-	-216	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
11	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	106	1	2928	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2516	-0-	-336	-0-	16	1	2500	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2659	-0-	-193	-0-	2659	2			N	-0-					-0-

MARVIN HARDY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260892 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13899 - 18341

08	1519	N	467	-0-	-1052	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	746	-0-	-544	-0-	746	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	236	-0-	-1066	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-

EDGAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260910 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14512 - 19104

08	3813	X	3618	-0-	-195	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	3589	-0-	-371	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	2626	-0-	-1466	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3912	-0-	-48	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3057	-0-	-663	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3326	-0-	-394	-0-	3326	2			N	-0-					-0-

IRVINE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260970 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13509 PERF.14212 - 18418

08	4433	X	2863	-0-	-1570	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	2701	-0-	-1589	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	562	-0-	-3251	-0-	562	2			N	-0-					-0-
11	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
12	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
01	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "E" WELL #: 6H RRCID -> 261076 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11271 - 15716

08	2604	X	1857	-0-	-747	-0-	1857	2			N	-0-					17
09	2340	X	897	-0-	-1443	-0-	897	2			N	-0-					17
10	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-	17	1			-0-
11	2100	X	958	-0-	-1142	-0-	958	2			N	-0-					-0-
12	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	2260	-0-	-127	-0-	2260	2			N	-0-					-0-

MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261416 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13954 - 18744

08	4247	X	3875	-0-	-372	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3086	-0-	-1024	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
10	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
11	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3786	-0-	-89	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3187	-0-	-1153	-0-	3187	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-			20
09	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-			20
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-			20
11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-			20
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

HILL GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261585 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13600 - 18029

08	2635	X	2150	-0-	-485	-0-	172	1	1978	3	N	-0-			-0-
09	2550	X	276	-0-	-2274	-0-	25	1	251	3	N	-0-			-0-
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-			-0-
11	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-			-0-
12	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-			-0-
01	2139	X	1794	-0-	-345	-0-	1794	2			N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261586 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12934 PERF.13180 - 17815

08	3100	N	2132	-0-	-968	1806	170	1	1962	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	1568	-0-	-1432	374	140	1	1428	3	N	-0-			-0-
10	2077	N	1017	-0-	-1060	-0-	4	1	1013	2	N	-0-			-0-
11	2010	N	2004	-0-	-6	-0-	2004	2			N	-0-			-0-
12	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	1554	2			N	-0-			-0-
01	1023	N	654	-0-	-369	-0-	654	2			N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261588 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13150 - 19135

08	2976	X	2899	-0-	-77	-0-	232	1	2667	3	N	-0-			-0-
09	2670	X	2484	-0-	-186	-0-	221	1	2263	3	N	-0-			-0-
10	2759	X	1633	-0-	-1126	-0-	7	1	1626	2	N	-0-			-0-
11	2820	X	2273	-0-	-547	-0-	2273	2			N	-0-			-0-
12	2914	X	2212	-0-	-702	-0-	2212	2			N	-0-			-0-
01	2914	X	563	-0-	-2351	-0-	563	2			N	-0-			-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261590 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13849 - 19439

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HILL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261743 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13462 - 19210

08	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	659	1	7593	3	N	-0-			-0-
09	6270	X	5985	-0-	-285	-0-	533	1	5452	3	N	-0-			-0-
10	6479	X	3619	-0-	-2860	-0-	15	1	3604	2	N	-0-			-0-
11	6270	X	3754	-0-	-2516	-0-	3754	2			N	-0-			-0-
12	6479	X	4054	-0-	-2425	-0-	4054	2			N	-0-			-0-
01	6479	X	1248	-0-	-5231	-0-	1248	2			N	-0-			-0-

4M TALL PINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261844 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828

08	4123	X	634	-0-	-3489	-0-	634	3			N	-0-			-0-
09	4290	X	1276	-0-	-3014	-0-	1276	3			N	-0-			-0-
10	23294	X	23294	-0-	-0-	-0-	23294	2			N	-0-			-0-
11	21260	X	21260	-0-	-0-	-0-	21260	2			N	-0-			-0-
12	16359	X	16359	-0-	-0-	-0-	16359	2			N	-0-			-0-
01	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	11882	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

VERHALEN "B" WELL #: 7H RRCID -> 261851 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11100 - 16117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	2420	-0-	-308	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
10	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	11386	2			N	-0-					-0-
11	28075	X	28075	-0-	-0-	-0-	28075	2			N	-0-					-0-
12	19659	X	19659	-0-	-0-	-0-	19659	2			N	-0-					-0-
01	14305	X	14305	-0-	-0-	-0-	14305	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 8H RRCID -> 261914 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11224 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	2396	-0-	-2843	-0-	2396	2			N	-0-					8
09	19720	X	19720	-0-	-0-	-0-	19699	2	21	9	N	19					27
10	23507	X	23507	-0-	-0-	-0-	23507	2			N	-0-					27
11	53854	X	53854	-0-	-0-	-0-	53854	2			N	-0-	27	1			-0-
12	53742	X	53742	-0-	-0-	-0-	53742	2			N	-0-					-0-
01	42069	X	42069	-0-	-0-	-0-	42069	2			N	-0-					-0-

COFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261945 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14020 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2738	-0-	-393	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2543	-0-	-487	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2047	-0-	-588	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2472	-0-	-168	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
12	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2359	-0-	-369	-0-	2359	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
08	4123	X	3698	-0-	-425	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3495	-0-	-495	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	2660	-0-	-874	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
11	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
12	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
01	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	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
08	4991	X	4575	-0-	-416	-0-	4575	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	3877	-0-	-953	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	3996	-0-	-530	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4395	-0-	-45	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	3468	-0-	-1120	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4368	-0-	-220	-0-	4368	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
08	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3983	-0-	-187	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	4110	-0-	-261	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4288	-0-	-2	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4195	-0-	-238	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4168	-0-	-265	-0-	4168	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
08	4061	X	1995	-0-	-2066	-0-	1995	2			N	-0-					7
09	21522	X	21522	-0-	-0-	-0-	21522	2			N	-0-					7
10	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7953	2			N	-0-	7	1			-0-
11	28227	X	28227	-0-	-0-	-0-	28227	2			N	-0-					-0-
12	16868	X	16868	-0-	-0-	-0-	16868	2			N	-0-					-0-
01	12697	X	12697	-0-	-0-	-0-	12697	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
08	4464	X	4073	-0-	-391	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	3868	-0-	-422	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	3375	-0-	-903	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
11	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
12	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	2784	-0-	-1277	-0-	2784	2			N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262394 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13884 PERF.14140 - 19053

08	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
09	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	3			N	-0-					-0-
10	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
11	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4742	-0-	-280	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4269	-0-	-877	-0-	4269	2			N	-0-					-0-

BADDERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262406 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 14267 PERF.14576 - 19470

08	3286	X	2523	-0-	-763	-0-	67	1	2456	3	N	-0-					-0-
09	3180	X	2363	-0-	-817	-0-	79	1	2284	3	N	-0-					-0-
10	2945	X	1481	-0-	-1464	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
11	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	107	1	2974	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	2205	-0-	-523	-0-	14	1	2191	2	N	-0-					-0-
01	2511	X	1950	-0-	-561	-0-	1950	2			N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13860 - 18734

08	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	573	1	8675	3	N	-0-					-0-
09	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	516	1	7827	3	N	-0-					-0-
10	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	484	1	7402	2	N	-0-					-0-
11	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	462	1	7130	2	N	-0-					-0-
12	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	456	1	7006	2	N	-0-					-0-
01	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	458	1	6733	2	N	-0-					-0-

MIA AUSTIN WELL #: 10H RRCID -> 262478 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11411 - 18041

08	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					18
09	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					N	-0-					18
10	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					18
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					18
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

VICTORIA ANNE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262570 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 13638 PERF.13949 - 18958

08	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
09	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2892	-0-	-115	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3294	-0-	-66	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3212	-0-	-260	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3233	-0-	-239	-0-	3233	2			N	-0-					-0-

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262606 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13957 PERF.14220 - 19276

08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	199	-0-	-1271	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	372	-0-	-1085	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
08	1984	N	783	-0-	-1201	-0-	783	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	403	-0-	-1697	-0-	403	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1396	-0-	-433	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-

TRAINER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 262712 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 14335 PERF.14660 - 19250

08	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	3			N	-0-					-0-
09	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	3			N	-0-					-0-
10	6293	X	4870	-0-	-1423	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
11	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	6042	-0-	-251	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5734	-0-	-559	-0-	5734	2			N	-0-					-0-

EL CAMINO REAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262797 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13992 - 18777

08	5673	X	5487	-0-	-186	-0-	5487	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	4998	-0-	-672	-0-	4998	3			N	-0-					-0-
10	5859	X	4039	-0-	-1820	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5659	-0-	-11	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	4677	-0-	-810	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4750	-0-	-737	-0-	4750	2			N	-0-					-0-

FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 262932 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10974 - 15394

08	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	3			N	-0-					-0-
09	8700	X	6789	-0-	-1911	-0-	6789	3			N	-0-					-0-
10	8990	X	6874	-0-	-2116	-0-	6874	3			N	-0-					-0-
11	8700	X	6076	-0-	-2624	-0-	6076	3			N	-0-					-0-
12	7998	X	5103	-0-	-2895	-0-	5103	3			N	-0-					-0-
01	7409	X	5792	-0-	-1617	-0-	5792	3			N	-0-					-0-

SIMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262949 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.14088 - 19244

08	3410	X	3364	-0-	-46	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3262	-0-	-158	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	2577	-0-	-957	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
11	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
12	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
01	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 11H RRCID -> 263072 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11050 - 15901

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 263074 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11150 - 16350

08	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
10	434	X	13	-0-	-421	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
12	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
01	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BELL WELL #: 6H RRCID -> 263075 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11200 - 17341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SHOFNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263085 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 13721 PERF.14065 - 19256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1695	-0-	-45	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1176	-0-	-777	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1645	-0-	-122	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-

WILMA JEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263177 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14026 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	4027	-0-	-96	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3359	-0-	-631	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	3209	-0-	-1162	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
11	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4157	-0-	-214	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
01	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263187 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 14146 PERF.14441 - 19614

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

BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263188 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 14142 PERF.15268 - 19694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3662	-0-	-27	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3343	-0-	-408	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3388	-0-	-363	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3564	-0-	-156	-0-	3564	2			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263189 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13831 PERF.14181 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3284	-0-	-346	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	2484	-0-	-1267	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3015	-0-	-615	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
12	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3045	-0-	-675	-0-	3045	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13651 - 18640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3443	-0-	-277	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
09	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3240	-0-	-480	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3001	-0-	-329	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	2815	-0-	-1060	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
01	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263364 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13796 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4742	-0-	-187	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	4674	-0-	-96	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	4025	-0-	-1369	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4832	-0-	-388	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4453	-0-	-941	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4474	-0-	-362	-0-	4474	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, MIA WELL #: 3H RRCID -> 263522 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11431 - 16420

08	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					13
09	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-					13
10	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					13
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					13
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HAYNES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263623 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13645 - 19205

08	4681	X	4652	-0-	-29	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	4589	-0-	-181	-0-	4589	3			N	-0-					-0-
10	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	3647	-0-	-1123	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4581	-0-	-162	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4143	-0-	-1530	-0-	4143	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263625 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13742 - 19217

08	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
09	1980	X	1529	-0-	-451	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
10	2046	X	1	-0-	-2045	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
12	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
01	2046	X	1863	-0-	-183	-0-	1863	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263626 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13367 - 18356

08	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
09	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
10	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	1411	-0-	-989	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
01	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263636 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13426 - 18085

08	2697	X	2035	-0-	-662	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
09	2610	X	1551	-0-	-1059	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	1756	-0-	-941	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
11	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
12	2046	X	1813	-0-	-233	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
01	2046	X	1755	-0-	-291	-0-	1755	2			N	-0-					-0-

KENDRICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263659 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13796 - 18164

08	4836	X	4467	-0-	-369	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	3956	-0-	-724	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	2525	-0-	-2249	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
11	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
12	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4274	-0-	-190	-0-	4274	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
08	3658	X	2547	-0-	-1111	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3138	-0-	-432	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3235	-0-	-454	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3127	-0-	-443	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2568	-0-	-687	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2597	-0-	-658	-0-	2597	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
08	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3538	-0-	-302	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3931	-0-	-130	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
11	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3916	-0-	-238	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3626	-0-	-528	-0-	3626	2			N	-0-					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263798 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 14909 PERF.15000 - 19755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6944	X	5699	-0-	-1245	-0-	5699	3			N	-0-					-0-
09	6420	X	5169	-0-	-1251	-0-	5169	3			N	-0-					-0-
10	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5178	-0-	-342	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5080	-0-	-624	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5817	-0-	-42	-0-	5817	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
08	3968	X	2915	-0-	-1053	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3701	-0-	-139	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	1615	-0-	-2012	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
11	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	2524	-0-	-1289	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3507	-0-	-306	-0-	3507	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
08	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					3
09	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					N	-0-					3
10	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					3
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					13
09	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					13
10	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					13
11	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					13
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	5797	X	5634	-0-	-163	-0-	5634	3			N	-0-					-0-
09	5790	X	5081	-0-	-709	-0-	5081	3			N	-0-					-0-
10	5983	X	3884	-0-	-2099	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
11	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5454	-0-	-188	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5065	-0-	-577	-0-	5065	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
08	8587	X	7030	-0-	-1557	-0-	436	1	6594	3	N	-0-			-0-
09	8160	X	6824	-0-	-1336	-0-	422	1	6402	3	N	-0-			-0-
10	8215	X	6850	-0-	-1365	-0-	421	1	6429	2	N	-0-			-0-
11	7950	X	7670	-0-	-280	-0-	467	1	7203	2	N	-0-			-0-
12	8184	X	7257	-0-	-927	-0-	444	1	6813	2	N	-0-			-0-
01	7037	X	6048	-0-	-989	-0-	385	1	5663	2	N	-0-			-0-

HOLT-BOSH (ALLOCATION) WELL #: 5H RRCID -> 264359 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11440 - 18016

08	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-			5
09	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					N	-0-			5
10	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-			5
11	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					N	-0-			5
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

BLOCKER WARE WELL #: 23H RRCID -> 264492 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11101 - 15938

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264658 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11972 - 17923

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

ACLCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264686 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 14386 PERF.14578 - 19219

08	5425	X	5054	-0-	-371	-0-	5054	3			N	-0-			-0-
09	5250	X	4814	-0-	-436	-0-	4814	3			N	-0-			-0-
10	5208	X	3803	-0-	-1405	-0-	3803	2			N	-0-			-0-
11	5040	X	4559	-0-	-481	-0-	4559	2			N	-0-			-0-
12	5053	X	4237	-0-	-816	-0-	4237	2			N	-0-			-0-
01	5053	X	4163	-0-	-890	-0-	4163	2			N	-0-			-0-

ACLCO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264692 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14730 - 19781

08	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	3			N	-0-			-0-
09	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	3			N	-0-			-0-
10	7285	X	6865	-0-	-420	-0-	6865	2			N	-0-			-0-
11	7350	X	7192	-0-	-158	-0-	7192	2			N	-0-			-0-
12	7595	X	6959	-0-	-636	-0-	6959	2			N	-0-			-0-
01	7595	X	6498	-0-	-1097	-0-	6498	2			N	-0-			-0-

ACLCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264693 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14300 - 19340

08	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3			N	-0-			-0-
09	3510	X	2593	-0-	-917	-0-	2593	3			N	-0-			-0-
10	3627	X	2143	-0-	-1484	-0-	2143	2			N	-0-			-0-
11	3510	X	2940	-0-	-570	-0-	2940	2			N	-0-			-0-
12	3286	X	2817	-0-	-469	-0-	2817	2			N	-0-			-0-
01	3286	X	2914	-0-	-372	-0-	2914	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

ACLCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264694 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14256 - 18911

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	X	2277	-0-	-358	-0-	2277	3			N	-0-			-0-
09	2190	X	1829	-0-	-361	-0-	1829	3			N	-0-			-0-
10	2263	X	1964	-0-	-299	-0-	1964	2			N	-0-			-0-
11	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-			-0-
12	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-			-0-
01	2263	X	2106	-0-	-157	-0-	2106	2			N	-0-			-0-

ACLCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264697 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.14114 - 18654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-

BOSH-HEISMAN (ALLOCATION) WELL #: 17H RRCID -> 264736 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11204 - 17368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					N	-0-			-0-
09	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-			-0-
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265009 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13992 - 20015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6014	X	5304	-0-	-710	-0-	5304	3			N	-0-			-0-
09	5820	X	3782	-0-	-2038	-0-	3782	3			N	-0-			-0-
10	5797	X	4871	-0-	-926	-0-	4871	2			N	-0-			-0-
11	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	2			N	-0-			-0-
12	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7787	2			N	-0-			-0-
01	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	2			N	-0-			-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265014 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14013 - 19238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	6637	-0-	-183	-0-	6637	3			N	-0-			-0-
09	6300	X	6058	-0-	-242	-0-	6058	3			N	-0-			-0-
10	6417	X	4711	-0-	-1706	-0-	4711	2			N	-0-			-0-
11	6420	X	5674	-0-	-746	-0-	5674	2			N	-0-			-0-
12	6634	X	6255	-0-	-379	-0-	6255	2			N	-0-			-0-
01	6634	X	6377	-0-	-257	-0-	6377	2			N	-0-			-0-

LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10323	X	9647	-0-	-676	-0-	598	1	9049	3	N	-0-			-0-
09	9330	X	8995	-0-	-335	-0-	556	1	8439	3	N	-0-			-0-
10	9641	X	9013	-0-	-628	-0-	553	1	8460	2	N	-0-			-0-
11	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	570	1	8800	2	N	-0-			-0-
12	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	595	1	9145	2	N	-0-			-0-
01	9641	X	9287	-0-	-354	-0-	592	1	8695	2	N	-0-			-0-

HOLT-BH-BW-ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 265177 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11125 - 17659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-			2
09	8640	X	-0-	-0-	-8640	-0-					N	-0-			2
10	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-			2
11	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-			2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
08	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	2651	-0-	-859	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	2401	-0-	-1226	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
11	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
12	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2321	-0-	-407	-0-	2321	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
08	133793	X	133793	-0-	-0-	-0-	133793	3			N	-0-					-0-
09	120758	X	120758	-0-	-0-	-0-	120758	3			N	-0-					-0-
10	86438	X	86438	-0-	-0-	-0-	86438	2			N	-0-					-0-
11	78245	X	78245	-0-	-0-	-0-	78245	2			N	-0-					-0-
12	82570	X	82570	-0-	-0-	-0-	82570	2			N	-0-					-0-
01	76318	X	76318	-0-	-0-	-0-	76318	2			N	-0-					-0-

BARTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265239 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 13566 PERF.14034 - 19471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					N	-0-					-0-
09	8460	X	2254	-0-	-6206	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
10	8432	X	7520	-0-	-912	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
11	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
12	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	11332	2			N	-0-					-0-
01	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	2			N	-0-					-0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620

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

POOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266934 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14400 - 20216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	532	1	8043	3	N	-0-					-0-
09	8220	X	7896	-0-	-324	-0-	488	1	7408	3	N	-0-					-0-
10	8680	X	7441	-0-	-1239	-0-	457	1	6984	2	N	-0-					-0-
11	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	524	1	8083	2	N	-0-					-0-
12	8680	X	8626	-0-	-54	-0-	527	1	8099	2	N	-0-					-0-
01	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	574	1	8430	2	N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266947 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14988 PERF.15200 - 20545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	4994	-0-	-1640	-0-	4994	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	2388	-0-	-3732	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	4862	-0-	-160	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4671	-0-	-320	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	3191	-0-	-1800	-0-	3191	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266949 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14687 PERF.15024 - 18991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	2548	-0-	-1823	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	3050	-0-	-1180	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	2946	-0-	-1270	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
11	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
12	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
01	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266950 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 15035 PERF.15183 - 20605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10075	X	7189	-0-	-2886	-0-	7189	3			N	-0-					-0-
09	9330	X	5545	-0-	-3785	-0-	5545	3			N	-0-					-0-
10	9052	X	6633	-0-	-2419	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	5379	-0-	-1581	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	7187	-0-	-5	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
01	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	8152	2			N	-0-					-0-

BAILEY, T. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267154 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14467 PERF.14750 - 20570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17016	X	17016	-0-	-0-	-0-	17016	3			N	-0-					-0-
09	14730	X	14309	-0-	-421	-0-	14309	3			N	-0-					-0-
10	15221	X	13544	-0-	-1677	-0-	13544	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	14063	-0-	-667	-0-	14063	2			N	-0-					-0-
12	15221	X	13208	-0-	-2013	-0-	13208	2			N	-0-					-0-
01	15221	X	11412	-0-	-3809	-0-	11412	2			N	-0-					-0-

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
08	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	9751	3			N	-0-					59
09	9120	X	8856	-0-	-264	-0-	8856	3			N	-0-					59
10	9424	X	9116	-0-	-308	-0-	9116	3			N	-0-					59
11	9450	X	8650	-0-	-800	-0-	8650	3			N	-0-					59
12	9765	X	9304	-0-	-461	-0-	9304	3			N	-0-					59
01	9765	X	8821	-0-	-944	-0-	8821	3			N	-0-					59

PARKER UNIT 3H WELL #: 1 RRCID -> 267450 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10592 PERF.11070 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7657	X	7184	-0-	-473	-0-	7115	3	69	9	N	63					147
09	7410	X	7024	-0-	-386	-0-	6960	3	64	9	N	58					205
10	7657	X	7232	-0-	-425	-0-	7155	3	77	9	N	70	178	1			97
11	7410	X	4634	-0-	-2776	-0-	4571	3	63	9	N	57					154
12	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	7611	3	80	9	N	73					227
01	7254	X	7139	-0-	-115	-0-	7037	3	102	9	N	93	185	1			135

ALEXANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268323 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.14212 - 19650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7905	X	6957	-0-	-948	-0-	431	1	6526	3	N	-0-					-0-
09	7650	X	6915	-0-	-735	-0-	428	1	6487	3	N	-0-					-0-
10	8463	X	6496	-0-	-1967	-0-	399	1	6097	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	7630	-0-	-560	-0-	464	1	7166	2	N	-0-					-0-
12	8463	X	7259	-0-	-1204	-0-	444	1	6815	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	6615	-0-	-546	-0-	421	1	6194	2	N	-0-					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268326 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.11068 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	3845	-0-	-1208	-0-	3845	3			N	-0-					220
09	4230	X	3268	-0-	-962	-0-	3267	3	1	9	N	1					221
10	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	3			N	-0-					221
11	4200	X	3837	-0-	-363	-0-	3837	3			N	-0-					221
12	3875	X	3657	-0-	-218	-0-	3648	3	9	9	N	8					229
01	4433	X	3558	-0-	-875	-0-	3558	3			N	-0-					229

PHELPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268869 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13930 - 19364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	1157	-0-	-5105	-0-	72	1	1085	3	N	-0-					-0-
09	6060	X	1349	-0-	-4711	-0-	83	1	1266	3	N	-0-					-0-
10	6262	X	1564	-0-	-4698	-0-	96	1	1468	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	2434	-0-	-2966	-0-	148	1	2286	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	2412	-0-	-2207	-0-	147	1	2265	2	N	-0-					-0-
01	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	232	1	3409	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CHINABERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270453 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.14212 - 19595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	7384	-0-	-180	-0-	458	1	6926	3	N	-0-					-0-
09	7320	X	6582	-0-	-738	-0-	407	1	6175	3	N	-0-					-0-
10	7564	X	6274	-0-	-1290	-0-	385	1	5889	2	N	-0-					-0-
11	7140	X	6011	-0-	-1129	-0-	366	1	5645	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	7142	-0-	-236	-0-	437	1	6705	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	6870	-0-	-508	-0-	438	1	6432	2	N	-0-					-0-

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272387 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 19130

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125	1			57

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274229 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 18641

08	12431	X	12321	-0-	-110	-0-	12253	3	68	9	N	62					206
09	12030	X	11151	-0-	-879	-0-	11083	3	68	9	N	62	188	1			80
10	12152	X	11475	-0-	-677	-0-	11394	3	81	9	N	74					154
11	11910	X	10600	-0-	-1310	-0-	10513	3	87	9	N	79					233
12	12307	X	11297	-0-	-1010	-0-	11206	3	91	9	N	83	175	1			141
01	12307	X	11387	-0-	-920	-0-	11288	3	99	9	N	90					231

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274234 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11150 - 19273

08	14942	X	12272	-0-	-2670	-0-	12175	3	97	9	N	88	188	1			151
09	14460	X	13479	-0-	-981	-0-	13352	3	127	9	N	115	182	1			84
10	14446	X	14026	-0-	-420	-0-	13872	3	154	9	N	140					224
11	13045	X	13045	-0-	-0-	-0-	12902	3	143	9	N	130	197	1			157
12	13919	X	13146	-0-	-773	-0-	12991	3	155	9	N	141	191	1			107
01	14012	X	12511	-0-	-1501	-0-	12358	3	153	9	N	139					246

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274279 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11122 - 17920

08	17980	X	16709	-0-	-1271	-0-	16504	3	205	9	N	186	178	1			184
09	16560	X	15020	-0-	-1540	-0-	14837	3	183	9	N	166	196	1			154
10	17112	X	15779	-0-	-1333	-0-	15564	3	215	9	N	195	188	1			161
11	16230	X	14688	-0-	-1542	-0-	14480	3	208	9	N	189	171	1			179
12	16771	X	15850	-0-	-921	-0-	15588	3	262	9	N	238	186	1			231
01	16709	X	14794	-0-	-1915	-0-	14548	3	246	9	N	224	243	1			212

HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 274611 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11196 - 18400

08	12679	X	11859	-0-	-820	-0-	11859	3			N	-0-					207
09	12270	X	11720	-0-	-550	-0-	11714	3	6	9	N	5					212
10	12679	X	11982	-0-	-697	-0-	11974	3	8	9	N	7					219
11	12270	X	11336	-0-	-934	-0-	11315	3	21	9	N	19					238
12	12679	X	10888	-0-	-1791	-0-	10882	3	6	9	N	5					243
01	12121	X	10495	-0-	-1626	-0-	10477	3	18	9	N	16	181	1			78

MARSH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282338 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11305 - 16377

08	39723	X	39723	-0-	-0-	-0-	39722	3	1	9	N	1	1	8			56
09	34972	X	34972	-0-	-0-	-0-	34972	3			N	-0-					56
10	33203	X	33203	-0-	-0-	-0-	33202	3	1	9	N	1	1	8			56
11	28826	X	28826	-0-	-0-	-0-	28826	2			N	-0-					56
12	28175	X	28175	-0-	-0-	-0-	28175	2			N	-0-					56
01	26410	X	26410	-0-	-0-	-0-	26410	2			N	-0-					56

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282419 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11669 - 15695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32023	X	27472	-0-	-4551	-0-	27472	3			N	-0-					56
09	30990	X	24101	-0-	-6889	-0-	24101	3			N	-0-					56
10	32023	X	23138	-0-	-8885	-0-	23138	3			N	-0-					56
11	30990	X	20107	-0-	-10883	-0-	20107	2			N	-0-					56
12	32023	X	19524	-0-	-12499	-0-	19524	2			N	-0-					56
01	27466	X	18713	-0-	-8753	-0-	18713	2			N	-0-					56

FOGLE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 282576 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11501 - 16953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37107	X	23956	-0-	-13151	-0-	23956	3			N	-0-					56
09	35280	X	21937	-0-	-13343	-0-	21937	3			N	-0-					56
10	30535	X	23363	-0-	-7172	-0-	23362	3	1	9	N	1	1	8			56
11	27480	X	20182	-0-	-7298	-0-	20182	2			N	-0-					56
12	25420	X	20479	-0-	-4941	-0-	20479	2			N	-0-					56
01	23963	X	21013	-0-	-2950	-0-	21013	2			N	-0-					56

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282719 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11714 - 15931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26071	X	22259	-0-	-3812	-0-	22259	3			N	-0-					-0-
09	25230	X	21370	-0-	-3860	-0-	21370	3			N	-0-					-0-
10	26071	X	21982	-0-	-4089	-0-	21982	3			N	-0-					-0-
11	21540	X	20634	-0-	-906	-0-	20634	2			N	-0-					-0-
12	22258	X	21593	-0-	-665	-0-	21593	2			N	-0-					-0-
01	22258	X	21463	-0-	-795	-0-	21463	2			N	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 282720 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11588 - 16879

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45674	X	45674	-0-	-0-	-0-	2513	1	43160	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	45700	X	45700	-0-	-0-	-0-	5561	1	40128	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
10	120714	X	120714	-0-	-0-	-0-	6165	1	114549	3	N	-0-					-0-
11	101893	X	101893	-0-	-0-	-0-	9905	1	91988	2	N	-0-					-0-
12	77563	X	77563	-0-	-0-	-0-	1141	1	76421	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	59501	X	59501	-0-	-0-	-0-	201	1	59299	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

EDGAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283046 COMPL. DATE 05/29/2017 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13977 - 18258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12679	X	11887	-0-	-792	-0-	11887	3			N	-0-					-0-
09	12270	X	10769	-0-	-1501	-0-	10769	3			N	-0-					-0-
10	11842	X	7906	-0-	-3936	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
11	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	12006	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	11793	-0-	-80	-0-	11793	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	10772	-0-	-1101	-0-	10772	2			N	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 283214 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 15986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27187	X	25599	-0-	-1588	-0-	1409	1	24190	3	N	-0-					-0-
09	30590	X	30590	-0-	-0-	-0-	3723	1	26865	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	36830	X	36830	-0-	-0-	-0-	1881	1	34949	3	N	-0-					-0-
11	32382	X	32382	-0-	-0-	-0-	3148	1	29234	2	N	-0-					-0-
12	31620	X	29317	-0-	-2303	-0-	431	1	28886	2	N	-0-					-0-
01	34999	X	25846	-0-	-9153	-0-	87	1	25759	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

BETTYE JANE UNIT WELL #: 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
08	14632	X	12892	-0-	-1740	-0-	12892	3			N	-0-					-0-
09	14490	X	11341	-0-	-3149	-0-	11341	3			N	-0-					-0-
10	14973	X	8806	-0-	-6167	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
11	14490	X	14469	-0-	-21	-0-	14469	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	11263	-0-	-1633	-0-	11263	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	3496	-0-	-9400	-0-	3496	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
08	58156	X	32046	-0-	-26110	-0-	32046	3			N	-0-					-0-
09	52890	X	28839	-0-	-24051	-0-	28839	3			N	-0-					-0-
10	47337	X	27273	-0-	-20064	-0-	27273	3			N	-0-					-0-
11	36330	X	25253	-0-	-11077	-0-	25253	2			N	-0-					-0-
12	36456	X	24929	-0-	-11527	-0-	24929	2			N	-0-					-0-
01	32054	X	24667	-0-	-7387	-0-	24667	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
08	74400	X	48543	-0-	-25857	-0-	48541	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	67380	X	41896	-0-	-25484	-0-	41895	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	63364	X	3903	-0-	-59461	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
11	50820	X	2855	-0-	-47965	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
12	52514	X	697	-0-	-51817	-0-	697	2			N	-0-					-0-
01	48546	X	-0-	-0-	-48546	-0-					N	-0-					-0-

STEVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283951 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 13991 PERF.14394 - 19355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9796	X	1662	-0-	-8134	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
09	42348	X	42348	-0-	-0-	-0-	42348	3			N	-0-					-0-
10	37883	X	37883	-0-	-0-	-0-	37883	2			N	-0-					-0-
11	18293	X	18293	-0-	-0-	-0-	18293	2			N	-0-					-0-
12	13730	X	13730	-0-	-0-	-0-	13730	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	9737	-0-	-2601	-0-	9737	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
08	19641	X	19641	-0-	-0-	-0-	19641	3			N	-0-					-0-
09	18948	X	18948	-0-	-0-	-0-	18948	3			N	-0-					-0-
10	14877	X	14877	-0-	-0-	-0-	14877	3			N	-0-					-0-
11	20714	X	20714	-0-	-0-	-0-	20714	3			N	-0-					-0-
12	19146	X	19146	-0-	-0-	-0-	19146	3			N	-0-					-0-
01	18956	X	18956	-0-	-0-	-0-	18956	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
08	30907	X	25058	-0-	-5849	-0-	25058	3			N	-0-					-0-
09	29010	X	24689	-0-	-4321	-0-	24689	3			N	-0-					-0-
10	28241	X	20434	-0-	-7807	-0-	20434	2			N	-0-					-0-
11	27330	X	21712	-0-	-5618	-0-	21712	2			N	-0-					-0-
12	26567	X	22275	-0-	-4292	-0-	22275	2			N	-0-					-0-
01	25513	X	21032	-0-	-4481	-0-	21032	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
08	43865	X	40368	-0-	-3497	-0-	40366	3	2	9	N	2					102
09	42450	X	37441	-0-	-5009	-0-	37438	3	3	9	N	3					105
10	41850	X	38809	-0-	-3041	-0-	38803	3	6	9	N	5					110
11	40500	X	37168	-0-	-3332	-0-	37168	3			N	-0-					110
12	41540	X	37452	-0-	-4088	-0-	37449	3	3	9	N	3					113
01	40362	X	34805	-0-	-5557	-0-	34803	3	2	9	N	2					115

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

FULTS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284775 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 11192 PERF.11446 - 17996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	847	-0-	-21	-0-	265	2	582	3	N	-0-					-0-
09	960	N	953	-0-	-7	-0-	282	2	671	3	N	-0-					-0-
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	158	2	623	3	N	-0-					-0-
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-

FURRH "H" WELL #: 2H RRCID -> 285076 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10972 - 19540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62186	X	55661	-0-	-6525	-0-	55661	2			N	-0-					34
09	60180	X	49043	-0-	-11137	-0-	49043	2			N	-0-					34
10	62186	X	52296	-0-	-9890	-0-	52296	2			N	-0-					34
11	56820	X	46867	-0-	-9953	-0-	46867	2			N	-0-					34
12	58714	X	47030	-0-	-11684	-0-	47030	2			N	-0-					34
01	55676	X	46593	-0-	-9083	-0-	46593	2			N	-0-					34

FURRH "H" WELL #: 3H RRCID -> 285279 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11233 - 19516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59675	X	58542	-0-	-1133	-0-	58542	2			N	-0-					34
09	55290	X	50796	-0-	-4494	-0-	50796	2			N	-0-					34
10	63147	X	54161	-0-	-8986	-0-	54161	2			N	-0-					34
11	61110	X	47300	-0-	-13810	-0-	47300	2			N	-0-					34
12	63147	X	46964	-0-	-16183	-0-	46964	2			N	-0-					34
01	58528	X	46530	-0-	-11998	-0-	46530	2			N	-0-					34

MARGIE-PERRY WELL #: 9H RRCID -> 285298 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11396 - 18806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47306	X	18911	-0-	-28395	-0-	1041	1	17870	3	N	-0-					-0-
09	45720	X	-0-	-0-	-45720	-0-					N	-0-					-0-
10	62779	X	62779	-0-	-0-	-0-	3206	1	59573	3	N	-0-					-0-
11	95424	X	95424	-0-	-0-	-0-	9276	1	86148	2	N	-0-					-0-
12	72471	X	72471	-0-	-0-	-0-	1066	1	71405	2	N	-0-					-0-
01	62775	X	52202	-0-	-10573	-0-	176	1	52026	2	N	-0-					-0-

MARGIE-PERRY WELL #: 10H RRCID -> 285498 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11450 - 16654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33387	X	32405	-0-	-982	-0-	1783	1	30622	3	N	-0-					-0-
09	31740	X	11202	-0-	-20538	-0-	1363	1	9839	3	N	-0-					-0-
10	81296	X	81296	-0-	-0-	-0-	4152	1	77144	3	N	-0-					-0-
11	86285	X	86285	-0-	-0-	-0-	8387	1	77898	2	N	-0-					-0-
12	49530	X	49530	-0-	-0-	-0-	728	1	48802	2	N	-0-					-0-
01	49259	X	35475	-0-	-13784	-0-	120	1	35355	2	N	-0-					-0-

J. F. ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286023 COMPL. DATE 11/01/2021 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11488 - 18548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32877	X	32877	-0-	-0-	-0-	32876	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	31465	X	31465	-0-	-0-	-0-	31465	3			N	-0-					-0-
10	32030	X	32030	-0-	-0-	-0-	32029	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	30638	X	30638	-0-	-0-	-0-	30638	2			N	-0-					-0-
12	30869	X	30869	-0-	-0-	-0-	30869	2			N	-0-					-0-
01	30501	X	30501	-0-	-0-	-0-	30501	2			N	-0-					-0-

J. F. ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286183 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11492 - 18393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
08	38099	X	35816	-0-	-2283	-0-	35814	3	2	9	Y	2					92
09	36870	X	34140	-0-	-2730	-0-	34139	3	1	9	Y	1					93
10	38099	X	35144	-0-	-2955	-0-	35144	3			Y	-0-					93
11	36780	X	33397	-0-	-3383	-0-	33397	3			Y	-0-					93
12	36921	X	34144	-0-	-2777	-0-	34141	3	3	9	Y	3	83	1			13
01	35805	X	33560	-0-	-2245	-0-	33560	3			Y	-0-					13

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
08	38719	X	37012	-0-	-1707	-0-	37010	3	2	9	Y	2					100
09	37470	X	35291	-0-	-2179	-0-	35290	3	1	9	Y	1					101
10	38719	X	36349	-0-	-2370	-0-	36349	3			Y	-0-					101
11	37470	X	34663	-0-	-2807	-0-	34663	3			Y	-0-					101
12	38130	X	35189	-0-	-2941	-0-	35186	3	3	9	Y	3	90	1			14
01	37014	X	34685	-0-	-2329	-0-	34685	3			Y	-0-					14

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
08	49879	X	43225	-0-	-6654	-0-	43224	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	49590	X	40163	-0-	-9427	-0-	40163	3			N	-0-					-0-
10	51243	X	40437	-0-	-10806	-0-	40436	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	49590	X	37812	-0-	-11778	-0-	37812	2			N	-0-					-0-
12	48515	X	38003	-0-	-10512	-0-	38003	2			N	-0-					-0-
01	43214	X	36824	-0-	-6390	-0-	36824	2			N	-0-					-0-

LACY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287064 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11521 - 19519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	50685	X	47876	-0-	-2809	-0-	47875	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	56220	X	45257	-0-	-10963	-0-	45257	3			N	-0-					-0-
10	58094	X	46120	-0-	-11974	-0-	46119	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	56220	X	44502	-0-	-11718	-0-	44502	2			N	-0-					-0-
12	52855	X	45338	-0-	-7517	-0-	45338	2			N	-0-					-0-
01	47864	X	44531	-0-	-3333	-0-	44531	2			N	-0-					-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
08	98921	X	89030	-0-	-9891	-0-	89030	2			N	-0-					12
09	94350	X	80015	-0-	-14335	-0-	80015	2			N	-0-					12
10	95201	X	86182	-0-	-9019	-0-	86182	2			N	-0-					12
11	89460	X	79787	-0-	-9673	-0-	79787	2			N	-0-					12
12	92442	X	80201	-0-	-12241	-0-	80201	2			N	-0-					12
01	89032	X	85314	-0-	-3718	-0-	85314	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
08	57536	X	50291	-0-	-7245	-0-	50290	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	62970	X	46031	-0-	-16939	-0-	46031	3			N	-0-					-0-
10	65069	X	46134	-0-	-18935	-0-	46132	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	62970	X	42904	-0-	-20066	-0-	42904	2			N	-0-					-0-
12	55924	X	42510	-0-	-13414	-0-	42510	2			N	-0-					-0-
01	50282	X	41988	-0-	-8294	-0-	41988	2			N	-0-					-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
08	93403	X	84121	-0-	-9282	-0-	84121	2			N	-0-					10
09	88890	X	75750	-0-	-13140	-0-	75750	2			N	-0-					10
10	89745	X	79750	-0-	-9995	-0-	79750	2			N	-0-					10
11	85110	X	73747	-0-	-11363	-0-	73747	2			N	-0-					10
12	87947	X	73872	-0-	-14075	-0-	73872	2			N	-0-					10
01	84134	X	73884	-0-	-10250	-0-	73884	2			N	-0-					10

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
08	49724	X	45281	-0-	-4443	-0-	2492	1	42788	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	48120	X	41116	-0-	-7004	-0-	5003	1	36103	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
10	47492	X	46769	-0-	-723	-0-	2389	1	44380	3	N	-0-					-0-
11	45780	X	41548	-0-	-4232	-0-	4039	1	37509	2	N	-0-					-0-
12	47306	X	38738	-0-	-8568	-0-	570	1	38168	2	N	-0-					-0-
01	46779	X	37614	-0-	-9165	-0-	127	1	37487	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
08	72478	X	59034	-0-	-13444	-0-	59034	2			N	-0-					50
09	67320	X	56292	-0-	-11028	-0-	56292	2			N	-0-					50
10	67704	X	54988	-0-	-12716	-0-	54988	2			N	-0-					50
11	62760	X	53900	-0-	-8860	-0-	53900	2			N	-0-					50
12	62248	X	33043	-0-	-29205	-0-	33043	2			N	-0-					50
01	59024	X	45438	-0-	-13586	-0-	45438	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
08	56854	X	53718	-0-	-3136	-0-	2956	1	50761	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	55020	X	48496	-0-	-6524	-0-	5901	1	42582	3	N	12	12	8			-0-
							13	9									
10	55025	X	54825	-0-	-200	-0-	2800	1	52025	3	N	-0-					-0-
11	53250	X	50101	-0-	-3149	-0-	4870	1	45231	2	N	-0-					-0-
12	55025	X	47016	-0-	-8009	-0-	691	1	46324	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	54839	X	47518	-0-	-7321	-0-	160	1	47358	2	N	-0-					-0-

BROWN-GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 288226 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11335 PERF.11597 - 21600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	108035	X	84782	-0-	-23253	-0-	13498	2	71284	3	N	-0-					-0-
09	104610	X	93018	-0-	-11592	-0-	14794	2	78224	3	N	-0-					-0-
10	108097	X	77063	-0-	-31034	-0-	12110	2	64953	3	N	-0-					-0-
11	104610	X	69561	-0-	-35049	-0-	69561	2			N	-0-					-0-
12	96131	X	69647	-0-	-26484	-0-	69647	2			N	-0-					-0-
01	96131	X	68129	-0-	-28002	-0-	68129	2			N	-0-					-0-

BO FURRH - W. K. FURRH WELL #: 1H RRCID -> 288235 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11215 - 20760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	112313	X	94857	-0-	-17456	-0-	94857	3			N	-0-					-0-
09	104220	X	89518	-0-	-14702	-0-	89518	3			N	-0-					-0-
10	105059	X	88358	-0-	-16701	-0-	88358	3			N	-0-					-0-
11	98220	X	81826	-0-	-16394	-0-	81826	2			N	-0-					-0-
12	95604	X	81612	-0-	-13992	-0-	81612	2			N	-0-					-0-
01	94860	X	40907	-0-	-53953	-0-	40907	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288236 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10949 - 21140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	59461	X	59461	-0-	-0-	-0-	59461	3			N	-0-					-0-
09	54675	X	54675	-0-	-0-	-0-	54675	3			N	-0-					-0-
10	54758	X	54758	-0-	-0-	-0-	54758	3			N	-0-					-0-
11	51687	X	51687	-0-	-0-	-0-	51687	3			N	-0-					-0-
12	52007	X	52007	-0-	-0-	-0-	52007	3			N	-0-					-0-
01	51037	X	51037	-0-	-0-	-0-	51037	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 #: 2H RRCID -> 288237 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10850 - 20395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	67797	X	41015	-0-	-26782	-0-	41015	3			N	-0-			-0-
09	65610	X	38462	-0-	-27148	-0-	38462	3			N	-0-			-0-
10	50685	X	38830	-0-	-11855	-0-	38830	3			N	-0-			-0-
11	42840	X	37031	-0-	-5809	-0-	37031	3			N	-0-			-0-
12	42656	X	37522	-0-	-5134	-0-	37522	3			N	-0-			-0-
01	41013	X	36974	-0-	-4039	-0-	36974	3			N	-0-			-0-

BENTLEY FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 288354 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11052 - 20700

08	65503	X	52734	-0-	-12769	-0-	52734	2			N	-0-			55
09	59820	X	49682	-0-	-10138	-0-	49682	2			N	-0-			55
10	60047	X	49326	-0-	-10721	-0-	49326	2			N	-0-			55
11	55320	X	47555	-0-	-7765	-0-	47555	2			N	-0-			55
12	55056	X	29666	-0-	-25390	-0-	29666	2			N	-0-			55
01	52731	X	45885	-0-	-6846	-0-	45885	2			N	-0-			55

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 5H RRCID -> 288790 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11130 - 22491

08	67270	X	57743	-0-	-9527	-0-	57743	2			N	-0-			-0-
09	64050	X	54704	-0-	-9346	-0-	54704	2			N	-0-			-0-
10	62031	X	55205	-0-	-6826	-0-	55205	2			N	-0-			-0-
11	58080	X	52466	-0-	-5614	-0-	52466	2			N	-0-			-0-
12	58745	X	53590	-0-	-5155	-0-	53590	2			N	-0-			-0-
*01	57753	X	53413	-0-	-4340	-0-	53413	2			N	-0-			-0-

BROWN-GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 288842 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11508 - 21417

08	106857	X	83219	-0-	-23638	-0-	13310	2	69909	3	N	-0-			-0-
09	97920	X	83675	-0-	-14245	-0-	13367	2	70308	3	N	-0-			-0-
10	101184	X	76964	-0-	-24220	-0-	12173	2	64791	3	N	-0-			-0-
11	97920	X	69404	-0-	-28516	-0-	69404	2			N	-0-			-0-
12	95480	X	67970	-0-	-27510	-0-	67970	2			N	-0-			-0-
01	86459	X	67713	-0-	-18746	-0-	67713	2			N	-0-			-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 6H RRCID -> 289154 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11009 - 21796

08	81499	X	66892	-0-	-14607	-0-	66892	2			N	-0-			-0-
09	75930	X	63176	-0-	-12754	-0-	63176	2			N	-0-			-0-
10	73532	X	62203	-0-	-11329	-0-	62203	2			N	-0-			-0-
11	68700	X	59249	-0-	-9451	-0-	59249	2			N	-0-			-0-
12	68541	X	60065	-0-	-8476	-0-	60065	2			N	-0-			-0-
*01	66898	X	59117	-0-	-7781	-0-	59117	2			N	-0-			-0-

MASSINGALE GREEN 'H' WELL #: 1H RRCID -> 289718 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11103 - 18009

08	85123	X	85123	-0-	-0-	-0-	85123	2			N	-0-			-0-
09	78952	X	78952	-0-	-0-	-0-	78952	2			N	-0-			-0-
10	77540	X	77540	-0-	-0-	-0-	77540	2			N	-0-			-0-
11	74170	X	74170	-0-	-0-	-0-	74170	2			N	-0-			-0-
12	73227	X	73227	-0-	-0-	-0-	73227	2			N	-0-			-0-
01	71451	X	71451	-0-	-0-	-0-	71451	2			N	-0-			-0-

MASSINGALE HINSON A WELL #: 1H RRCID -> 289719 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11081 - 18366

08	66473	X	66473	-0-	-0-	-0-	66473	2			N	-0-			-0-
09	62125	X	62125	-0-	-0-	-0-	62125	2			N	-0-			-0-
10	63525	X	63525	-0-	-0-	-0-	63525	2			N	-0-			-0-
11	58943	X	58943	-0-	-0-	-0-	58943	2			N	-0-			-0-
12	57251	X	57251	-0-	-0-	-0-	57251	2			N	-0-			-0-
01	54405	X	54405	-0-	-0-	-0-	54405	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MASSINGALE MO 'H' WELL #: 1H RRCID -> 289785 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10989 - 18766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	103762	X	103762	-0-	-0-	-0-	103762	2			N	-0-					-0-
09	92116	X	92116	-0-	-0-	-0-	92116	2			N	-0-					-0-
10	88832	X	88832	-0-	-0-	-0-	88832	2			N	-0-					-0-
11	83924	X	83924	-0-	-0-	-0-	83924	2			N	-0-					-0-
12	81487	X	81487	-0-	-0-	-0-	81487	2			N	-0-					-0-
01	78222	X	78222	-0-	-0-	-0-	78222	2			N	-0-					-0-

GEORGE DGH A WELL #: 1H RRCID -> 289932 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11183 - 22728

08	146630	X	111850	-0-	-34780	-0-	111850	2			N	-0-					-0-
09	135900	X	105988	-0-	-29912	-0-	105988	2			N	-0-					-0-
10	132122	X	104786	-0-	-27336	-0-	104786	2			N	-0-					-0-
11	119190	X	97600	-0-	-21590	-0-	97600	2			N	-0-					-0-
12	115723	X	97946	-0-	-17777	-0-	97946	2			N	-0-					-0-
01	111848	X	95012	-0-	-16836	-0-	95012	2			N	-0-					-0-

GEORGE DGH B WELL #: 2H RRCID -> 289933 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11164 - 22383

08	131626	X	102254	-0-	-29372	-0-	102254	2			N	-0-					-0-
09	123030	X	97009	-0-	-26021	-0-	97009	2			N	-0-					-0-
10	120590	X	96078	-0-	-24512	-0-	96078	2			N	-0-					-0-
11	109950	X	88957	-0-	-20993	-0-	88957	2			N	-0-					-0-
12	106268	X	87474	-0-	-18794	-0-	87474	2			N	-0-					-0-
01	102269	X	86108	-0-	-16161	-0-	86108	2			N	-0-					-0-

BEAU HODGES 'H' WELL #: 1H RRCID -> 290339 COMPL. DATE 11/20/2020 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11220 - 22005

08	140244	X	102181	-0-	-38063	-0-	102181	2			N	-0-					-0-
09	123000	X	98246	-0-	-24754	-0-	98246	2			N	-0-					-0-
10	122977	X	90800	-0-	-32177	-0-	90800	2			N	-0-					-0-
11	111270	X	92856	-0-	-18414	-0-	92856	2			N	-0-					-0-
12	108407	X	48303	-0-	-60104	-0-	48303	2			N	-0-					-0-
01	102176	X	82123	-0-	-20053	-0-	82123	2			N	-0-					-0-

SARAH HODGES 'H' WELL #: 3H RRCID -> 290340 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11209 - 21547

08	138136	X	97996	-0-	-40140	-0-	97996	2			N	-0-					-0-
09	122580	X	91412	-0-	-31168	-0-	91412	2			N	-0-					-0-
10	118823	X	83587	-0-	-35236	-0-	83587	2			N	-0-					-0-
11	106800	X	85389	-0-	-21411	-0-	85389	2			N	-0-					-0-
12	104532	X	44584	-0-	-59948	-0-	44584	2			N	-0-					-0-
01	97991	X	79558	-0-	-18433	-0-	79558	2			N	-0-					-0-

ROBERTS TTB 'H' WELL #: 2H RRCID -> 290561 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11746 - 24789

08	201314	X	160697	-0-	-40617	-0-	160695	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	189360	X	148890	-0-	-40470	-0-	148890	3			N	-0-					-0-
10	187643	X	149218	-0-	-38425	-0-	149216	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	173190	X	139165	-0-	-34025	-0-	139165	2			N	-0-					-0-
12	178963	X	138268	-0-	-40695	-0-	138268	2			N	-0-					-0-
01	160704	X	131129	-0-	-29575	-0-	131129	2			N	-0-					-0-

ROBERTS BF 'H' WELL #: 1H RRCID -> 290685 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11668 - 22800

08	150815	X	123157	-0-	-27658	-0-	123155	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	141540	X	114717	-0-	-26823	-0-	114716	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	139562	X	115346	-0-	-24216	-0-	115343	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	129360	X	107579	-0-	-21781	-0-	107579	2			N	-0-					-0-
12	133672	X	107135	-0-	-26537	-0-	107135	2			N	-0-					-0-
01	123163	X	103625	-0-	-19538	-0-	103625	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

ABERCROMBIE ABNEY 'H' WELL #: 1H RRCID -> 290943 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10903 - 19402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	136152	X	107931	-0-	-28221	-0-	107931	2			N	-0-					-0-
09	126240	X	100247	-0-	-25993	-0-	100247	2			N	-0-					-0-
10	122140	X	99343	-0-	-22797	-0-	99343	2			N	-0-					-0-
11	113790	X	92848	-0-	-20942	-0-	92848	2			N	-0-					-0-
12	112065	X	90691	-0-	-21374	-0-	90691	2			N	-0-					-0-
01	107942	X	90060	-0-	-17882	-0-	90060	2			N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 1H RRCID -> 290944 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11389 - 21317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	137330	X	107043	-0-	-30287	-0-	107043	2			N	-0-					-0-
09	126120	X	98264	-0-	-27856	-0-	98264	2			N	-0-					-0-
10	121148	X	96278	-0-	-24870	-0-	96278	2			N	-0-					-0-
11	110850	X	88008	-0-	-22842	-0-	88008	2			N	-0-					-0-
12	111445	X	83682	-0-	-27763	-0-	83682	2			N	-0-					-0-
01	107043	X	83870	-0-	-23173	-0-	83870	2			N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 2H RRCID -> 290950 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11152 - 21088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	129673	X	103269	-0-	-26404	-0-	103269	2			N	-0-					-0-
09	120990	X	96617	-0-	-24373	-0-	96617	2			N	-0-					-0-
10	115134	X	94294	-0-	-20840	-0-	94294	2			N	-0-					-0-
11	106530	X	89488	-0-	-17042	-0-	89488	2			N	-0-					-0-
12	106516	X	90165	-0-	-16351	-0-	90165	2			N	-0-					-0-
*01	103261	X	88315	-0-	-14946	-0-	88315	2			N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 3H RRCID -> 290962 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11223 - 21192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	141794	X	110758	-0-	-31036	-0-	110758	2			N	-0-					-0-
09	132420	X	103470	-0-	-28950	-0-	103470	2			N	-0-					-0-
10	125178	X	100776	-0-	-24402	-0-	100776	2			N	-0-					-0-
11	115230	X	94871	-0-	-20359	-0-	94871	2			N	-0-					-0-
12	114328	X	92545	-0-	-21783	-0-	92545	2			N	-0-					-0-
*01	110763	X	94198	-0-	-16565	-0-	94198	2			N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 4H RRCID -> 291003 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10809 PERF.11127 - 22515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	127410	X	99943	-0-	-27467	-0-	99943	2			N	-0-					-0-
09	118320	X	93538	-0-	-24782	-0-	93538	2			N	-0-					-0-
10	111910	X	90882	-0-	-21028	-0-	90882	2			N	-0-					-0-
11	102060	X	85951	-0-	-16109	-0-	85951	2			N	-0-					-0-
12	102889	X	81832	-0-	-21057	-0-	81832	2			N	-0-					-0-
*01	99944	X	84110	-0-	-15834	-0-	84110	2			N	-0-					-0-

MASSINGALE HINSON B WELL #: 2H RRCID -> 291483 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11067 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	117893	X	94480	-0-	-23413	-0-	94480	2			N	-0-					-0-
09	108570	X	88969	-0-	-19601	-0-	88969	2			N	-0-					-0-
10	112189	X	63678	-0-	-48511	-0-	63678	2			N	-0-					-0-
11	94200	X	92614	-0-	-1586	-0-	92614	2			N	-0-					-0-
12	95294	X	87843	-0-	-7451	-0-	87843	2			N	-0-					-0-
01	94488	X	84106	-0-	-10382	-0-	84106	2			N	-0-					-0-

MASSINGALE HINSON C WELL #: 3H RRCID -> 291484 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11180 - 19579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	144057	X	119268	-0-	-24789	-0-	119268	2			N	-0-					-0-
09	139410	X	110630	-0-	-28780	-0-	110630	2			N	-0-					-0-
10	144057	X	72114	-0-	-71943	-0-	72114	2			N	-0-					-0-
11	125190	X	115832	-0-	-9358	-0-	115832	2			N	-0-					-0-
12	124031	X	105442	-0-	-18589	-0-	105442	2			N	-0-					-0-
01	119257	X	100955	-0-	-18302	-0-	100955	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 291498 COMPL. DATE 01/09/2022 TOTAL DEPTH 10589 PERF.11190 - 19974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	177351	X	156358	-0-	-20993	-0-	156358	3			N	-0-					-0-
09	171630	X	143267	-0-	-28363	-0-	143267	3			N	-0-					-0-
10	177351	X	141315	-0-	-36036	-0-	141315	3			N	-0-					-0-
11	161010	X	131470	-0-	-29540	-0-	131470	3			N	-0-					-0-
12	166377	X	129828	-0-	-36549	-0-	129828	3			N	-0-					-0-
01	156364	X	125169	-0-	-31195	-0-	125169	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 291499 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10987 - 20464

08	179893	X	168439	-0-	-11454	-0-	168439	3			N	-0-					-0-
09	174090	X	145954	-0-	-28136	-0-	145954	3			N	-0-					-0-
10	182249	X	144097	-0-	-38152	-0-	144097	3			N	-0-					-0-
11	176370	X	133488	-0-	-42882	-0-	133488	3			N	-0-					-0-
12	182249	X	129206	-0-	-53043	-0-	129206	3			N	-0-					-0-
01	168454	X	125814	-0-	-42640	-0-	125814	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 291500 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10839 - 19343

08	177010	X	160551	-0-	-16459	-0-	160551	3			N	-0-					-0-
09	171300	X	148136	-0-	-23164	-0-	148136	3			N	-0-					-0-
10	177010	X	142854	-0-	-34156	-0-	142854	3			N	-0-					-0-
11	166050	X	131834	-0-	-34216	-0-	131834	3			N	-0-					-0-
12	171585	X	132287	-0-	-39298	-0-	132287	3			N	-0-					-0-
01	160549	X	125050	-0-	-35499	-0-	125050	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 291501 COMPL. DATE 01/09/2022 TOTAL DEPTH 10498 PERF.11024 - 20030

08	166067	X	138424	-0-	-27643	-0-	138424	3			N	-0-					-0-
09	149490	X	127333	-0-	-22157	-0-	127333	3			N	-0-					-0-
10	154473	X	123896	-0-	-30577	-0-	123896	3			N	-0-					-0-
11	145950	X	114462	-0-	-31488	-0-	114462	3			N	-0-					-0-
12	149358	X	112416	-0-	-36942	-0-	112416	3			N	-0-					-0-
01	138415	X	107655	-0-	-30760	-0-	107655	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 291502 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 10620 PERF.11190 - 19974

08	187333	X	167597	-0-	-19736	-0-	167597	3			N	-0-					-0-
09	181290	X	155535	-0-	-25755	-0-	155535	3			N	-0-					-0-
10	187333	X	149705	-0-	-37628	-0-	149705	3			N	-0-					-0-
11	171750	X	139229	-0-	-32521	-0-	139229	3			N	-0-					-0-
12	177475	X	138964	-0-	-38511	-0-	138964	3			N	-0-					-0-
01	167586	X	130323	-0-	-37263	-0-	130323	3			N	-0-					-0-

MCCLARAN HINSON A WELL #: 1H RRCID -> 291572 COMPL. DATE 09/04/2021 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11272 - 19978

08	179335	X	146431	-0-	-32904	-0-	146431	2			N	-0-					-0-
09	173550	X	135752	-0-	-37798	-0-	135752	2			N	-0-					-0-
10	179335	X	63198	-0-	-116137	-0-	63198	2			N	-0-					-0-
11	186411	X	186411	-0-	-0-	-0-	186411	2			N	-0-					-0-
12	151559	X	129951	-0-	-21608	-0-	129951	2			N	-0-					-0-
01	146444	X	113778	-0-	-32666	-0-	113778	2			N	-0-					-0-

MCCLARAN HINSON B WELL #: 2H RRCID -> 291573 COMPL. DATE 09/04/2021 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11215 - 19971

08	147219	X	107905	-0-	-39314	-0-	107905	2			N	-0-					-0-
09	142470	X	99759	-0-	-42711	-0-	99759	2			N	-0-					-0-
10	147219	X	41404	-0-	-105815	-0-	41404	2			N	-0-					-0-
11	130000	X	130000	-0-	-0-	-0-	130000	2			N	-0-					-0-
12	112964	X	101250	-0-	-11714	-0-	101250	2			N	-0-					-0-
01	107911	X	89150	-0-	-18761	-0-	89150	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

DANIEL TP A WELL #: 1H RRCID -> 291992 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10889 - 22431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	211947	X	170909	-0-	-41038	-0-	170909	3			N	-0-					-0-
09	196950	X	157992	-0-	-38958	-0-	157992	3			N	-0-					-0-
10	196695	X	155954	-0-	-40741	-0-	155954	3			N	-0-					-0-
11	178800	X	143928	-0-	-34872	-0-	143928	3			N	-0-					-0-
12	179676	X	141708	-0-	-37968	-0-	141708	3			N	-0-					-0-
01	170903	X	135837	-0-	-35066	-0-	135837	3			N	-0-					-0-

DANIEL TP B WELL #: 2H RRCID -> 291993 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10997 - 22220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	196881	X	149784	-0-	-47097	-0-	149784	3			N	-0-					-0-
09	178320	X	138634	-0-	-39686	-0-	138634	3			N	-0-					-0-
10	176700	X	136974	-0-	-39726	-0-	136974	3			N	-0-					-0-
11	159120	X	126729	-0-	-32391	-0-	126729	3			N	-0-					-0-
12	158503	X	124781	-0-	-33722	-0-	124781	3			N	-0-					-0-
01	149792	X	119552	-0-	-30240	-0-	119552	3			N	-0-					-0-

HARRISON LH A WELL #: 1H RRCID -> 292651 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11313 - 23550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	337063	X	295581	-0-	-41482	-0-	295581	2			N	-0-					-0-
09	326190	X	291928	-0-	-34262	-0-	291928	2			N	-0-					-0-
10	329499	X	263299	-0-	-66200	-0-	263299	2			N	-0-					-0-
11	308400	X	254026	-0-	-54374	-0-	254026	2			N	-0-					-0-
12	308357	X	250322	-0-	-58035	-0-	250322	2			N	-0-					-0-
01	301661	X	223761	-0-	-77900	-0-	223761	2			N	-0-					-0-

HARRISON LH B WELL #: 2H RRCID -> 292652 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11649 - 23770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	482639	X	388013	-0-	-94626	-0-	388013	2			N	-0-					-0-
09	467070	X	380703	-0-	-86367	-0-	380703	2			N	-0-					-0-
10	460381	X	339268	-0-	-121113	-0-	339268	2			N	-0-					-0-
11	425580	X	350196	-0-	-75384	-0-	350196	2			N	-0-					-0-
12	422158	X	345969	-0-	-76189	-0-	345969	2			N	-0-					-0-
01	393390	X	308258	-0-	-85132	-0-	308258	2			N	-0-					-0-

GEORGE DGH C WELL #: 3H RRCID -> 293108 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11139 - 19856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	171833	X	123120	-0-	-48713	-0-	123120	2			N	-0-					-0-
09	157170	X	115602	-0-	-41568	-0-	115602	2			N	-0-					-0-
10	150908	X	113149	-0-	-37759	-0-	113149	2			N	-0-					-0-
11	134460	X	104993	-0-	-29467	-0-	104993	2			N	-0-					-0-
12	129828	X	104715	-0-	-25113	-0-	104715	2			N	-0-					-0-
01	123132	X	101496	-0-	-21636	-0-	101496	2			N	-0-					-0-

MARSH KB A WELL #: 1H RRCID -> 293124 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 10794 PERF.11412 - 22636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	318091	X	259173	-0-	-58918	-0-	259169	3	4	9	N	4	4	8			-0-
09	307830	X	228085	-0-	-79745	-0-	228084	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	302622	X	215166	-0-	-87456	-0-	215157	3	9	9	N	8	8	8			-0-
11	250800	X	191802	-0-	-58998	-0-	191802	2			N	-0-					-0-
12	259160	X	181478	-0-	-77682	-0-	181478	2			N	-0-					-0-
01	259160	X	160389	-0-	-98771	-0-	160389	2			N	-0-					-0-

MARSH KB B WELL #: 2H RRCID -> 293125 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11506 - 22822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	395066	X	395066	-0-	-0-	-0-	395063	3	3	9	N	3	3	8			-0-
09	378068	X	378068	-0-	-0-	-0-	378067	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	374449	X	368600	-0-	-5849	-0-	368592	3	8	9	N	7	7	8			-0-
11	382320	X	372251	-0-	-10069	-0-	372251	2			N	-0-					-0-
12	395064	X	367835	-0-	-27229	-0-	367835	2			N	-0-					-0-
01	395064	X	360032	-0-	-35032	-0-	360032	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MARSH KB C WELL #: 3H RRCID -> 293127 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 10773 PERF.11421 - 22768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	343511	X	299340	-0-	-44171	-0-	299334	3	6	9	N	5	5	8			-0-
09	332430	X	271207	-0-	-61223	-0-	271205	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	340876	X	259538	-0-	-81338	-0-	259526	3	12	9	N	11	11	8			-0-
11	304440	X	226154	-0-	-78286	-0-	226154	2			N	-0-					-0-
12	314588	X	214297	-0-	-100291	-0-	214297	2			N	-0-					-0-
01	299336	X	207312	-0-	-92024	-0-	207312	2			N	-0-					-0-

GEORGE DGH D WELL #: 4H RRCID -> 293210 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 10773 PERF.11394 - 19810

08	310465	X	213121	-0-	-97344	-0-	213121	2			N	-0-					-0-
09	283380	X	197753	-0-	-85627	-0-	197753	2			N	-0-					-0-
10	268708	X	190724	-0-	-77984	-0-	190724	2			N	-0-					-0-
11	236790	X	174174	-0-	-62616	-0-	174174	2			N	-0-					-0-
12	226703	X	170977	-0-	-55726	-0-	170977	2			N	-0-					-0-
01	213125	X	165084	-0-	-48041	-0-	165084	2			N	-0-					-0-

FURRH HFG WELL #: 1H RRCID -> 293561 COMPL. DATE 12/04/2022 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11391 - 26370

08	557907	X	394951	-0-	-162956	-0-	394940	3	11	9	N	10	10	8			-0-
09	510660	X	355639	-0-	-155021	-0-	355636	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	514631	X	347094	-0-	-167537	-0-	347080	3	14	9	N	13	13	8			-0-
11	453750	X	315537	-0-	-138213	-0-	315537	2			N	-0-					-0-
12	449190	X	304978	-0-	-144212	-0-	304978	2			N	-0-					-0-
01	394940	X	292513	-0-	-102427	-0-	292513	2			N	-0-					-0-

FURRH MFG B WELL #: 2H RRCID -> 293562 COMPL. DATE 12/04/2022 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11430 - 26882

08	655030	X	551798	-0-	-103232	-0-	551787	3	11	9	N	10	10	8			-0-
09	606810	X	484073	-0-	-122737	-0-	484070	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	611661	X	440156	-0-	-171505	-0-	440142	3	14	9	N	13	13	8			-0-
11	591930	X	368900	-0-	-223030	-0-	368900	2			N	-0-					-0-
12	586613	X	378317	-0-	-208296	-0-	378317	2			N	-0-					-0-
01	551800	X	369009	-0-	-182791	-0-	369009	2			N	-0-					-0-

FURRH MFG A WELL #: 1H RRCID -> 293564 COMPL. DATE 12/04/2022 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11209 - 26935

08	629455	X	479705	-0-	-149750	-0-	479694	3	11	9	N	10	10	8			-0-
09	589530	X	414031	-0-	-175499	-0-	414028	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	544794	X	393456	-0-	-151338	-0-	393442	3	14	9	N	13	13	8			-0-
11	512760	X	359135	-0-	-153625	-0-	359135	2			N	-0-					-0-
12	510260	X	340545	-0-	-169715	-0-	340545	2			N	-0-					-0-
01	479694	X	331033	-0-	-148661	-0-	331033	2			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 3H RRCID -> 293595 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 14495 PERF.14521 - 21955

08	449221	X	277673	-0-	-171548	-0-	277673	3			N	-0-					-0-
09	434730	X	233885	-0-	-200845	-0-	233885	3			N	-0-					-0-
10	416206	X	204642	-0-	-211564	-0-	204642	2			N	-0-					-0-
11	352500	X	181285	-0-	-171215	-0-	181285	2			N	-0-					-0-
12	324663	X	166944	-0-	-157719	-0-	166944	2			N	-0-					-0-
01	277667	X	143362	-0-	-134305	-0-	143362	2			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 5H RRCID -> 293599 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 14457 PERF.14669 - 22193

08	504401	X	305994	-0-	-198407	-0-	305994	3			N	-0-					-0-
09	487560	X	252221	-0-	-235339	-0-	252221	3			N	-0-					-0-
10	489273	X	206133	-0-	-283140	-0-	206133	2			N	-0-					-0-
11	424020	X	178191	-0-	-245829	-0-	178191	2			N	-0-					-0-
12	367257	X	161124	-0-	-206133	-0-	161124	2			N	-0-					-0-
01	306001	X	141632	-0-	-164369	-0-	141632	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CRANE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 293603 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 14141 PERF.14294 - 21766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	344100	X	179282	-0-	-164818	-0-	179282	3			N	-0-					-0-
09	290190	X	151484	-0-	-138706	-0-	151484	3			N	-0-					-0-
10	230795	X	133948	-0-	-96847	-0-	133948	2			N	-0-					-0-
11	217440	X	117625	-0-	-99815	-0-	117625	2			N	-0-					-0-
12	198493	X	108503	-0-	-89990	-0-	108503	2			N	-0-					-0-
01	179273	X	98197	-0-	-81076	-0-	98197	2			N	-0-					-0-

HERRIN GULLEY AR 'H' WELL #: 1H RRCID -> 293611 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 11130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	349556	X	349556	-0-	-0-	-0-	19235	1	330321	3	N	-0-					-0-
09	80075	X	80075	-0-	-0-	-0-	9746	1	70329	3	N	-0-					-0-
10	77348	X	77348	-0-	-0-	-0-	3950	1	73397	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	288126	X	288126	-0-	-0-	-0-	28007	1	260115	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
12	252065	X	252065	-0-	-0-	-0-	3706	1	248346	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
01	250329	X	250329	-0-	-0-	-0-	844	1	249471	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									

HERRIN GA 'H' WELL #: 1H RRCID -> 293612 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11185 - 21005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310620	X	210805	-0-	-99815	-0-	11600	1	199205	3	N	-0-					-0-
09	263310	X	78087	-0-	-185223	-0-	9504	1	68583	3	N	-0-					-0-
10	270568	X	75908	-0-	-194660	-0-	3877	1	72030	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	299045	X	299045	-0-	-0-	-0-	29069	1	269972	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
12	229431	X	196845	-0-	-32586	-0-	2894	1	193938	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
01	210800	X	175270	-0-	-35530	-0-	591	1	174665	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									

HERRIN ABNEY 'H' WELL #: 1H RRCID -> 293614 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 11093 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	405077	X	279345	-0-	-125732	-0-	15372	1	263973	3	N	-0-					-0-
09	350220	X	185030	-0-	-165190	-0-	22520	1	162510	3	N	-0-					-0-
10	346084	X	75742	-0-	-270342	-0-	3868	1	71873	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	315842	X	315842	-0-	-0-	-0-	30702	1	285136	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
12	309442	X	237772	-0-	-71670	-0-	3496	1	234263	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
01	279341	X	222087	-0-	-57254	-0-	749	1	221324	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									

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
08	422654	X	281262	-0-	-141392	-0-	281253	3	9	9	N	8	8	8			-0-
09	357210	X	247060	-0-	-110150	-0-	247058	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	334924	X	230656	-0-	-104268	-0-	230644	3	12	9	N	11	11	8			-0-
11	293130	X	208367	-0-	-84763	-0-	208367	3			N	-0-					-0-
12	302901	X	194140	-0-	-108761	-0-	194140	3			N	-0-					-0-
01	281263	X	188880	-0-	-92383	-0-	188880	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

SPARKS MLT WELL #: 1H RRCID -> 293840 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11490 - 23847

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
08	502045	X	369125	-0-	-132920	-0-	369114	3	11	9	N	10	10	8			-0-
09	431820	X	328380	-0-	-103440	-0-	328377	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	416888	X	313970	-0-	-102918	-0-	313956	3	14	9	N	13	13	8			-0-
11	367920	X	280295	-0-	-87625	-0-	280295	3			N	-0-					-0-
12	380184	X	268765	-0-	-111419	-0-	268765	3			N	-0-					-0-
01	369117	X	268971	-0-	-100146	-0-	268971	3			N	-0-					-0-

SPARKS MCJIMSEY A WELL #: 1H RRCID -> 294183 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 11203 PERF.11514 - 20761

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
08	427862	X	295377	-0-	-132485	-0-	295370	3	7	9	N	6	6	8			-0-
09	370350	X	261238	-0-	-109112	-0-	261237	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	354640	X	252647	-0-	-101993	-0-	252639	3	8	9	N	7	7	8			-0-
11	311940	X	234823	-0-	-77117	-0-	234823	3			N	-0-					-0-
12	322338	X	221454	-0-	-100884	-0-	221454	3			N	-0-					-0-
01	295368	X	216265	-0-	-79103	-0-	216265	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294446 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 10541 PERF.11030 - 19986

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
08	399094	X	287768	-0-	-111326	-0-	287768	3			N	-0-					-0-
09	350010	X	253244	-0-	-96766	-0-	253244	3			N	-0-					-0-
10	361677	X	235923	-0-	-125754	-0-	235923	3			N	-0-					-0-
11	312000	X	210691	-0-	-101309	-0-	210691	3			N	-0-					-0-
12	322400	X	200754	-0-	-121646	-0-	200754	3			N	-0-					-0-
01	287773	X	182479	-0-	-105294	-0-	182479	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294447 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11221 - 20805

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
08	425847	X	333714	-0-	-92133	-0-	333714	3			N	-0-					-0-
09	374340	X	286665	-0-	-87675	-0-	286665	3			N	-0-					-0-
10	386818	X	253159	-0-	-133659	-0-	253159	3			N	-0-					-0-
11	323850	X	230791	-0-	-93059	-0-	230791	3			N	-0-					-0-
12	334645	X	224615	-0-	-110030	-0-	224615	3			N	-0-					-0-
01	333715	X	199489	-0-	-134226	-0-	199489	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294465 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11517 - 20468

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
08	361646	X	268319	-0-	-93327	-0-	268319	3			N	-0-					-0-
09	326310	X	237955	-0-	-88355	-0-	237955	3			N	-0-					-0-
10	337187	X	223933	-0-	-113254	-0-	223933	3			N	-0-					-0-
11	288660	X	200318	-0-	-88342	-0-	200318	3			N	-0-					-0-
12	298282	X	192241	-0-	-106041	-0-	192241	3			N	-0-					-0-
01	268305	X	175970	-0-	-92335	-0-	175970	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 294523 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10883 - 19741

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
08	470704	X	407834	-0-	-62870	-0-	407834	3			N	-0-					-0-
09	396720	X	386423	-0-	-10297	-0-	386423	3			N	-0-					-0-
10	409944	X	344302	-0-	-65642	-0-	344302	3			N	-0-					-0-
11	394680	X	321521	-0-	-73159	-0-	321521	3			N	-0-					-0-
12	407836	X	299097	-0-	-108739	-0-	299097	3			N	-0-					-0-
01	407836	X	285773	-0-	-122063	-0-	285773	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294524 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10932 - 20701

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
08	458738	X	395327	-0-	-63411	-0-	395327	3			N	-0-					-0-
09	393480	X	329419	-0-	-64061	-0-	329419	3			N	-0-					-0-
10	406596	X	305672	-0-	-100924	-0-	305672	3			N	-0-					-0-
11	382560	X	272356	-0-	-110204	-0-	272356	3			N	-0-					-0-
12	395312	X	260108	-0-	-135204	-0-	260108	3			N	-0-					-0-
01	395312	X	237913	-0-	-157399	-0-	237913	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 294547 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10818 - 21194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	435054	X	398596	-0-	-36458	-0-	398596	3			N	-0-					-0-
09	393120	X	355194	-0-	-37926	-0-	355194	3			N	-0-					-0-
10	406224	X	333020	-0-	-73204	-0-	333020	3			N	-0-					-0-
11	385740	X	308710	-0-	-77030	-0-	308710	3			N	-0-					-0-
12	398598	X	298455	-0-	-100143	-0-	298455	3			N	-0-					-0-
01	398598	X	277063	-0-	-121535	-0-	277063	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
08	489366	X	358532	-0-	-130834	-0-	358532	2			N	-0-					-0-
09	473580	X	301596	-0-	-171984	-0-	301596	2			N	-0-					-0-
10	425165	X	204327	-0-	-220838	-0-	204327	2			N	-0-					-0-
11	363300	X	263612	-0-	-99688	-0-	263612	2			N	-0-					-0-
12	358546	X	237790	-0-	-120756	-0-	237790	2			N	-0-					-0-
01	358546	X	216273	-0-	-142273	-0-	216273	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
08	630292	X	447912	-0-	-182380	-0-	447912	2			N	-0-					-0-
09	609960	X	366363	-0-	-243597	-0-	366363	2			N	-0-					-0-
10	519312	X	226993	-0-	-292319	-0-	226993	2			N	-0-					-0-
11	469200	X	301203	-0-	-167997	-0-	301203	2			N	-0-					-0-
12	466054	X	281582	-0-	-184472	-0-	281582	2			N	-0-					-0-
01	447919	X	260385	-0-	-187534	-0-	260385	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
08	522691	X	494906	-0-	-27785	-0-	494906	3			N	-0-					-0-
09	505830	X	441874	-0-	-63956	-0-	441874	3			N	-0-					-0-
10	522691	X	393883	-0-	-128808	-0-	393883	2			N	-0-					-0-
11	488070	X	373153	-0-	-114917	-0-	373153	2			N	-0-					-0-
12	504339	X	354513	-0-	-149826	-0-	71	1	354442	2	N	-0-					-0-
01	494915	X	312646	-0-	-182269	-0-	348	1	312298	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
08	542686	X	496997	-0-	-45689	-0-	496997	3			N	-0-					-0-
09	525180	X	437379	-0-	-87801	-0-	437379	3			N	-0-					-0-
10	542686	X	383499	-0-	-159187	-0-	383499	2			N	-0-					-0-
11	489030	X	356108	-0-	-132922	-0-	356108	2			N	-0-					-0-
12	505331	X	329152	-0-	-176179	-0-	66	1	329086	2	N	-0-					-0-
01	496992	X	291830	-0-	-205162	-0-	325	1	291505	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
08	634415	X	555865	-0-	-78550	-0-	555865	2			N	-0-					-0-
09	613950	X	489731	-0-	-124219	-0-	489731	2			N	-0-					-0-
10	634415	X	439552	-0-	-194863	-0-	439552	2			N	-0-					-0-
11	574740	X	418876	-0-	-155864	-0-	418876	2			N	-0-					-0-
12	592937	X	393004	-0-	-199933	-0-	393004	2			N	-0-					-0-
01	555861	X	344661	-0-	-211200	-0-	344661	2			N	-0-					-0-

THANOS BOSH HB WELL #: 1H RRCID -> 295316 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11649 - 26305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	662284	X	628458	-0-	-33826	-0-	628458	2			N	-0-					-0-
09	640920	X	539728	-0-	-101192	-0-	539728	2			N	-0-					-0-
10	662284	X	483180	-0-	-179104	-0-	483180	2			N	-0-					-0-
11	608190	X	478107	-0-	-130083	-0-	478107	2			N	-0-					-0-
12	628463	X	447153	-0-	-181310	-0-	447153	2			N	-0-					-0-
01	628463	X	389421	-0-	-239042	-0-	389421	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CALLISON SH A WELL #: 1H RRCID -> 295388 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11576 - 24035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	535091 X	500191	-0-	-34900	-0-	500191	3			N	-0-			-0-
09	517830 X	446150	-0-	-71680	-0-	446150	3			N	-0-			-0-
10	535091 X	389953	-0-	-145138	-0-	389953	2			N	-0-			-0-
11	486150 X	368475	-0-	-117675	-0-	368475	2			N	-0-			-0-
12	502355 X	340817	-0-	-161538	-0-	69	1	340748	2	N	-0-			-0-
01	500185 X	301362	-0-	-198823	-0-	336	1	301026	2	N	-0-			-0-

BRYANT GULLEY KBG WELL #: 1H RRCID -> 295408 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 10922 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	345858	-0-	345858	345858	345858	2			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	633060	-0-	633060	978918	9309	1	623751	2	N	-0-			-0-
01	SHUT IN	593891	-0-	593891	1572809	2003	1	591885	2	N	3	3	8	-0-
						3	9							

BRYANT RAINS KBG C WELL #: 3H RRCID -> 295457 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 11123 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	341421	-0-	341421	341421	341421	2			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	697081	-0-	697081	1038502	10250	1	686831	2	N	-0-			-0-
01	SHUT IN	763576	-0-	763576	1802078	2575	1	760998	2	N	3	3	8	-0-
						3	9							

BRYANT RAINS BG WELL #: 1H RRCID -> 295865 COMPL. DATE 07/02/2023 TOTAL DEPTH 10965 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	277246	-0-	277246	277246	277246	2			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	617274	-0-	617274	894520	9077	1	608197	2	N	-0-			-0-
01	SHUT-IN	590931	-0-	590931	1485451	1993	1	588937	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							

BRYANT RAINS KBG B WELL #: 2H RRCID -> 295866 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 10949 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	216159	-0-	216159	216159	216159	2			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	482373	-0-	482373	698532	7093	1	475280	2	N	-0-			-0-
01	SHUT-IN	448191	-0-	448191	1146723	1511	1	446679	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							

HAMILTON WELL #: 2H RRCID -> 295945 COMPL. DATE 06/17/2023 TOTAL DEPTH 11210 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	38702	-0-	38702	38702	38702	2			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	401867	-0-	401867	440569	401867	2			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	460640	-0-	460640	901209	460640	2			N	-0-			-0-
01	SHUT-IN	420161	-0-	420161	1321370	420161	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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		43837	-0-	43837	43837	43837	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		390685	-0-	390685	434522	390685	2			N	-0-					-0-
*12	875691	X	441169	-0-	-434522	-0-	441169	2			N	-0-					-0-
*01	468441	X	407626	-0-	-60815	-0-	407626	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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		37629	-0-	37629	37629	37629	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		268550	-0-	268550	306179	268550	2			N	-0-					-0-
*12	550006	X	243827	-0-	-306179	-0-	243827	2			N	-0-					-0-
*01	288858	X	211869	-0-	-76989	-0-	211869	2			N	-0-					-0-

BRYANT RAINS KBG A WELL #: 1H RRCID -> 295963 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 11153 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		255892	-0-	255892	255892	255892	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		585801	-0-	585801	841693	8614	1	577187	2	N	-0-					-0-
01	SHUT IN		559440	-0-	559440	1401133	1886	1	557553	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
08	3100	N	6358	-0-	3258	3258	6356	2	2	9	N	2	2	8			330
09	3000	N	4398	-0-	1398	4656	4398	2			N	-0-					330
10	3100	N	2151	-0-	-949	3707	2151	2			N	-0-					330
11	3000	N	1123	-0-	-1877	1830	1123	2			N	-0-					330
12	2902	X	1072	-0-	-1830	-0-	1072	2			N	-0-					330
01	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					330

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
08	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					77
09	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					77
10	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					77
11	630	X	462	-0-	-168	-0-	462	2			N	-0-					77
12	992	X	479	-0-	-513	-0-	479	2			N	-0-					77
01	992	X	NO RPT	-0-	-992	-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					314

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 247037 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-
09	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
10	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
11	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
12	1736	X	1032	-0-	-704	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
01	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			Y	-0-					175
09	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					175
10	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					175
11	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					175
12	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					175
01	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					175

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					37
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					37
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					37
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					37
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					37
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					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
08	1643	X	926	-0-	-717	-0-	926	2			N	-0-					10
09	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					10
10	1612	X	547	-0-	-1065	-0-	547	2			N	-0-					10
11	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					10
12	1767	X	1563	-0-	-204	-0-	1563	2			N	-0-					10
01	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					10

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

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
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					2
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					2
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					2
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					2
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	316	2	3	9	N	3	3	8			2
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					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
08	8370	X	7136	-0-	-1234	-0-	7135	2	1	9	N	1	1	8			3
09	8100	X	7609	-0-	-491	-0-	7609	2			N	-0-					3
10	7161	X	4628	-0-	-2533	-0-	4628	2			N	-0-					3
11	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	2			N	-0-					3
12	7874	X	5521	-0-	-2353	-0-	5519	2	2	9	N	2	2	8			3
01	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-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
08	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					63
09	900	X	214	-0-	-686	-0-	214	2			N	-0-					63
10	930	X	64	-0-	-866	-0-	64	2			N	-0-					63
11	870	X	35	-0-	-835	-0-	35	2			N	-0-					63
12	899	X	15	-0-	-884	-0-	15	2			N	-0-					63
01	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORDHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 253545 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11707 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
09	930	X	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					-0-
10	992	X	948	-0-	-44	-0-	948	2			N	-0-					-0-
11	1140	X	937	-0-	-203	-0-	937	2			N	-0-					-0-
12	1209	X	382	-0-	-827	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLEY WELL #: 4H RRCID -> 254039 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11297 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	X	1598	-0-	-479	-0-	1540	2	58	9	Y	53	53	8			-0-
09	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
10	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
11	1500	X	1477	-0-	-23	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
12	1612	X	1532	-0-	-80	-0-	1500	2	32	9	Y	29					29
01	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					29

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

WOODLEY WELL #: 6H RRCID -> 254990 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11132 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	1983	-0-	-745	-0-	1983	2			N	-0-					5
09	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					5
10	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					5
11	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					5
12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					5
01	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					5

BARTLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 255581 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11275 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					214
09	2430	X	895	-0-	-1535	-0-	895	2			N	-0-					214
10	2511	X	478	-0-	-2033	-0-	478	2			N	-0-					214
11	1620	X	812	-0-	-808	-0-	812	2			N	-0-					214
12	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					214
01	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					214

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11334 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10633	X	1821	-0-	-8812	-0-	1821	2			Y	-0-					21
09	6600	X	1354	-0-	-5246	-0-	1354	2			Y	-0-					21
10	6696	X	1237	-0-	-5459	-0-	1237	2			Y	-0-					21
11	2580	X	1435	-0-	-1145	-0-	1435	2			Y	-0-					21
12	2170	X	1427	-0-	-743	-0-	1425	2	2	9	Y	2					23
01	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					23

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11287 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19654	X	11896	-0-	-7758	-0-	11895	2	1	9	Y	1	1	8			21
09	13200	X	11968	-0-	-1232	-0-	11968	2			Y	-0-					21
10	14818	X	10572	-0-	-4246	-0-	10572	2			Y	-0-					21
11	14340	X	9976	-0-	-4364	-0-	9976	2			Y	-0-					21
12	12927	X	8986	-0-	-3941	-0-	8961	2	25	9	Y	23	9	8			35
01	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					Y	NO RPT					35

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
08	20491	X	18089	-0-	-2402	-0-	18083	2	6	9	Y	5	5	8			1
09	19830	X	10238	-0-	-9592	-0-	10238	2			Y	-0-					1
10	20491	X	10543	-0-	-9948	-0-	10543	2			Y	-0-					1
11	19110	X	5342	-0-	-13768	-0-	5342	2			Y	-0-					1
12	18104	X	16322	-0-	-1782	-0-	16322	2			Y	-0-					1
01	18104	X	NO RPT	-0-	-18104	-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
08	26939	X	26939	-0-	-0-	-0-	26935	2	4	9	Y	4	4	8			1
09	27800	X	27800	-0-	-0-	-0-	27800	2			Y	-0-					1
10	28084	X	28084	-0-	-0-	-0-	28084	2			Y	-0-					1
11	27544	X	27544	-0-	-0-	-0-	27544	2			Y	-0-					1
*12	19970	X	19970	-0-	-0-	-0-	19970	2			Y	-0-					1
01	16337	X	NO RPT	-0-	-16337	-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
08	6572	X	3341	-0-	-3231	-0-	3341	2			N	-0-					108
09	6360	X	3861	-0-	-2499	-0-	3861	2			N	-0-					108
10	5022	X	4216	-0-	-806	-0-	4216	2			N	-0-					108
11	6600	X	3958	-0-	-2642	-0-	3958	2			N	-0-					108
12	6820	X	4040	-0-	-2780	-0-	4019	2	21	9	N	19					127
01	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					127

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
D'ASTO WELL #: 4H RRCID -> 263233 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11287 - 15092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24614	X	20792	-0-	-3822	-0-	20791	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	32850	X	21172	-0-	-11678	-0-	21172	2			Y	-0-					-0-
10	33945	X	18368	-0-	-15577	-0-	18368	2			Y	-0-					-0-
11	32850	X	12347	-0-	-20503	-0-	12347	2			Y	-0-					-0-
12	28768	X	7660	-0-	-21108	-0-	7660	2			Y	-0-					-0-
01	21886	X	NO RPT	-0-	-21886	-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
08	17329	X	11641	-0-	-5688	-0-	11640	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	35550	X	4362	-0-	-31188	-0-	4362	2			Y	-0-					-0-
10	36735	X	4531	-0-	-32204	-0-	4531	2			Y	-0-					-0-
11	23670	X	11619	-0-	-12051	-0-	11619	2			Y	-0-					-0-
12	17298	X	NO RPT	-0-	-17298	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-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
08	3906	X	3723	-0-	-183	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3481	-0-	-299	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3455	-0-	-296	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3313	-0-	-77	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
12	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	11410	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163

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

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 245700 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					109
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	269	2	2	9	N	2					111
10	279	N	125	-0-	-154	-0-	124	2	1	9	N	1					112
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					112
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					112
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	281	2	2	9	N	2					114

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 247669 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10661 - 10734

08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T.J. WELL #: 18H RRCID -> 252770 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11561 - 14879

08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					2
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					2
10	1116	N	982	-0-	-134	-0-	982	2			Y	-0-					2
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					2
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					2
01	992	N	864	-0-	-128	-0-	864	2			Y	-0-					2

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 254872 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11006 - 15402

08	4495	X	2757	-0-	-1738	-0-	31	1	2726	2	N	-0-					102
09	4350	X	2455	-0-	-1895	-0-	30	1	2425	2	N	-0-					102
10	4154	X	2360	-0-	-1794	-0-	31	1	2329	2	N	-0-					102
11	4020	X	1389	-0-	-2631	-0-	30	1	1359	2	N	-0-					102
12	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	31	1	2990	2	N	1					103
							1	9									
01	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	31	1	2813	2	N	-0-					103

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240167 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11101 - 11373

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 245409 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10863 - 20873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246406 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11082 - 11386

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BALDWIN WELL #: 14H RRCID -> 254720 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11239 - 15629

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 256410 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11746 - 15746

08	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2		N	-0-			-0-
09	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2		N	-0-			-0-
10	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2		N	-0-			-0-
11	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2		N	-0-			-0-
12	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2		N	-0-			-0-
01	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2		N	-0-			-0-

BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 256420 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10803 - 10926

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HAZEL BYRNE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 258107 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11838 - 16160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	2			N	-0-					12
09	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	2			N	-0-					12
10	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	8934	2			N	-0-					12
11	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	8548	2			N	-0-					12
12	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	2			N	-0-					12
01	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			N	-0-					12

SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19253	X	19253	-0-	-0-	-0-	19253	2			N	-0-					27
09	17659	X	17659	-0-	-0-	-0-	17659	2			N	-0-					27
10	18387	X	18387	-0-	-0-	-0-	18387	2			N	-0-					27
11	17695	X	17695	-0-	-0-	-0-	17695	2			N	-0-					27
12	16967	X	16967	-0-	-0-	-0-	16967	2			N	-0-					27
01	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	12797	2			N	-0-					27

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260015 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10335 PERF.11288 - 15568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17491	X	17491	-0-	-0-	-0-	17491	2			N	-0-					-0-
09	15927	X	15927	-0-	-0-	-0-	15927	2			N	-0-					-0-
10	14633	X	14633	-0-	-0-	-0-	14633	2			N	-0-					-0-
11	13987	X	13987	-0-	-0-	-0-	13987	2			N	-0-					-0-
12	13251	X	13251	-0-	-0-	-0-	13251	2			N	-0-					-0-
01	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	11028	2			N	-0-					-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 260687 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11780 - 16158

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

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
08	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	12657	2			N	-0-					-0-
09	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	10934	2			N	-0-					-0-
10	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
11	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	2			N	-0-					-0-
12	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
01	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-					-0-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 262072 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11776 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	4591	-0-	-1857	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	4165	-0-	-1865	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4540	-0-	-1040	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
11	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
12	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
01	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	9682	2			N	-0-					-0-

DOYH-MEKH GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263661 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11163 - 16241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	63798	X	20404	-0-	-43394	-0-	20404	2			N	-0-					-0-
09	34410	X	19295	-0-	-15115	-0-	19295	2			N	-0-					-0-
10	31651	X	18252	-0-	-13399	-0-	18252	2			N	-0-					-0-
11	26010	X	16450	-0-	-9560	-0-	16450	2			N	-0-					-0-
12	23653	X	15494	-0-	-8159	-0-	15494	2			N	-0-					-0-
01	20398	X	13474	-0-	-6924	-0-	13474	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BALDWIN-MERCER (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 265753 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11383 - 17895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

HILLIARD-AP LISTON WELL #: 1H RRCID -> 284181 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11908 - 21449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	120342	X	104297	-0-	-16045	-0-	2417	1	101880	2	N	-0-					-0-
09	116460	X	78380	-0-	-38080	-0-	1962	1	76418	2	N	-0-					-0-
10	120342	X	77747	-0-	-42595	-0-	2131	1	75616	2	N	-0-					-0-
11	111630	X	73742	-0-	-37888	-0-	2505	1	71237	2	N	-0-					-0-
12	110329	X	73083	-0-	-37246	-0-	3721	1	69362	2	N	-0-					-0-
01	104284	X	73169	-0-	-31115	-0-	5361	1	67808	2	N	-0-					-0-

UNDERWOOD WELL #: 11H RRCID -> 285072 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11393 - 18326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	83669	X	-0-	-0-	-83669	-0-					N	-0-					3
09	80970	X	-0-	-0-	-80970	-0-					N	-0-					3
10	74958	X	-0-	-0-	-74958	-0-					N	-0-					3
11	24810	X	-0-	-0-	-24810	-0-					N	-0-					3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

SANDERS MOORE 'DEEP' WELL #: 1H RRCID -> 285666 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11338 - 19349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	1			N	-0-					-0-
09	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	1			N	-0-					-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

MAHON-BENNETT-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 287225 COMPL. DATE 04/12/2020 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11626 - 21026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44093	X	44093	-0-	-0-	-0-	91	1	44002	2	N	-0-					-0-
09	43705	X	43705	-0-	-0-	-0-	99	1	43606	2	N	-0-					-0-
10	43916	X	43916	-0-	-0-	-0-	257	1	43659	2	N	-0-					-0-
11	41885	X	41885	-0-	-0-	-0-	189	1	41696	2	N	-0-					-0-
12	42819	X	42819	-0-	-0-	-0-	187	1	42632	2	N	-0-					-0-
01	40316	X	40316	-0-	-0-	-0-	375	1	39941	2	N	-0-					-0-

CALLISON-JOIE WELL #: 1H RRCID -> 287226 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 11165 PERF.11380 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	80227	X	80227	-0-	-0-	-0-	530	1	79697	2	N	-0-					-0-
09	73475	X	73475	-0-	-0-	-0-	884	1	72591	2	N	-0-					-0-
10	67993	X	67993	-0-	-0-	-0-	686	1	67307	2	N	-0-					-0-
11	61953	X	61953	-0-	-0-	-0-	538	1	61415	2	N	-0-					-0-
12	61724	X	61724	-0-	-0-	-0-	491	1	61233	2	N	-0-					-0-
01	59666	X	59666	-0-	-0-	-0-	804	1	58862	2	N	-0-					-0-

BENNETT-MAHON-SHAW (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 287227 COMPL. DATE 04/15/2020 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11555 - 18321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37647	X	37647	-0-	-0-	-0-	78	1	37569	2	N	-0-					3
09	35481	X	35481	-0-	-0-	-0-	81	1	35400	2	N	-0-					3
10	34242	X	34242	-0-	-0-	-0-	201	1	34041	2	N	-0-					3
11	32402	X	32402	-0-	-0-	-0-	146	1	32256	2	N	-0-					3
12	33695	X	33695	-0-	-0-	-0-	147	1	33548	2	N	-0-					3
01	32717	X	32717	-0-	-0-	-0-	304	1	32413	2	N	-0-					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CALLISON-SINCLAIR-JOIE WELL #: 1H RRCID -> 287286 COMPL. DATE 05/16/2019 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11448 - 17814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	58660	X	58660	-0-	-0-	-0-	387	1	58273	2	N	-0-			-0-
09	53909	X	53909	-0-	-0-	-0-	648	1	53261	2	N	-0-			-0-
10	49656	X	49656	-0-	-0-	-0-	501	1	49155	2	N	-0-			-0-
11	43593	X	43593	-0-	-0-	-0-	379	1	43214	2	N	-0-			-0-
12	71486	X	42850	-0-	-28636	-0-	341	1	42509	2	N	-0-			-0-
01	58652	X	41025	-0-	-17627	-0-	553	1	40472	2	N	-0-			-0-

JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288030 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11638 - 19905

08	90706	X	59808	-0-	-30898	-0-	59808	2			N	-0-			-0-
09	68430	X	54854	-0-	-13576	-0-	129	1	54725	2	N	-0-			-0-
10	70711	X	53880	-0-	-16831	-0-	53880	2			N	-0-			-0-
11	62220	X	51762	-0-	-10458	-0-	388	1	51374	2	N	-0-			-0-
12	63116	X	50655	-0-	-12461	-0-	468	1	50187	2	N	-0-			-0-
01	59799	X	43866	-0-	-15933	-0-	323	1	43543	2	N	-0-			-0-

JENK-HAZB-HAZEL BYRNE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288058 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11535 - 20099

08	77035	X	71650	-0-	-5385	-0-	313	1	71337	2	N	-0-			-0-
09	75750	X	64571	-0-	-11179	-0-	648	1	63923	2	N	-0-			-0-
10	78275	X	60532	-0-	-17743	-0-	19	1	60513	2	N	-0-			-0-
11	75750	X	64843	-0-	-10907	-0-	662	1	64181	2	N	-0-			-0-
12	72602	X	63365	-0-	-9237	-0-	793	1	62572	2	N	-0-			-0-
01	71641	X	50134	-0-	-21507	-0-	814	1	49320	2	N	-0-			-0-

A P LISTON WELL #: 1H RRCID -> 288349 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11421 - 18277

08	56606	X	49749	-0-	-6857	-0-	1153	1	48596	2	N	-0-			-0-
09	52650	X	45946	-0-	-6704	-0-	1150	1	44796	2	N	-0-			-0-
10	54095	X	46429	-0-	-7666	-0-	1273	1	45156	2	N	-0-			-0-
11	51090	X	44164	-0-	-6926	-0-	1500	1	42664	2	N	-0-			-0-
12	51460	X	44755	-0-	-6705	-0-	2279	1	42476	2	N	-0-			-0-
01	49755	X	47425	-0-	-2330	-0-	3475	1	43950	2	N	-0-			-0-

A P LISTON WELL #: 2H RRCID -> 288358 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11507 - 17374

08	56265	X	47602	-0-	-8663	-0-	1103	1	46499	2	N	-0-			-0-
09	52140	X	44180	-0-	-7960	-0-	1106	1	43074	2	N	-0-			-0-
10	52824	X	44470	-0-	-8354	-0-	1219	1	43251	2	N	-0-			-0-
11	49620	X	42349	-0-	-7271	-0-	1438	1	40911	2	N	-0-			-0-
12	49662	X	44070	-0-	-5592	-0-	2244	1	41826	2	N	-0-			-0-
01	47616	X	46605	-0-	-1011	-0-	3415	1	43190	2	N	-0-			-0-

BOSH-THANOS (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 288577 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11778 - 12749

08	80432	X	80432	-0-	-0-	-0-	610	1	79822	2	N	-0-			-0-
09	77300	X	77300	-0-	-0-	-0-	560	1	76740	2	N	-0-			-0-
10	76882	X	76882	-0-	-0-	-0-	600	1	76282	2	N	-0-			-0-
11	73226	X	73226	-0-	-0-	-0-	860	1	72366	2	N	-0-			-0-
12	74495	X	74495	-0-	-0-	-0-	1183	1	73312	2	N	-0-			-0-
01	70574	X	70574	-0-	-0-	-0-	405	1	70169	2	N	-0-			-0-

BOSH-THANOS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288601 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11493 - 20650

08	69157	X	69157	-0-	-0-	-0-	524	1	68633	2	N	-0-			-0-
09	64857	X	64857	-0-	-0-	-0-	470	1	64387	2	N	-0-			-0-
10	64520	X	64520	-0-	-0-	-0-	504	1	64016	2	N	-0-			-0-
11	61059	X	61059	-0-	-0-	-0-	717	1	60342	2	N	-0-			-0-
12	61733	X	61733	-0-	-0-	-0-	980	1	60753	2	N	-0-			-0-
01	57607	X	57607	-0-	-0-	-0-	330	1	57277	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 289791 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11526 - 19820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	96061	X	96061	-0-	-0-	-0-	1558	1	94503	2	N	-0-			-0-
09	122070	X	90407	-0-	-31663	-0-	1915	1	88492	2	N	-0-			-0-
10	126139	X	83524	-0-	-42615	-0-	1342	1	82182	2	N	-0-			-0-
11	122070	X	81065	-0-	-41005	-0-	1104	1	79961	2	N	-0-			-0-
12	106671	X	79800	-0-	-26871	-0-	1239	1	78561	2	N	-0-			-0-
01	96069	X	72532	-0-	-23537	-0-	1939	1	70593	2	N	-0-			-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 289867 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11231 - 19502

08	69254	X	67082	-0-	-2172	-0-	1088	1	65994	2	N	-0-			-0-
09	96270	X	61889	-0-	-34381	-0-	1311	1	60578	2	N	-0-			-0-
10	99479	X	59530	-0-	-39949	-0-	956	1	58574	2	N	-0-			-0-
11	96270	X	54375	-0-	-41895	-0-	741	1	53634	2	N	-0-			-0-
12	77841	X	55365	-0-	-22476	-0-	859	1	54506	2	N	-0-			-0-
01	67084	X	50996	-0-	-16088	-0-	1363	1	49633	2	N	-0-			-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 289868 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11176 - 19447

08	90737	X	69990	-0-	-20747	-0-	1135	1	68855	2	N	-0-			-0-
09	86700	X	67475	-0-	-19225	-0-	1430	1	66045	2	N	-0-			-0-
10	89590	X	65244	-0-	-24346	-0-	1048	1	64196	2	N	-0-			-0-
11	86700	X	57397	-0-	-29303	-0-	782	1	56615	2	N	-0-			-0-
12	79174	X	59273	-0-	-19901	-0-	920	1	58353	2	N	-0-			-0-
01	69998	X	56224	-0-	-13774	-0-	1503	1	54721	2	N	-0-			-0-

HILLIARD-STEVENSON-AP LISTON WELL #: 1H RRCID -> 290370 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11553 - 22027

08	131223	X	84866	-0-	-46357	-0-	1966	1	82900	2	N	-0-			-0-
09	120300	X	95945	-0-	-24355	-0-	2401	1	93544	2	N	-0-			-0-
10	120187	X	95289	-0-	-24898	-0-	2612	1	92677	2	N	-0-			-0-
11	88860	X	86730	-0-	-2130	-0-	2946	1	83784	2	N	-0-			-0-
12	99138	X	88168	-0-	-10970	-0-	4489	1	83679	2	N	-0-			-0-
01	99138	X	91723	-0-	-7415	-0-	6720	1	85003	2	N	-0-			-0-

JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 293978 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11728 - 21627

08	360344	X	253855	-0-	-106489	-0-	253855	2			N	-0-			-0-
09	348720	X	245641	-0-	-103079	-0-	245641	2			N	-0-			-0-
10	317378	X	240025	-0-	-77353	-0-	240025	2			N	-0-			-0-
11	295380	X	216838	-0-	-78542	-0-	216838	2			N	-0-			-0-
12	288734	X	212089	-0-	-76645	-0-	935	1	211154	2	N	-0-			-0-
01	253859	X	200587	-0-	-53272	-0-	1446	1	199141	2	N	-0-			-0-

JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 294090 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11424 PERF.11575 - 20445

08	420174	X	251896	-0-	-168278	-0-	251896	2			N	-0-			-0-
09	356220	X	231202	-0-	-125018	-0-	231202	2			N	-0-			-0-
10	328290	X	222525	-0-	-105765	-0-	222525	2			N	-0-			-0-
11	287580	X	199584	-0-	-87996	-0-	199584	2			N	-0-			-0-
12	254603	X	194033	-0-	-60570	-0-	855	1	193178	2	N	-0-			-0-
01	251906	X	181063	-0-	-70843	-0-	1305	1	179758	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
EPPS WELL #: 1 RRCID -> 246816 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11409 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 17 RRCID -> 241417 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9992 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	3	1	177	2	N	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	4	1	215	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
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	14	1	584	2	N	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	12	1	363	2	N	-0-					-0-
10	961	N	400	-0-	-561	-0-	6	1	394	2	N	-0-					-0-
11	570	N	158	-0-	-412	-0-	15	1	143	2	N	-0-					-0-
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	16	1	1122	2	N	-0-					-0-
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	15	1	664	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
08	868	N	698	-0-	-170	-0-	14	1	684	2	N	-0-					-0-
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	10	1	899	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	450	-0-	-1069	-0-	16	1	434	2	N	-0-					-0-
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	15	1	1081	2	N	-0-					-0-
12	930	N	905	-0-	-25	-0-	16	1	889	2	N	-0-					-0-
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	12	1	844	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
08	2542	N	412	-0-	-2130	-0-	14	1	398	2	N	-0-					-0-
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	15	1	1773	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	956	-0-	-749	-0-	16	1	940	2	N	-0-					-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	15	1	611	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1041	-0-	-819	-0-	16	1	1025	2	N	-0-					-0-
01	961	N	917	-0-	-44	-0-	16	1	901	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
08	7409	X	5255	-0-	-2154	-0-	13	1	5242	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	4993	-0-	-1817	-0-	15	1	4978	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	5304	-0-	-1733	-0-	14	1	5290	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	6037	-0-	-773	-0-	15	1	6022	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	4721	-0-	-1262	-0-	15	1	4706	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	4485	-0-	-816	-0-	15	1	4470	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 257 A WELL #: 1 RRCID -> 254917 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12980 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2852	-0-	-248	-0-	4	1	2848	2	N	-0-			-0-
09	3000	X	2757	-0-	-243	-0-	4	1	2753	2	N	-0-			-0-
10	3038	X	2701	-0-	-337	-0-	4	1	2697	2	N	-0-			-0-
11	2910	X	2505	-0-	-405	-0-	5	1	2500	2	N	-0-			-0-
12	2945	X	2732	-0-	-213	-0-	5	1	2727	2	N	-0-			-0-
01	2852	X	2504	-0-	-348	-0-	4	1	2500	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
08	4650	X	3910	-0-	-740	-0-	15	1	3895	2	N	-0-			-0-
09	4500	X	3810	-0-	-690	-0-	15	1	3795	2	N	-0-			-0-
10	4495	X	3898	-0-	-597	-0-	16	1	3882	2	N	-0-			-0-
11	4350	X	3769	-0-	-581	-0-	15	1	3754	2	N	-0-			-0-
12	4030	X	3829	-0-	-201	-0-	16	1	3813	2	N	-0-			-0-
01	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	14	1	4900	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 1HB RRCID -> 255926 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 12354 PERF.12536 - 16598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	3	1	2856	2	N	-0-			-0-
09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	3	1	2257	2	N	-0-			-0-
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	3	1	2046	2	N	-0-			-0-
11	1890	N	1405	-0-	-485	-0-	3	1	1402	2	N	-0-			-0-
12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	3	1	2172	2	N	-0-			-0-
01	1953	N	1934	-0-	-19	-0-	3	1	1931	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
08	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	13	1	2844	2	N	-0-			-0-
09	2730	X	2446	-0-	-284	-0-	13	1	2433	2	N	-0-			-0-
10	2697	X	2509	-0-	-188	-0-	16	1	2493	2	N	-0-			-0-
11	2760	X	2541	-0-	-219	-0-	15	1	2526	2	N	-0-			-0-
12	2852	X	1531	-0-	-1321	-0-	9	1	1522	2	N	-0-			-0-
01	2852	X	1822	-0-	-1030	-0-	7	1	1815	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
08	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	15	1	2830	2	N	-0-			-0-
09	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	15	1	2972	2	N	-0-			-0-
10	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	15	1	3132	2	N	-0-			-0-
11	2760	X	2482	-0-	-278	-0-	15	1	2467	2	N	-0-			-0-
12	3100	X	1011	-0-	-2089	-0-	16	1	995	2	N	-0-			-0-
01	3131	X	1014	-0-	-2117	-0-	16	1	998	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
08	651	N	646	-0-	-5	-0-	29	1	617	2	N	-0-			-0-
09	690	N	510	-0-	-180	-0-	30	1	480	2	N	-0-			-0-
10	713	N	348	-0-	-365	-0-	30	1	318	2	N	-0-			-0-
11	630	N	453	-0-	-177	-0-	29	1	424	2	N	-0-			-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	31	1	507	2	N	-0-			-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	480	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
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	4	1	2051	2	N	-0-			-0-
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	4	1	1673	2	N	-0-			-0-
10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	3	1	1806	2	N	-0-			-0-
11	1980	N	1817	-0-	-163	-0-	3	1	1814	2	N	-0-			-0-
12	1736	N	1644	-0-	-92	-0-	3	1	1641	2	N	-0-			-0-
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	2	1	1811	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WALLING GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258852 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11338 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	8	1	3843	2	N	-0-					22
09	3060	X	2618	-0-	-442	-0-	12	1	2606	2	N	-0-					22
10	3162	X	2286	-0-	-876	-0-	9	1	2277	2	N	-0-					22
11	3060	X	2937	-0-	-123	-0-	11	1	2926	2	N	-0-					22
12	3162	X	2514	-0-	-648	-0-	8	1	2506	2	N	-0-					22
01	3162	X	2598	-0-	-564	-0-	9	1	2589	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
08	4123	X	3224	-0-	-899	-0-	14	1	3210	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	2133	-0-	-1617	-0-	15	1	2118	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	1720	-0-	-2155	-0-	15	1	1705	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	1248	-0-	-2502	-0-	13	1	1235	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	892	-0-	-2394	-0-	11	1	881	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	681	-0-	-2543	-0-	4	1	677	2	N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 258968 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13707 - 17768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
10	1953	X	611	-0-	-1342	-0-	2	1	609	2	N	-0-					-0-
11	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
01	842	X	842	-0-	-0-	-0-	1	1	841	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 35 WELL #: 1 RRCID -> 258972 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13347 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	3885	-0-	-2656	-0-	16	1	3869	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	3379	-0-	-1841	-0-	15	1	3364	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	3416	-0-	-1017	-0-	16	1	3400	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	3067	-0-	-1223	-0-	14	1	3053	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3331	-0-	-792	-0-	16	1	3315	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3433	-0-	-442	-0-	16	1	3417	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 365 A WELL #: 1 RRCID -> 259049 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13656 - 17585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	3	1	2367	2	N	-0-					-0-
09	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	4	1	2744	2	N	-0-					-0-
10	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	4	1	2668	2	N	-0-					-0-
11	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	4	1	2421	2	N	-0-					-0-
12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	4	1	2362	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1093	-0-	-984	-0-	1	1	1092	2	N	-0-					-0-

ADJ MINERALS 153 SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259251 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13708 - 19482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	1954	-0-	-1363	-0-	4	1	1950	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	2113	-0-	-1097	-0-	4	1	2109	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	1836	-0-	-1481	-0-	4	1	1832	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	2585	-0-	-25	-0-	5	1	2580	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	2606	-0-	-91	-0-	5	1	2601	2	N	-0-					-0-
01	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	4	1	2326	2	N	-0-					-0-

JOBE SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259566 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11075 - 15097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	3603	-0-	-861	-0-	16	1	3587	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	3546	-0-	-774	-0-	15	1	3531	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	3865	-0-	-599	-0-	16	1	3849	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	2163	-0-	-2157	-0-	13	1	2150	2	N	-0-					-0-
12	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	12	1	4194	2	N	-0-					-0-
01	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	16	1	3867	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
CAMERON MINERALS SU WELL #: 1 H RRCID -> 259661 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.14690 - 19754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2800	-0-	-331	-0-	5	1	2795	2	N	-0-			-0-
09	2970	X	2706	-0-	-264	-0-	6	1	2700	2	N	-0-			-0-
10	2852	X	2591	-0-	-261	-0-	6	1	2585	2	N	-0-			-0-
11	2760	X	2716	-0-	-44	-0-	5	1	2711	2	N	-0-			-0-
12	2852	X	2466	-0-	-386	-0-	7	1	2459	2	N	-0-			-0-
01	2790	X	2698	-0-	-92	-0-	7	1	2691	2	N	-0-			-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 259700 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12875 - 17980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	3228	-0-	-58	-0-	16	1	3212	2	N	-0-			-0-
09	3180	X	2913	-0-	-267	-0-	15	1	2898	2	N	-0-			-0-
10	3286	X	3050	-0-	-236	-0-	16	1	3034	2	N	-0-			-0-
11	3180	X	2773	-0-	-407	-0-	14	1	2759	2	N	-0-			-0-
12	3286	X	2420	-0-	-866	-0-	16	1	2404	2	N	-0-			-0-
01	3224	X	2374	-0-	-850	-0-	13	1	2361	2	N	-0-			-0-

REBELS SU WELL #: 1H RRCID -> 260021 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.13086 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2230	-0-	-870	4619	5	1	2225	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	2667	-0-	-333	4286	6	1	2661	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	2629	-0-	-471	3815	6	1	2623	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	2388	-0-	-612	3203	6	1	2382	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	2153	-0-	-947	2256	5	1	2148	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	2684	-0-	-416	1840	5	1	2679	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
08	4588	X	925	-0-	-3663	-0-	2	1	923	2	N	-0-			-0-
09	4410	X	704	-0-	-3706	-0-	1	1	703	2	N	-0-			-0-
10	4557	X	664	-0-	-3893	-0-	2	1	662	2	N	-0-			-0-
11	4410	X	4339	-0-	-71	-0-	4	1	4335	2	N	-0-			-0-
12	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	4	1	3253	2	N	-0-			-0-
01	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3	1	3142	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
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			-0-
09	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-			-0-
10	3100	N	61966	-0-	58866	58866	14	1	61952	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	67603	-0-	64603	123469	15	1	67588	2	N	-0-			-0-
12	179433	X	55964	-0-	-123469	-0-	15	1	55949	2	N	-0-			-0-
01	45319	X	45319	-0-	-0-	-0-	15	1	45304	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
08	3255	X	2869	-0-	-386	-0-	29	1	2840	2	N	-0-			-0-
09	3060	X	2844	-0-	-216	-0-	28	1	2816	2	N	-0-			-0-
10	3317	X	2521	-0-	-796	-0-	30	1	2491	2	N	-0-			-0-
11	3210	X	1649	-0-	-1561	-0-	29	1	1620	2	N	-0-			-0-
12	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	31	1	3535	2	N	-0-			-0-
01	2945	X	2812	-0-	-133	-0-	26	1	2786	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
08	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	6	1	3377	2	N	-0-			-0-
09	4590	X	3014	-0-	-1576	-0-	6	1	3008	2	N	-0-			-0-
10	4743	X	2903	-0-	-1840	-0-	6	1	2897	2	N	-0-			-0-
11	4590	X	2777	-0-	-1813	-0-	6	1	2771	2	N	-0-			-0-
12	4030	X	2953	-0-	-1077	-0-	6	1	2947	2	N	-0-			-0-
01	3379	X	2739	-0-	-640	-0-	6	1	2733	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
RED RIVER 257 B WELL #: 2H RRCID -> 262115 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.13220 - 18050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	2093	-0-	-1317	-0-	4	1	2089	2	N	-0-			-0-
09	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	6	1	4078	2	N	-0-			-0-
10	3410	X	3120	-0-	-290	-0-	7	1	3113	2	N	-0-			-0-
11	3210	X	3058	-0-	-152	-0-	7	1	3051	2	N	-0-			-0-
12	4216	X	3128	-0-	-1088	-0-	7	1	3121	2	N	-0-			-0-
01	4216	X	2368	-0-	-1848	-0-	5	1	2363	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
08	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	8	1	4520	2	N	-0-			-0-
09	4140	X	3989	-0-	-151	-0-	8	1	3981	2	N	-0-			-0-
10	4278	X	2875	-0-	-1403	-0-	2	1	2873	2	N	-0-			-0-
11	13438	X	13438	-0-	-0-	-0-	15	1	13423	2	N	-0-			-0-
12	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	15	1	10815	2	N	-0-			-0-
01	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	15	1	8977	2	N	-0-			-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 2H RRCID -> 262224 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13698 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3667	-0-	-146	-0-	15	1	3652	2	N	-0-			-0-
09	3780	X	3216	-0-	-564	-0-	11	1	3205	2	N	-0-			-0-
10	3937	X	3122	-0-	-815	-0-	9	1	3113	2	N	-0-			-0-
11	3810	X	3515	-0-	-295	-0-	9	1	3506	2	N	-0-			-0-
12	3937	X	3735	-0-	-202	-0-	10	1	3725	2	N	-0-			-0-
01	3658	X	3583	-0-	-75	-0-	10	1	3573	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
08	5239	X	5113	-0-	-126	-0-	9	1	5104	2	N	-0-			-0-
09	5190	X	4843	-0-	-347	-0-	9	1	4834	2	N	-0-			-0-
10	5363	X	2871	-0-	-2492	-0-	7	1	2864	2	N	-0-			-0-
11	5190	X	5112	-0-	-78	-0-	10	1	5102	2	N	-0-			-0-
12	5332	X	4966	-0-	-366	-0-	10	1	4956	2	N	-0-			-0-
01	5115	X	4586	-0-	-529	-0-	9	1	4577	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
08	961	N	40	-0-	-921	-0-	40	2			N	-0-			-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	7	1	1411	2	N	-0-			-0-
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	14	1	1065	2	N	-0-			-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	10	1	902	2	N	-0-			-0-
01	1364	N	689	-0-	-675	-0-	6	1	683	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
08	4278	X	1304	-0-	-2974	-0-	1	1	1303	2	N	-0-			-0-
09	3960	X	1534	-0-	-2426	-0-	3	1	1531	2	N	-0-			-0-
10	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5	1	5774	2	N	-0-			-0-
11	3960	X	2849	-0-	-1111	-0-	5	1	2844	2	N	-0-			-0-
12	4092	X	3753	-0-	-339	-0-	6	1	3747	2	N	-0-			-0-
01	4774	X	4596	-0-	-178	-0-	5	1	4591	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
08	3534	X	2821	-0-	-713	-0-	6	1	2815	2	N	-0-			-0-
09	3420	X	1919	-0-	-1501	-0-	4	1	1915	2	N	-0-			-0-
10	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	5	1	3318	2	N	-0-			-0-
11	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	6	1	3223	2	N	-0-			-0-
12	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	4	1	3353	2	N	-0-			-0-
01	3317	X	2742	-0-	-575	-0-	7	1	2735	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

DILLARD SU WELL #: 1H RRCID -> 262445 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13721 - 19269

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	12	1	2526	2	N	-0-			-0-
09	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	6	1	2957	2	N	-0-			-0-
10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	5	1	2418	2	N	-0-			-0-
11	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	4	1	2581	2	N	-0-			-0-
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	2	1	1420	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	4117	-0-	1017	1017	12	1	4105	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU A WELL #: 1H RRCID -> 262449 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14822 - 19423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069	X	2240	-0-	-829	-0-	6	1	2234	2	N	-0-			-0-
09	2700	X	2392	-0-	-308	-0-	6	1	2386	2	N	-0-			-0-
10	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	6	1	2311	2	N	-0-			-0-
11	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	6	1	2181	2	N	-0-			-0-
12	2480	X	2471	-0-	-9	-0-	6	1	2465	2	N	-0-			-0-
01	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	7	1	2814	2	N	-0-			-0-

WEEKS SU WELL #: 1H RRCID -> 262467 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13786 - 18561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5	1	5201	2	N	-0-			-0-
09	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	5	1	4987	2	N	-0-			-0-
10	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5	1	5079	2	N	-0-			-0-
11	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	6	1	4761	2	N	-0-			-0-
12	4774	X	3716	-0-	-1058	-0-	7	1	3709	2	N	-0-			-0-
01	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	5	1	6050	2	N	-0-			-0-

SILAS SU WELL #: 1H RRCID -> 262542 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13687 - 17735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	8	1	10626	2	N	-0-			-0-
09	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	15	1	15122	2	N	-0-			-0-
10	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	16	1	12541	2	N	-0-			-0-
11	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	15	1	10319	2	N	-0-			-0-
12	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	16	1	10545	2	N	-0-			-0-
01	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	14	1	9285	2	N	-0-			-0-

WATSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262775 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13594 - 18673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	1	1	260	2	N	-0-			-0-
11	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	2			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	1	1	373	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU A WELL #: 2HB RRCID -> 262781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14411 PERF.14738 - 18964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	N	1739	-0-	-338	-0-	6	1	1733	2	N	-0-			-0-
09	1740	N	1717	-0-	-23	-0-	3	1	1714	2	N	-0-			-0-
10	1798	N	1589	-0-	-209	-0-	3	1	1586	2	N	-0-			-0-
11	1680	N	1076	-0-	-604	-0-	2	1	1074	2	N	-0-			-0-
12	1767	N	1012	-0-	-755	-0-	2	1	1010	2	N	-0-			-0-
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	2	1	1624	2	N	-0-			-0-

WALKER SU F WELL #: 1H RRCID -> 262799 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14737 - 19295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4774	X	4525	-0-	-249	-0-	10	1	4515	2	N	-0-			-0-
09	4620	X	4048	-0-	-572	-0-	9	1	4039	2	N	-0-			-0-
10	4774	X	3856	-0-	-918	-0-	5	1	3851	2	N	-0-			-0-
11	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	10	1	5017	2	N	-0-			-0-
12	4774	X	4635	-0-	-139	-0-	10	1	4625	2	N	-0-			-0-
01	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	10	1	4671	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

FITZGERALD SU WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	14	1	1400	2	N	-0-			-0-
09	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	15	1	2192	2	N	-0-			-0-
10	1767	N	1090	-0-	-677	-0-	16	1	1074	2	N	-0-			-0-
11	1380	N	1205	-0-	-175	-0-	12	1	1193	2	N	-0-			-0-
12	2077	N	1166	-0-	-911	-0-	5	1	1161	2	N	-0-			-0-
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	4	1	1243	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
08	3100	N	2556	-0-	-544	8701	7	1	2549	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	2507	-0-	-493	8208	8	1	2499	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	2533	-0-	-567	7641	12	1	2521	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	2396	-0-	-604	7037	12	1	2384	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	2488	-0-	-612	6425	13	1	2475	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	2535	-0-	-565	5860	12	1	2523	2	N	-0-			-0-

FITZALLEN SU WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	4	1	2545	2	N	-0-			-0-
09	2640	X	2638	-0-	-2	-0-	5	1	2633	2	N	-0-			-0-
10	2914	X	2587	-0-	-327	-0-	4	1	2583	2	N	-0-			-0-
11	2820	X	2447	-0-	-373	-0-	4	1	2443	2	N	-0-			-0-
12	2914	X	2587	-0-	-327	-0-	4	1	2583	2	N	-0-			-0-
01	2728	X	2572	-0-	-156	-0-	3	1	2569	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
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEDHAM SU WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1243	-0-	-679	-0-	4	1	1239	2	N	-0-			-0-
09	1860	N	1218	-0-	-642	-0-	4	1	1214	2	N	-0-			-0-
10	2077	N	1573	-0-	-504	-0-	3	1	1570	2	N	-0-			-0-
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	5	1	1771	2	N	-0-			-0-
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	4	1	1626	2	N	-0-			-0-
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	4	1	1760	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
08	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	8	1	3216	2	N	-0-			-0-
09	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	8	1	2918	2	N	-0-			-0-
10	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	8	1	2901	2	N	-0-			-0-
11	3120	X	2711	-0-	-409	-0-	8	1	2703	2	N	-0-			-0-
12	3224	X	2905	-0-	-319	-0-	8	1	2897	2	N	-0-			-0-
01	3224	X	2849	-0-	-375	-0-	6	1	2843	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
08	5735	X	5151	-0-	-584	-0-	14	1	5137	2	N	-0-			-0-
09	5460	X	5334	-0-	-126	-0-	15	1	5319	2	N	-0-			-0-
10	5518	X	5481	-0-	-37	-0-	16	1	5465	2	N	-0-			-0-
11	5310	X	5088	-0-	-222	-0-	15	1	5073	2	N	-0-			-0-
12	5518	X	5305	-0-	-213	-0-	16	1	5289	2	N	-0-			-0-
01	5518	X	5188	-0-	-330	-0-	15	1	5173	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

PARK SU WELL #: 1 H RRCID -> 263179 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13837 - 19108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11160	X	103	-0-	-11057	-0-	1	1	102	2	N	-0-			-0-
09	10230	X	3663	-0-	-6567	-0-	68	1	3595	2	N	-0-			-0-
10	12090	X	2426	-0-	-9664	-0-	207	1	2219	2	N	-0-			-0-
11	11700	X	2900	-0-	-8800	-0-	271	1	2629	2	N	-0-			-0-
12	12090	X	3114	-0-	-8976	-0-	360	1	2754	2	N	-0-			-0-
01	3782	X	1808	-0-	-1974	-0-	240	1	1568	2	N	-0-			-0-

HOPKINS SU WELL #: 1H RRCID -> 263181 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13325 - 19612

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DENNIS SU WELL #: 1HR RRCID -> 263186 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13633 - 19130

08	8370	X	7871	-0-	-499	-0-	7	1	7864	2	N	-0-			-0-
09	7950	X	6809	-0-	-1141	-0-	7	1	6802	2	N	-0-			-0-
10	8587	X	7708	-0-	-879	-0-	8	1	7700	2	N	-0-			-0-
11	8310	X	7251	-0-	-1059	-0-	8	1	7243	2	N	-0-			-0-
12	8587	X	7507	-0-	-1080	-0-	8	1	7499	2	N	-0-			-0-
01	7874	X	6853	-0-	-1021	-0-	7	1	6846	2	N	-0-			-0-

STANSBURY SU WELL #: 1H RRCID -> 263206 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13207 - 17399

08	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	295	1	4139	2	N	-0-			-0-
09	3990	X	3395	-0-	-595	-0-	348	1	3047	2	N	-0-			-0-
10	3937	X	3583	-0-	-354	-0-	360	1	3223	2	N	-0-			-0-
11	4290	X	4187	-0-	-103	-0-	348	1	3839	2	N	-0-			-0-
12	4433	X	3788	-0-	-645	-0-	360	1	3428	2	N	-0-			-0-
01	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	313	1	4744	2	N	-0-			-0-

WARD SU WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343

08	3007	X	2376	-0-	-631	-0-	6	1	2370	2	N	-0-			-0-
09	2910	X	749	-0-	-2161	-0-	5	1	744	2	N	-0-			-0-
10	2883	X	2656	-0-	-227	-0-	9	1	2647	2	N	-0-			-0-
11	2790	X	606	-0-	-2184	-0-	5	1	601	2	N	-0-			-0-
12	2883	X	1994	-0-	-889	-0-	6	1	1988	2	N	-0-			-0-
01	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	8	1	3505	2	N	-0-			-0-

WALKER SU H WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947

08	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	10	1	10512	2	N	-0-			-0-
09	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	10	1	9638	2	N	-0-			-0-
10	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	5	1	10138	2	N	-0-			-0-
11	48312	X	48312	-0-	-0-	-0-	15	1	48297	2	N	-0-			-0-
12	43318	X	43318	-0-	-0-	-0-	15	1	43303	2	N	-0-			-0-
01	39212	X	39212	-0-	-0-	-0-	15	1	39197	2	N	-0-			-0-

WALKER SU G WELL #: 1H RRCID -> 263422 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930

08	7781	X	6961	-0-	-820	-0-	10	1	6951	2	N	-0-			-0-
09	7530	X	6666	-0-	-864	-0-	10	1	6656	2	N	-0-			-0-
10	7471	X	5319	-0-	-2152	-0-	7	1	5312	2	N	-0-			-0-
11	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	15	1	7726	2	N	-0-			-0-
12	7068	X	6842	-0-	-226	-0-	15	1	6827	2	N	-0-			-0-
01	6975	X	6316	-0-	-659	-0-	15	1	6301	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

STEDHAM SU WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A

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

WALKER SU E WELL #: 1H RRCID -> 263723 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 14610 PERF.15673 - 19574

08	4991	X	4479	-0-	-512	-0-	9	1	4470	2	N	-0-			-0-
09	4680	X	3878	-0-	-802	-0-	9	1	3869	2	N	-0-			-0-
10	4743	X	3857	-0-	-886	-0-	2	1	3855	2	N	-0-			-0-
11	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	9	1	12672	2	N	-0-			-0-
12	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	11	1	10852	2	N	-0-			-0-
01	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	11	1	9105	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER A1 WELL #: 1H RRCID -> 263852 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335

08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	7	1	2639	2	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	1	1	366	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU B WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437

08	3100	N	1786	-0-	-1314	2035	6	1	1780	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	1876	-0-	-1124	911	6	1	1870	2	N	-0-			-0-
10	2302	N	1391	-0-	-911	-0-	3	1	1388	2	N	-0-			-0-
11	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	4	1	2953	2	N	-0-			-0-
12	1953	N	1886	-0-	-67	-0-	4	1	1882	2	N	-0-			-0-
01	1395	N	93	-0-	-1302	-0-	1	1	92	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU C WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161

08	8370	X	8200	-0-	-170	-0-	6	1	8194	2	N	-0-			-0-
09	8100	X	7667	-0-	-433	-0-	6	1	7661	2	N	-0-			-0-
10	8990	X	8037	-0-	-953	-0-	6	1	8031	2	N	-0-			-0-
11	8700	X	7701	-0-	-999	-0-	7	1	7694	2	N	-0-			-0-
12	8990	X	6835	-0-	-2155	-0-	7	1	6828	2	N	-0-			-0-
01	8215	X	148	-0-	-8067	-0-	1	1	147	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WALKER SU B WELL #: 1H RRCID -> 264390 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14787 - 20102

08	8091	X	7600	-0-	-491	-0-	6	1	7594	2	N	-0-			-0-
09	7470	X	7107	-0-	-363	-0-	5	1	7102	2	N	-0-			-0-
10	7719	X	5895	-0-	-1824	-0-	5	1	5890	2	N	-0-			-0-
11	7350	X	6313	-0-	-1037	-0-	9	1	6304	2	N	-0-			-0-
12	7595	X	7145	-0-	-450	-0-	9	1	7136	2	N	-0-			-0-
01	7595	X	6812	-0-	-783	-0-	9	1	6803	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CAMERON MINERALS SU WELL #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	475	-0-	-1695	-0-	3	1	472	2	N	-0-			-0-
09	1200	X	275	-0-	-925	-0-	2	1	273	2	N	-0-			-0-
10	1240	X	205	-0-	-1035	-0-	2	1	203	2	N	-0-			-0-
11	450	X	122	-0-	-328	-0-	2	1	120	2	N	-0-			-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	3	1	307	2	N	-0-			-0-
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	1	1	660	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1146	-0-	-838	-0-	13	1	1133	2	N	-0-			-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	4	1	649	2	N	-0-			-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	12	1	672	2	N	-0-			-0-
11	1110	N	447	-0-	-663	-0-	6	1	441	2	N	-0-			-0-
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	12	1	965	2	N	-0-			-0-
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1	1	1852	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3160	-0-	-250	-0-	5	1	3155	2	N	-0-			-0-
09	3300	X	1948	-0-	-1352	-0-	6	1	1942	2	N	-0-			-0-
10	3410	X	1431	-0-	-1979	-0-	4	1	1427	2	N	-0-			-0-
11	3060	X	2796	-0-	-264	-0-	2	1	2794	2	N	-0-			-0-
12	3162	X	2373	-0-	-789	-0-	2	1	2371	2	N	-0-			-0-
01	3162	X	1037	-0-	-2125	-0-	3	1	1034	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
08	1147	X	897	-0-	-250	-0-	7	1	890	2	N	-0-			-0-
09	1110	X	335	-0-	-775	-0-	2	1	333	2	N	-0-			-0-
10	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	11	1	1460	2	N	-0-			-0-
11	1110	X	506	-0-	-604	-0-	4	1	502	2	N	-0-			-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
01	3100	N	11767	-0-	8667	8667	10	1	11757	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
08	2883	X	1173	-0-	-1710	-0-	6	1	1167	2	N	-0-			-0-
09	2790	X	759	-0-	-2031	-0-	1	1	758	2	N	-0-			-0-
10	2883	X	1346	-0-	-1537	-0-	3	1	1343	2	N	-0-			-0-
11	2460	X	694	-0-	-1766	-0-	2	1	692	2	N	-0-			-0-
12	2542	X	1778	-0-	-764	-0-	4	1	1774	2	N	-0-			-0-
01	1333	X	321	-0-	-1012	-0-	321	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
08	3038	X	2667	-0-	-371	-0-	251	1	2416	2	N	-0-			-0-
09	2670	X	2369	-0-	-301	-0-	161	1	2208	2	N	-0-			-0-
10	3658	X	2136	-0-	-1522	-0-	188	1	1948	2	N	-0-			-0-
11	3540	X	3026	-0-	-514	-0-	202	1	2824	2	N	-0-			-0-
12	3658	X	2784	-0-	-874	-0-	212	1	2572	2	N	-0-			-0-
01	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	225	1	2778	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
08	6324	X	4055	-0-	-2269	-0-	7	1	4048	2	N	-0-			-0-
09	5310	X	2277	-0-	-3033	-0-	6	1	2271	2	N	-0-			-0-
10	4929	X	4841	-0-	-88	-0-	5	1	4836	2	N	-0-			-0-
11	4770	X	4651	-0-	-119	-0-	6	1	4645	2	N	-0-			-0-
12	4929	X	2798	-0-	-2131	-0-	8	1	2790	2	N	-0-			-0-
01	4836	X	4447	-0-	-389	-0-	6	1	4441	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130

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

PARK WEST SU WELL #: 1 H RRCID -> 265006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13789 - 17430

08	2790 X	4	-0-	-2786	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			-0-
10	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-			-0-
11	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			-0-
12	13241 X	13241	-0-	-0-	-0-	8	1	13233	2	N	-0-			-0-
01	17293 X	17293	-0-	-0-	-0-	15	1	17278	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988

08	4650 X	3178	-0-	-1472	-0-	7	1	3171	2	N	-0-			-0-
09	4440 X	2322	-0-	-2118	-0-	5	1	2317	2	N	-0-			-0-
10	4154 X	3932	-0-	-222	-0-	6	1	3926	2	N	-0-			-0-
11	4020 X	2659	-0-	-1361	-0-	6	1	2653	2	N	-0-			-0-
12	4154 X	2851	-0-	-1303	-0-	6	1	2845	2	N	-0-			-0-
01	3937 X	2846	-0-	-1091	-0-	4	1	2842	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 2H RRCID -> 265063 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827

08	4185 X	3000	-0-	-1185	-0-	8	1	2992	2	N	-0-			-0-
09	4050 X	2412	-0-	-1638	-0-	7	1	2405	2	N	-0-			-0-
10	4185 X	2161	-0-	-2024	-0-	7	1	2154	2	N	-0-			-0-
11	4050 X	1840	-0-	-2210	-0-	7	1	1833	2	N	-0-			-0-
12	4185 X	750	-0-	-3435	-0-	2	1	748	2	N	-0-			-0-
01	3007 X	1721	-0-	-1286	-0-	4	1	1717	2	N	-0-			-0-

WALKER SU C WELL #: 1H RRCID -> 265072 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035

08	13911 X	13911	-0-	-0-	-0-	11	1	13900	2	N	-0-			-0-
09	10879 X	10879	-0-	-0-	-0-	10	1	10869	2	N	-0-			-0-
10	10013 X	8283	-0-	-1730	-0-	2	1	8281	2	N	-0-			-0-
11	35692 X	35692	-0-	-0-	-0-	15	1	35677	2	N	-0-			-0-
12	32733 X	32733	-0-	-0-	-0-	14	1	32719	2	N	-0-			-0-
01	35495 X	35495	-0-	-0-	-0-	15	1	35480	2	N	-0-			-0-

BROWN-WEEKS SU (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 265838 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626

08	6045 X	4650	-0-	-1395	-0-	12	1	4638	2	N	-0-			-0-
09	4740 X	2681	-0-	-2059	-0-	12	1	2669	2	N	-0-			-0-
10	6138 X	1817	-0-	-4321	-0-	10	1	1807	2	N	-0-			-0-
11	5940 X	1976	-0-	-3964	-0-	7	1	1969	2	N	-0-			-0-
12	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	14	1	7481	2	N	-0-			-0-
01	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	9	1	5246	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 3H RRCID -> 265968 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473

08	5239 X	4615	-0-	-624	-0-	15	1	4600	2	N	-0-			-0-
09	5070 X	4148	-0-	-922	-0-	14	1	4134	2	N	-0-			-0-
10	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	14	1	5196	2	N	-0-			-0-
11	4590 X	4322	-0-	-268	-0-	13	1	4309	2	N	-0-			-0-
12	4619 X	3817	-0-	-802	-0-	13	1	3804	2	N	-0-			-0-
01	5208 X	4989	-0-	-219	-0-	14	1	4975	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

YORK SU WELL #: 2HB RRCID -> 266015 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13206 - 18146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	11	-0-	-4360	-0-	11	2			N	-0-			-0-
09	4080	X	3396	-0-	-684	-0-	2	1	3394	2	N	-0-			-0-
10	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	14	1	7472	2	N	-0-			-0-
11	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	9	1	3774	2	N	-0-			-0-
12	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	6	1	4342	2	N	-0-			-0-
01	5828	X	4795	-0-	-1033	-0-	8	1	4787	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
08	4526	X	3958	-0-	-568	-0-	14	1	3944	2	N	-0-			-0-
09	4350	X	3662	-0-	-688	-0-	13	1	3649	2	N	-0-			-0-
10	4278	X	3565	-0-	-713	-0-	13	1	3552	2	N	-0-			-0-
11	4140	X	3429	-0-	-711	-0-	12	1	3417	2	N	-0-			-0-
12	4185	X	3587	-0-	-598	-0-	13	1	3574	2	N	-0-			-0-
01	3968	X	3842	-0-	-126	-0-	13	1	3829	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 2H RRCID -> 266572 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14400 - 20065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	2480	-0-	-2418	-0-	7	1	2473	2	N	-0-			-0-
09	4320	X	3075	-0-	-1245	-0-	10	1	3065	2	N	-0-			-0-
10	4464	X	3259	-0-	-1205	-0-	10	1	3249	2	N	-0-			-0-
11	4020	X	3437	-0-	-583	-0-	12	1	3425	2	N	-0-			-0-
12	4154	X	3118	-0-	-1036	-0-	11	1	3107	2	N	-0-			-0-
01	3255	X	2821	-0-	-434	-0-	11	1	2810	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 2H RRCID -> 272027 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14720 - 21322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13890	X	13890	-0-	-0-	-0-	10	1	13880	2	N	-0-			-0-
09	13200	X	12007	-0-	-1193	-0-	9	1	11998	2	N	-0-			-0-
10	13919	X	12998	-0-	-921	-0-	9	1	12989	2	N	-0-			-0-
11	13470	X	11066	-0-	-2404	-0-	8	1	11058	2	N	-0-			-0-
12	13919	X	12553	-0-	-1366	-0-	6	1	12547	2	N	-0-			-0-
01	13888	X	12225	-0-	-1663	-0-	6	1	12219	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	335	1	12082	2	N	-0-			-0-
09	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	347	1	12641	2	N	-0-			-0-
10	14007	X	14007	-0-	-0-	-0-	350	1	13657	2	N	-0-			-0-
11	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	324	1	10966	2	N	-0-			-0-
12	13256	X	13256	-0-	-0-	-0-	331	1	12925	2	N	-0-			-0-
01	13310	X	13310	-0-	-0-	-0-	306	1	13004	2	N	-0-			-0-

DEEN SU WELL #: 1H RRCID -> 273298 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13242 - 19690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11904	X	8721	-0-	-3183	-0-	10	1	8711	2	N	-0-			-0-
09	11520	X	8272	-0-	-3248	-0-	11	1	8261	2	N	-0-			-0-
10	10447	X	8481	-0-	-1966	-0-	9	1	8472	2	N	-0-			-0-
11	9900	X	8001	-0-	-1899	-0-	8	1	7993	2	N	-0-			-0-
12	8711	X	8539	-0-	-172	-0-	9	1	8530	2	N	-0-			-0-
01	8711	X	8407	-0-	-304	-0-	9	1	8398	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 1H RRCID -> 273935 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14857 PERF.14702 - 21028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	15066	X	14948	-0-	-118	-0-	10	1	14938	2	N	-0-			-0-
09	14580	X	13570	-0-	-1010	-0-	9	1	13561	2	N	-0-			-0-
10	14666	X	14666	-0-	-0-	-0-	9	1	14657	2	N	-0-			-0-
11	14460	X	12108	-0-	-2352	-0-	10	1	12098	2	N	-0-			-0-
12	14942	X	12417	-0-	-2525	-0-	10	1	12407	2	N	-0-			-0-
01	14942	X	12784	-0-	-2158	-0-	11	1	12773	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CRENSHAW SU WELL #: 1H RRCID -> 274161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13032 - 19645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	5742	-0-	-1016	-0-	7	1	5735	2	N	-0-			-0-
09	6330	X	5811	-0-	-519	-0-	8	1	5803	2	N	-0-			-0-
10	6386	X	3961	-0-	-2425	-0-	6	1	3955	2	N	-0-			-0-
11	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	7	1	6545	2	N	-0-			-0-
12	6324	X	4014	-0-	-2310	-0-	6	1	4008	2	N	-0-			-0-
01	6014	X	2959	-0-	-3055	-0-	6	1	2953	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 5H RRCID -> 274908 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13536 - 19472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11873	X	10634	-0-	-1239	-0-	311	1	10323	2	N	-0-			-0-
09	11490	X	8790	-0-	-2700	-0-	253	1	8537	2	N	-0-			-0-
10	11098	X	9408	-0-	-1690	-0-	303	1	9105	2	N	-0-			-0-
11	10740	X	8010	-0-	-2730	-0-	275	1	7735	2	N	-0-			-0-
12	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	318	1	11204	2	N	-0-			-0-
01	10633	X	8561	-0-	-2072	-0-	266	1	8295	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 4HB RRCID -> 275217 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12607 PERF.12818 - 19500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	4953	-0-	-1774	-0-	9	1	4944	2	N	-0-			-0-
09	6510	X	4504	-0-	-2006	-0-	8	1	4496	2	N	-0-			-0-
10	6479	X	4407	-0-	-2072	-0-	7	1	4400	2	N	-0-			-0-
11	5430	X	5282	-0-	-148	-0-	7	1	5275	2	N	-0-			-0-
12	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8	1	8366	2	N	-0-			-0-
01	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	9	1	6743	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 2HB RRCID -> 275471 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12667 - 19604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	6176	-0-	-334	-0-	7	1	6169	2	N	-0-			-0-
09	6210	X	5862	-0-	-348	-0-	7	1	5855	2	N	-0-			-0-
10	6386	X	5875	-0-	-511	-0-	8	1	5867	2	N	-0-			-0-
11	6180	X	5941	-0-	-239	-0-	9	1	5932	2	N	-0-			-0-
12	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	11	1	7059	2	N	-0-			-0-
01	6169	X	5934	-0-	-235	-0-	13	1	5921	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 3H RRCID -> 275509 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13350 - 19840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	6614	-0-	-1756	-0-	8	1	6606	2	N	-0-			-0-
09	11929	X	11929	-0-	-0-	-0-	14	1	11915	2	N	-0-			-0-
10	10354	X	10205	-0-	-149	-0-	15	1	10190	2	N	-0-			-0-
11	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	15	1	10811	2	N	-0-			-0-
12	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	15	1	10879	2	N	-0-			-0-
01	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	15	1	14279	2	N	-0-			-0-

BRUCE SU WELL #: 1H RRCID -> 278099 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12839 - 20138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	27280	X	19429	-0-	-7851	-0-	14	1	19415	2	N	-0-			-0-
09	24090	X	17921	-0-	-6169	-0-	15	1	17906	2	N	-0-			-0-
10	23560	X	18050	-0-	-5510	-0-	15	1	18035	2	N	-0-			-0-
11	20910	X	16821	-0-	-4089	-0-	14	1	16807	2	N	-0-			-0-
12	20615	X	16972	-0-	-3643	-0-	15	1	16957	2	N	-0-			-0-
01	19437	X	15229	-0-	-4208	-0-	14	1	15215	2	N	-0-			-0-

REBELS SU WELL #: 2HB RRCID -> 278226 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12576 - 19748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9114	X	7385	-0-	-1729	-0-	7	1	7378	2	N	-0-			-0-
09	8460	X	7113	-0-	-1347	-0-	7	1	7106	2	N	-0-			-0-
10	8587	X	7307	-0-	-1280	-0-	7	1	7300	2	N	-0-			-0-
11	7980	X	5040	-0-	-2940	-0-	5	1	5035	2	N	-0-			-0-
12	7905	X	4472	-0-	-3433	-0-	3	1	4469	2	N	-0-			-0-
01	7378	X	6303	-0-	-1075	-0-	7	1	6296	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279409 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13382 - 20442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13888	X	12019	-0-	-1869	-0-	7	1	12012	2	N	-0-			-0-
09	13350	X	11547	-0-	-1803	-0-	7	1	11540	2	N	-0-			-0-
10	13795	X	12901	-0-	-894	-0-	6	1	12895	2	N	-0-			-0-
11	13350	X	11338	-0-	-2012	-0-	7	1	11331	2	N	-0-			-0-
12	13795	X	11942	-0-	-1853	-0-	7	1	11935	2	N	-0-			-0-
01	12896	X	11612	-0-	-1284	-0-	7	1	11605	2	N	-0-			-0-

GREER - IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279411 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13344 - 19824

08	9951	X	16	-0-	-9935	-0-	16	2			N	-0-			-0-
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-			-0-
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

RED RIVER 620B-620A ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279427 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12802 - 20117

08	5921	X	5404	-0-	-517	-0-	5	1	5399	2	N	-0-			-0-
09	5730	X	5598	-0-	-132	-0-	5	1	5593	2	N	-0-			-0-
10	5921	X	5735	-0-	-186	-0-	5	1	5730	2	N	-0-			-0-
11	5730	X	5524	-0-	-206	-0-	5	1	5519	2	N	-0-			-0-
12	5890	X	5679	-0-	-211	-0-	6	1	5673	2	N	-0-			-0-
01	5797	X	5455	-0-	-342	-0-	6	1	5449	2	N	-0-			-0-

DAVIS - HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279428 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13715 - 20990

08	10819	X	33	-0-	-10786	-0-	33	2			N	-0-			-0-
09	10380	X	-0-	-0-	-10380	-0-					N	-0-			-0-
10	15467	X	15467	-0-	-0-	-0-	10	1	15457	2	N	-0-			-0-
11	12717	X	12717	-0-	-0-	-0-	10	1	12707	2	N	-0-			-0-
12	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	8	1	12325	2	N	-0-			-0-
01	14508	X	11390	-0-	-3118	-0-	9	1	11381	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279429 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12885 - 19993

08	10850	X	9992	-0-	-858	-0-	9	1	9983	2	N	-0-			-0-
09	10080	X	9792	-0-	-288	-0-	8	1	9784	2	N	-0-			-0-
10	10881	X	9559	-0-	-1322	-0-	9	1	9550	2	N	-0-			-0-
11	10530	X	10038	-0-	-492	-0-	9	1	10029	2	N	-0-			-0-
12	10881	X	1991	-0-	-8890	-0-	2	1	1989	2	N	-0-			-0-
01	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-			-0-

WOOD-OWENS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279430 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13313 - 20368

08	11036	X	74	-0-	-10962	-0-	74	2			N	-0-			-0-
09	10530	X	-0-	-0-	-10530	-0-					N	-0-			-0-
10	19302	X	19302	-0-	-0-	-0-	12	1	19290	2	N	-0-			-0-
11	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	7	1	11344	2	N	-0-			-0-
12	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	7	1	12061	2	N	-0-			-0-
01	16151	X	10833	-0-	-5318	-0-	7	1	10826	2	N	-0-			-0-

WILLIAMSON SU WELL #: 1H RRCID -> 279432 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15297 - 21117

08	15407	X	15180	-0-	-227	-0-	10	1	15170	2	N	-0-			-0-
09	14580	X	13494	-0-	-1086	-0-	10	1	13484	2	N	-0-			-0-
10	15066	X	14036	-0-	-1030	-0-	10	1	14026	2	N	-0-			-0-
11	14700	X	13331	-0-	-1369	-0-	10	1	13321	2	N	-0-			-0-
12	15190	X	14283	-0-	-907	-0-	10	1	14273	2	N	-0-			-0-
01	15190	X	13628	-0-	-1562	-0-	10	1	13618	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279433 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13055 - 20417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10850	X	9398	-0-	-1452	-0-	8	1	9390	2	N	-0-			-0-
09	10500	X	9515	-0-	-985	-0-	6	1	9509	2	N	-0-			-0-
10	10850	X	9598	-0-	-1252	-0-	6	1	9592	2	N	-0-			-0-
11	9810	X	8974	-0-	-836	-0-	6	1	8968	2	N	-0-			-0-
12	9982	X	9228	-0-	-754	-0-	6	1	9222	2	N	-0-			-0-
01	9827	X	9242	-0-	-585	-0-	6	1	9236	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
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	1	1	316	2	N	-0-			-0-
09	300	N	221	-0-	-79	-0-	1	1	220	2	N	-0-			-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	1	1	302	2	N	-0-			-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	2	1	379	2	N	-0-			-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	1	1	274	2	N	-0-			-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	1	1	358	2	N	-0-			-0-

CHARLES SU WELL #: 5H RRCID -> 279435 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13128 - 19076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10354	X	9567	-0-	-787	-0-	6	1	9561	2	N	-0-			-0-
09	10020	X	8960	-0-	-1060	-0-	6	1	8954	2	N	-0-			-0-
10	10075	X	8536	-0-	-1539	-0-	5	1	8531	2	N	-0-			-0-
11	9570	X	7758	-0-	-1812	-0-	7	1	7751	2	N	-0-			-0-
12	9889	X	8362	-0-	-1527	-0-	6	1	8356	2	N	-0-			-0-
01	9579	X	7901	-0-	-1678	-0-	6	1	7895	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
08	9951	X	8687	-0-	-1264	-0-	9	1	8678	2	N	-0-			-0-
09	10560	X	9731	-0-	-829	-0-	9	1	9722	2	N	-0-			-0-
10	11098	X	9616	-0-	-1482	-0-	8	1	9608	2	N	-0-			-0-
11	10740	X	9622	-0-	-1118	-0-	8	1	9614	2	N	-0-			-0-
12	11098	X	10271	-0-	-827	-0-	9	1	10262	2	N	-0-			-0-
01	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	8	1	10327	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
08	10757	X	9989	-0-	-768	-0-	9	1	9980	2	N	-0-			-0-
09	9810	X	7294	-0-	-2516	-0-	7	1	7287	2	N	-0-			-0-
10	10137	X	9357	-0-	-780	-0-	9	1	9348	2	N	-0-			-0-
11	9660	X	8396	-0-	-1264	-0-	9	1	8387	2	N	-0-			-0-
12	9982	X	8822	-0-	-1160	-0-	9	1	8813	2	N	-0-			-0-
01	9982	X	8941	-0-	-1041	-0-	9	1	8932	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
08	14322	X	12496	-0-	-1826	-0-	6	1	12490	2	N	-0-			-0-
09	12450	X	12415	-0-	-35	-0-	5	1	12410	2	N	-0-			-0-
10	13175	X	11800	-0-	-1375	-0-	6	1	11794	2	N	-0-			-0-
11	12750	X	11151	-0-	-1599	-0-	9	1	11142	2	N	-0-			-0-
12	13175	X	10107	-0-	-3068	-0-	10	1	10097	2	N	-0-			-0-
01	12834	X	8643	-0-	-4191	-0-	6	1	8637	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
08	7471	X	4463	-0-	-3008	-0-	9	1	4454	2	N	-0-			-0-
09	7080	X	4072	-0-	-3008	-0-	9	1	4063	2	N	-0-			-0-
10	6262	X	4031	-0-	-2231	-0-	9	1	4022	2	N	-0-			-0-
11	6060	X	3874	-0-	-2186	-0-	8	1	3866	2	N	-0-			-0-
12	6262	X	5428	-0-	-834	-0-	8	1	5420	2	N	-0-			-0-
01	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	8	1	4592	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279920 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12557 - 20268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	6	1	13156	2	N	-0-			-0-
09	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	12	1	11470	2	N	-0-			-0-
10	11284	X	10133	-0-	-1151	-0-	13	1	10120	2	N	-0-			-0-
11	12750	X	10643	-0-	-2107	-0-	9	1	10634	2	N	-0-			-0-
12	13175	X	9978	-0-	-3197	-0-	10	1	9968	2	N	-0-			-0-
01	13175	X	8793	-0-	-4382	-0-	8	1	8785	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 279921 COMPL. DATE 03/13/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13280 - 20693

08	10881	X	10137	-0-	-744	-0-	8	1	10129	2	N	-0-			-0-
09	10320	X	9527	-0-	-793	-0-	7	1	9520	2	N	-0-			-0-
10	10664	X	10487	-0-	-177	-0-	7	1	10480	2	N	-0-			-0-
11	10110	X	9564	-0-	-546	-0-	7	1	9557	2	N	-0-			-0-
12	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	7	1	10698	2	N	-0-			-0-
01	10478	X	8846	-0-	-1632	-0-	7	1	8839	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 3HB RRCID -> 279922 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 12479 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	10819	X	8931	-0-	-1888	-0-	9	1	8922	2	N	-0-			-0-
09	10230	X	9411	-0-	-819	-0-	9	1	9402	2	N	-0-			-0-
10	10168	X	9414	-0-	-754	-0-	10	1	9404	2	N	-0-			-0-
11	9840	X	8355	-0-	-1485	-0-	14	1	8341	2	N	-0-			-0-
12	10168	X	9275	-0-	-893	-0-	13	1	9262	2	N	-0-			-0-
01	9734	X	9135	-0-	-599	-0-	10	1	9125	2	N	-0-			-0-

WALKER SU I WELL #: 1H RRCID -> 279924 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 14674 PERF.14949 - 20032

08	28582	X	19557	-0-	-9025	-0-	7	1	19550	2	N	-0-			-0-
09	26310	X	21262	-0-	-5048	-0-	6	1	21256	2	N	-0-			-0-
10	27187	X	10932	-0-	-16255	-0-	7	1	10925	2	N	-0-			-0-
11	25590	X	20449	-0-	-5141	-0-	9	1	20440	2	N	-0-			-0-
12	23033	X	19679	-0-	-3354	-0-	10	1	19669	2	N	-0-			-0-
01	21979	X	20369	-0-	-1610	-0-	8	1	20361	2	N	-0-			-0-

WALKER SU B - A WELL #: 1H RRCID -> 292756 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14574 PERF.14633 - 24255

08	861397	X	649217	-0-	-212180	-0-	379	1	648838	2	N	-0-			-0-
09	833610	X	595822	-0-	-237788	-0-	383	1	595439	2	N	-0-			-0-
10	743225	X	244403	-0-	-498822	-0-	155	1	244248	2	N	-0-			-0-
11	676470	X	539509	-0-	-136961	-0-	405	1	539104	2	N	-0-			-0-
12	699019	X	493861	-0-	-205158	-0-	419	1	493442	2	N	-0-			-0-
01	649202	X	457662	-0-	-191540	-0-	413	1	457249	2	N	-0-			-0-

WALKER SU H-C ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 295580 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 14192 PERF.14538 - 24557

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		117213	-0-	117213	117213	108	1	117105	2	N	-0-			-0-
11	1266090	X	908676	-0-	-357414	-0-	395	1	908281	2	N	-0-			-0-
*12	DELQ PR		894357	-0-	894357	894357	419	1	893938	2	N	-0-			-0-
01	1729309	X	834952	-0-	-894357	-0-	414	1	834538	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

BOWLES GU WELL #: 1H RRCID -> 295901 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 11130 PERF. N/A

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

BOWLES GU WELL #: 2H RRCID -> 296116 COMPL. DATE 09/07/2023 TOTAL DEPTH 11248 PERF. N/A

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

GOMEZ SU B-C ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 296391 COMPL. DATE 12/24/2023 TOTAL DEPTH 14978 PERF. N/A

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

GOMEZ SU B-C ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 296455 COMPL. DATE 11/25/2023 TOTAL DEPTH 14648 PERF. N/A

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

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244823 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	1179	-0-	-1549	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	1336	-0-	-1304	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
10	1860	X	1281	-0-	-579	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	1466	-0-	-244	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
12	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
01	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	2512	-0-	-30	-0-	2512	2			N	-0-					20
09	2460	X	2258	-0-	-202	-0-	2258	2			N	-0-					20
10	2418	X	2166	-0-	-252	-0-	2166	2			N	-0-					20
11	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					20
12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					20
01	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					20

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
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					200
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					200
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					200
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					200
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					200
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					19
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					19
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					19
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					19
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					19
01	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
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					37
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					37
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					37
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					37
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					37
01	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	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
08	1705	X	667	-0-	-1038	-0-	368	1	299	2	N	-0-					6
09	1770	X	1012	-0-	-758	-0-	401	1	611	2	N	-0-					6
10	1829	X	1108	-0-	-721	-0-	1108	2			N	-0-					6
11	1770	X	1431	-0-	-339	-0-	1431	2			N	-0-					6
12	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2942	2	25	9	N	23					29
01	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					29

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
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	29	1	24	2	N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	9	1	14	2	N	-0-					-0-
10	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	18025	-0-	15025	15025	18025	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	31879	-0-	28779	43804	31879	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	43804					N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248239 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					3
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					3
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					3
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					3
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					3
*01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					21
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					21
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					21
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					21
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					21
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

LUTHERAN CHURCH WELL #: 5HR RRCID -> 253729 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11084 PERF.14207 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					21
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					21
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					21
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					21
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					21
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685

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

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
08	4030	X	3482	-0-	-548	-0-	3482	2			Y	-0-					-0-
09	3900	X	2345	-0-	-1555	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
10	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			Y	-0-					-0-
11	3720	X	3653	-0-	-67	-0-	3653	2			Y	-0-					-0-
12	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			Y	-0-					-0-
01	4402	X	3715	-0-	-687	-0-	3715	2			Y	-0-					-0-

MORANSCO ENERGY CORPORATION 584122
SNIDER "A" WELL #: 1H RRCID -> 255908 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1395	X	262	-0-	-1133	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	32743	X	32743	-0-	-0-	-0-	32743	2			N	-0-					-0-
10	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
11	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
12	33821	X	2388	-0-	-31433	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
01	33821	X	30	-0-	-33791	-0-	30	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NORTH TEXAS OIL & GAS, LLC 614212
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
08	T. A.		4665	-0-	4665	21431	4665	2			N	-0-					67
09	25173	X	3742	-0-	-21431	-0-	3742	2			N	-0-					67
10	7564	X	3475	-0-	-4089	-0-	3475	2			N	-0-					67
11	7320	X	3277	-0-	-4043	-0-	3277	2			N	-0-					67
12	5890	X	3168	-0-	-2722	-0-	3168	2			N	-0-					67
01	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					67

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	144	1	2805	2	Y	-0-					-0-
09	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	186	1	3256	2	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2887	-0-	-27	-0-	138	1	2749	2	Y	-0-					-0-
11	2850	X	2713	-0-	-137	-0-	2713	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	1122	-0-	-2443	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
01	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	243	1	4714	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3990	X	3438	-0-	-552	-0-	186	1	3252	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4091	-0-	-497	-0-	196	1	3895	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	3534	-0-	-1266	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	3184	-0-	-1776	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	1788	-0-	-847	-0-	87	1	1700	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2550	X	1595	-0-	-955	-0-	86	1	1509	2	Y	-0-					-0-
10	2294	X	1069	-0-	-1225	-0-	51	1	1018	2	Y	-0-					-0-
11	2220	X	1336	-0-	-884	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
12	1798	X	1467	-0-	-331	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
01	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	4848	-0-	-298	-0-	237	1	4610	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4980	X	3589	-0-	-1391	-0-	194	1	3394	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	5146	X	3768	-0-	-1378	-0-	181	1	3587	2	Y	-0-					-0-
11	4680	X	2760	-0-	-1920	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-
12	4836	X	2901	-0-	-1935	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
01	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	1984	-0-	-186	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	1817	-0-	-283	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
10	2170	X	2142	-0-	-28	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
11	1920	X	1631	-0-	-289	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
12	1984	X	1970	-0-	-14	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NORTH TEXAS OIL & GAS, LLC //CONT.// 614212
WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	114	1	2217	2	Y	-0-			-0-
09	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	130	1	2278	2	Y	-0-			-0-
10	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	115	1	2275	2	Y	-0-			-0-
11	2250	X	1510	-0-	-740	-0-	1510	2			Y	-0-			-0-
12	2480	X	2258	-0-	-222	-0-	2258	2			Y	-0-			-0-
01	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT			-0-

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
BENGAL WELL #: 1 H RRCID -> 261740 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19184	X	19184	-0-	-0-	-0-	19184	2			N	-0-			-0-
09	34469	X	34469	-0-	-0-	-0-	34469	2			N	-0-			-0-
10	31742	X	31742	-0-	-0-	-0-	31742	2			N	-0-			-0-
11	27220	X	27220	-0-	-0-	-0-	27220	2			N	-0-			-0-
12	25524	X	25524	-0-	-0-	-0-	25524	2			N	-0-			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC 665648
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 259119 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-			-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-			-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-			-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-			-0-
12	310	N	129	-0-	-181	-0-	129	3			N	-0-			-0-
01	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	3			N	-0-			-0-

GOBI WELL #: 1 RRCID -> 260022 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13600 - 17882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3348	X	2983	-0-	-365	-0-	2983	3			N	-0-			-0-
09	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-			-0-
10	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-			-0-
11	3240	X	2828	-0-	-412	-0-	2828	3			N	-0-			-0-
12	3348	X	115	-0-	-3233	-0-	115	3			N	-0-			-0-
01	3348	X	187	-0-	-3161	-0-	187	3			N	-0-			-0-

WRIGHT GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263055 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13358 - 19352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	8784	3			N	-0-			-0-
09	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	3			N	-0-			-0-
10	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	3			N	-0-			-0-
11	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	3			N	-0-			-0-
12	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	3			N	-0-			-0-
01	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	3			N	-0-			-0-

BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3286	X	2971	-0-	-315	-0-	2971	3			N	-0-			-0-
09	3030	X	2660	-0-	-370	-0-	2660	3			N	-0-			-0-
10	3131	X	2747	-0-	-384	-0-	2747	3			N	-0-			-0-
11	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-			-0-
12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-			-0-
01	2976	X	2819	-0-	-157	-0-	2819	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	3			N	-0-					-0-
09	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	3			N	-0-					-0-
10	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	9416	3			N	-0-					-0-
11	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	3			N	-0-					-0-
12	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9791	3			N	-0-					-0-
01	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	3			N	-0-					-0-

S. KARDELL KS WELL #: 1H RRCID -> 294054 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13916 - 20740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	443610	X	255765	-0-	-187845	-0-	255765	3			N	-0-					-0-
09	394410	X	219914	-0-	-174496	-0-	219914	3			N	-0-					-0-
10	377084	X	253345	-0-	-123739	-0-	253345	3			N	-0-					-0-
11	331860	X	221418	-0-	-110442	-0-	221418	3			N	-0-					-0-
12	255750	X	171089	-0-	-84661	-0-	171089	3			N	-0-					-0-
01	255750	X	186365	-0-	-69385	-0-	186365	3			N	-0-					-0-

S. KARDELL KS WELL #: 1HB RRCID -> 294128 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13350 - 20485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	552668	X	286658	-0-	-266010	-0-	286658	3			N	-0-					-0-
09	450240	X	246588	-0-	-203652	-0-	246588	3			N	-0-					-0-
10	418283	X	165000	-0-	-253283	-0-	165000	3			N	-0-					-0-
11	364080	X	178760	-0-	-185320	-0-	178760	3			N	-0-					-0-
12	330677	X	195029	-0-	-135648	-0-	195029	3			N	-0-					-0-
01	286657	X	194804	-0-	-91853	-0-	194804	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WW WELL #: 1H RRCID -> 294453 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13797 - 22487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	758105	X	310119	-0-	-447986	-0-	310119	3			N	-0-					-0-
09	644820	X	395538	-0-	-249282	-0-	395538	3			N	-0-					-0-
10	589372	X	361175	-0-	-228197	-0-	361175	3			N	-0-					-0-
11	520950	X	320360	-0-	-200590	-0-	320360	3			N	-0-					-0-
12	410037	X	296816	-0-	-113221	-0-	296816	3			N	-0-					-0-
01	408735	X	267136	-0-	-141599	-0-	267136	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WW WELL #: 1HB RRCID -> 294458 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12980 PERF.13414 - 21959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	985490	X	463468	-0-	-522022	-0-	463468	3			N	-0-					-0-
09	831180	X	421352	-0-	-409828	-0-	421352	3			N	-0-					-0-
10	725400	X	187914	-0-	-537486	-0-	187914	3			N	-0-					-0-
11	613770	X	306859	-0-	-306911	-0-	306859	3			N	-0-					-0-
12	528147	X	321577	-0-	-206570	-0-	321577	3			N	-0-					-0-
01	463481	X	270895	-0-	-192586	-0-	270895	3			N	-0-					-0-

BSM GU WELL #: 1HB RRCID -> 294966 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13178 - 20415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	630664	X	354847	-0-	-275817	-0-	354847	3			N	-0-					-0-
09	610320	X	350587	-0-	-259733	-0-	350587	3			N	-0-					-0-
10	630664	X	296514	-0-	-334150	-0-	296514	3			N	-0-					-0-
11	516780	X	273894	-0-	-242886	-0-	273894	3			N	-0-					-0-
12	456010	X	247652	-0-	-208358	-0-	247652	3			N	-0-					-0-
01	362266	X	216233	-0-	-146033	-0-	216233	3			N	-0-					-0-

BSM GU WELL #: 2HB RRCID -> 294967 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13208 - 20375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	716255	X	382569	-0-	-333686	-0-	382569	3			N	-0-					-0-
09	693150	X	361739	-0-	-331411	-0-	361739	3			N	-0-					-0-
10	716255	X	318274	-0-	-397981	-0-	318274	3			N	-0-					-0-
11	541230	X	288352	-0-	-252878	-0-	288352	3			N	-0-					-0-
12	475292	X	262021	-0-	-213271	-0-	262021	3			N	-0-					-0-
01	382571	X	229194	-0-	-153377	-0-	229194	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
HIGHLANDS HG WELL #: 1HB RRCID -> 295696 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13036 - 20224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DELQ PR		880022	-0-	880022	1133273	880022	3			N	-0-					-0-
09	1887507	X	754234	-0-	-1133273	-0-	754234	3			N	-0-					-0-
10	714116	X	658393	-0-	-55723	-0-	658393	3			N	-0-					-0-
11	691080	X	558231	-0-	-132849	-0-	558231	3			N	-0-					-0-
12	714116	X	505578	-0-	-208538	-0-	505578	3			N	-0-					-0-
01	714116	X	452418	-0-	-261698	-0-	452418	3			N	-0-					-0-

HIGHLANDS GU WELL #: 1H RRCID -> 295762 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13461 - 20689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DELQ PR		675397	-0-	675397	910601	675397	3			N	-0-					-0-
09	1450251	X	539650	-0-	-910601	-0-	539650	3			N	-0-					-0-
10	797351	X	452289	-0-	-345062	-0-	452289	3			N	-0-					-0-
11	771630	X	385648	-0-	-385982	-0-	385648	3			N	-0-					-0-
12	797351	X	356409	-0-	-440942	-0-	356409	3			N	-0-					-0-
01	675397	X	316497	-0-	-358900	-0-	316497	3			N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243268 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11306 - 11434

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

SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	2121	-0-	-80	-0-	321	1	1800	2	Y	-0-					62
09	2100	N	2092	-0-	-8	-0-	321	1	1771	2	Y	-0-					62
10	1829	N	1396	-0-	-433	-0-	321	1	1075	2	Y	-0-					62
11	2040	N	989	-0-	-1051	-0-	989	2			Y	-0-					62
*12	2139	N	966	-0-	-1173	-0-	966	2			Y	-0-					62
*01	1395	N	994	-0-	-401	-0-	994	2			Y	-0-					62

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281030 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11562 - 17378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18166	X	6345	-0-	-11821	-0-	317	1	5942	2	Y	78	170	1			113
							86	9									
09	17580	X	-0-	-0-	-17580	-0-					Y	-0-					113
10	20817	X	20817	-0-	-0-	-0-	1037	1	19780	2	Y	-0-					113
11	21702	X	21702	-0-	-0-	-0-	1111	1	20572	2	Y	17					130
							19	9									
12	20006	X	20006	-0-	-0-	-0-	1013	1	18957	2	Y	33					163
							36	9									
01	18839	X	18839	-0-	-0-	-0-	973	1	17863	2	Y	3					166
							3	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281032 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11292 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20863	X	19434	-0-	-1429	-0-	999	1	18435	2	Y	-0-					-0-
09	20190	X	17840	-0-	-2350	-0-	923	1	16909	2	Y	7					7
							8	9									
10	20615	X	19737	-0-	-878	-0-	999	1	18738	2	Y	-0-					7
11	20765	X	20765	-0-	-0-	-0-	1048	1	19717	2	Y	-0-					7
12	20822	X	20822	-0-	-0-	-0-	1073	1	19749	2	Y	-0-					7
01	19891	X	19891	-0-	-0-	-0-	1010	1	18881	2	Y	-0-					7

TURNER-METCALF-SHIVERS WELL #: 2HH RRCID -> 285965 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11152 - 19262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38916	X	38916	-0-	-0-	-0-	10	1	38573	2	Y	303	273	1			86
							333	9									
09	35790	X	33786	-0-	-2004	-0-	9	1	33494	2	Y	257	278	1			65
							283	9									
10	36983	X	33639	-0-	-3344	-0-	10	1	33326	2	Y	275	266	1	4	8	70
							303	9									
11	35790	X	31637	-0-	-4153	-0-	9	1	31341	2	Y	261	266	1	1	8	64
							287	9									
12	36983	X	31636	-0-	-5347	-0-	8	1	31397	2	Y	210	224	1	4	8	46
							231	9									
01	36983	X	30865	-0-	-6118	-0-	8	1	30608	2	Y	226	174	1	7	8	91
							249	9									

TURNER-METCALF-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 285967 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11246 - 18871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45911	X	18130	-0-	-27781	-0-	5	1	17936	2	Y	172	206	1			49
							189	9									
09	44430	X	43662	-0-	-768	-0-	14	1	43206	2	Y	402	349	1			102
							442	9									
10	45601	X	42099	-0-	-3502	-0-	14	1	41630	2	Y	414	407	1	3	8	106
							455	9									
11	43200	X	38919	-0-	-4281	-0-	12	1	38479	2	Y	389	399	1	1	8	95
							428	9									
12	45105	X	39431	-0-	-5674	-0-	11	1	39075	2	Y	314	338	1	2	8	69
							345	9									
01	45105	X	38985	-0-	-6120	-0-	11	1	38597	2	Y	343	266	1	7	8	139
							377	9									

HICKS-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 287150 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11114 - 21164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	52638	X	47168	-0-	-5470	-0-	10	1	46868	2	Y	264	244	1			75
							290	9									
09	50670	X	44289	-0-	-6381	-0-	11	1	43944	2	Y	304	302	1			77
							334	9									
10	51739	X	44549	-0-	-7190	-0-	12	1	44177	2	Y	327	317	1	4	8	83
							360	9									
11	48360	X	41973	-0-	-6387	-0-	10	1	41619	2	Y	313	319	1	1	8	76
							344	9									
12	48608	X	42775	-0-	-5833	-0-	12	1	42386	2	Y	343	340	1	4	8	75
							377	9									
01	47182	X	42306	-0-	-4876	-0-	13	1	41884	2	Y	372	289	1	7	8	151
							409	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER-HICKS-METCALF-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 287151 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11205 - 20895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	72106	X	65098	-0-		-7008	-0-	11 338	1 9	64749	2	Y	307	283	1			87
09	67260	X	59759	-0-		-7501	-0-	11 301	1 9	59447	2	Y	274	292	1			69
10	68820	X	60104	-0-		-8716	-0-	12 326	1 9	59766	2	Y	296	286	1	4	8	75
11	64740	X	57094	-0-		-7646	-0-	11 314	1 9	56769	2	Y	285	290	1	1	8	69
12	66340	X	58452	-0-		-7888	-0-	17 527	1 9	57908	2	Y	479	440	1	2	8	106
01	65100	X	57943	-0-		-7157	-0-	18 571	1 9	57354	2	Y	519	406	1	7	8	212

HICKS-SHIVERS WELL #: 4HH RRCID -> 289226 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11415 - 16970

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
08	74555	X	67756	-0-		-6799	-0-	15 464	1 9	67277	2	Y	422	390	1			120
09	72150	X	63287	-0-		-8863	-0-	14 422	1 9	62851	2	Y	384	407	1			97
10	73563	X	63467	-0-		-10096	-0-	15 452	1 9	63000	2	Y	411	400	1	3	8	105
11	68430	X	59919	-0-		-8511	-0-	13 435	1 9	59471	2	Y	395	403	1	1	8	96
12	69471	X	60850	-0-		-8621	-0-	11 316	1 9	60523	2	Y	287	318	1	2	8	63
01	67766	X	59942	-0-		-7824	-0-	12 342	1 9	59588	2	Y	311	241	1	7	8	126

HICKS-SHIVERS WELL #: 3HH RRCID -> 289482 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11217 - 21363

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
08	72447	X	65840	-0-		-6607	-0-	11 303	1 9	65526	2	Y	275	254	1			78
09	69150	X	61394	-0-		-7756	-0-	11 274	1 9	61109	2	Y	249	264	1			63
10	71455	X	61070	-0-		-10385	-0-	11 295	1 9	60764	2	Y	268	258	1	5	8	68
11	67020	X	57934	-0-		-9086	-0-	10 282	1 9	57642	2	Y	256	260	1	2	8	62
12	67704	X	59171	-0-		-8533	-0-	9 253	1 9	58909	2	Y	230	238	1	4	8	50
01	65844	X	58520	-0-		-7324	-0-	10 276	1 9	58234	2	Y	251	192	1	9	8	100

HICKS-SHIVERS WELL #: 2HH RRCID -> 289651 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11301 - 20912

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
08	71641	X	67073	-0-		-4568	-0-	7 183	1 9	66883	2	Y	166	153	1			47
09	69330	X	62937	-0-		-6393	-0-	8 186	1 9	62743	2	Y	169	173	1			43
10	71641	X	62899	-0-		-8742	-0-	9 201	1 9	62689	2	Y	183	175	1	5	8	46
11	67830	X	59547	-0-		-8283	-0-	7 191	1 9	59349	2	Y	174	176	1	2	8	42
12	68665	X	59732	-0-		-8933	-0-	9 244	1 9	59479	2	Y	222	211	1	5	8	48
01	67084	X	58088	-0-		-8996	-0-	9 262	1 9	57817	2	Y	238	182	1	9	8	95

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	121303	X	109973	-0-	-11330	-0-		7	1	109933	2	Y	30	1	8			63
								33	9									
09	117390	X	101546	-0-	-15844	-0-		5	1	101509	2	Y	29	40	1	1	8	51
								32	9									
10	121303	X	101750	-0-	-19553	-0-		5	1	101715	2	Y	27	20	1			58
								30	9									
11	114690	X	95877	-0-	-18813	-0-		5	1	95843	2	Y	26	39	1			45
								29	9									
12	113491	X	96466	-0-	-17025	-0-		4	1	96433	2	Y	26	25	1	1	8	45
								29	9									
01	109988	X	93529	-0-	-16459	-0-		3	1	93497	2	Y	26	30	1	1	8	40
								29	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	115264	X	115264	-0-	-0-	-0-		7	1	115221	2	Y	33	2	8			66
								36	9									
09	107052	X	107052	-0-	-0-	-0-		5	1	107012	2	Y	32	41	1	3	8	54
								35	9									
10	107892	X	107892	-0-	-0-	-0-		6	1	107854	2	Y	29	21	1			62
								32	9									
11	104370	X	102310	-0-	-2060	-0-		5	1	102274	2	Y	28	41	1	1	8	48
								31	9									
12	107849	X	102442	-0-	-5407	-0-		5	1	102406	2	Y	28	27	1	1	8	48
								31	9									
01	107849	X	103511	-0-	-4338	-0-		4	1	103475	2	Y	29	31	1	2	8	44
								32	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	122977	X	114844	-0-	-8133	-0-		7	1	114801	2	Y	33	2	8			67
								36	9									
09	119010	X	105272	-0-	-13738	-0-		5	1	105233	2	Y	31	42	1	3	8	53
								34	9									
10	122977	X	104408	-0-	-18569	-0-		6	1	104371	2	Y	28	21	1			60
								31	9									
11	119010	X	97734	-0-	-21276	-0-		5	1	97699	2	Y	27	40	1	1	8	46
								30	9									
12	120404	X	96152	-0-	-24252	-0-		4	1	96119	2	Y	26	26	1	1	8	45
								29	9									
01	114855	X	96081	-0-	-18774	-0-		3	1	96048	2	Y	27	29	1	2	8	41
								30	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	116529	X	112192	-0-	-4337	-0-		837	1	111355	2	Y	-0-					-0-
09	112770	X	103878	-0-	-8892	-0-		810	1	103068	2	Y	-0-					-0-
10	116529	X	101628	-0-	-14901	-0-		826	1	100802	2	Y	-0-					-0-
11	112770	X	96499	-0-	-16271	-0-		804	1	95695	2	Y	-0-					-0-
12	114204	X	96767	-0-	-17437	-0-		831	1	95936	2	Y	-0-					-0-
01	112189	X	92693	-0-	-19496	-0-		797	1	91896	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	174623	X	144166	-0-	-30457	-0-		1076	1	143090	2	Y	-0-					-0-
09	168990	X	133641	-0-	-35349	-0-		1041	1	132600	2	Y	-0-					-0-
10	174623	X	133777	-0-	-40846	-0-		1087	1	132690	2	Y	-0-					-0-
11	168990	X	125612	-0-	-43378	-0-		1047	1	124565	2	Y	-0-					-0-
12	144181	X	125887	-0-	-18294	-0-		1082	1	124805	2	Y	-0-					-0-
01	144181	X	122614	-0-	-21567	-0-		1054	1	121560	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
08	296763	X	293532	-0-	-3231	-0-	1122	1	292410	2	Y	-0-					-0-
09	287190	X	276211	-0-	-10979	-0-	1108	1	275103	2	Y	-0-					-0-
10	296763	X	269447	-0-	-27316	-0-	1145	1	268302	2	Y	-0-					-0-
11	287190	X	250398	-0-	-36792	-0-	1092	1	249306	2	Y	-0-					-0-
12	296763	X	247067	-0-	-49696	-0-	1157	1	245910	2	Y	-0-					-0-
01	293539	X	234007	-0-	-59532	-0-	1160	1	232847	2	Y	-0-					-0-

PEARL HV D WELL #: 4HH RRCID -> 291921 COMPL. DATE 12/19/2021 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11585 - 19272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	141825	X	136601	-0-	-5224	-0-	309	1	136292	2	Y	-0-					-0-
09	137250	X	124221	-0-	-13029	-0-	298	1	123923	2	Y	-0-					-0-
10	141825	X	121084	-0-	-20741	-0-	307	1	120777	2	Y	-0-					-0-
11	137250	X	112040	-0-	-25210	-0-	297	1	111743	2	Y	-0-					-0-
12	141825	X	113927	-0-	-27898	-0-	309	1	113618	2	Y	-0-					-0-
*01	112933	X	101343	-0-	-11590	-0-	299	1	101044	2	Y	-0-					-0-

OPAL HV A WELL #: 1HH RRCID -> 291942 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11534 - 20940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	216969	X	208095	-0-	-8874	-0-	795	1	207300	2	Y	-0-					-0-
09	209970	X	189567	-0-	-20403	-0-	761	1	188806	2	Y	-0-					-0-
10	216969	X	185137	-0-	-31832	-0-	787	1	184350	2	Y	-0-					-0-
11	209970	X	172190	-0-	-37780	-0-	751	1	171439	2	Y	-0-					-0-
12	216969	X	165370	-0-	-51599	-0-	775	1	164595	2	Y	-0-					-0-
01	208103	X	155769	-0-	-52334	-0-	772	1	154997	2	Y	-0-					-0-

PEARL HV A WELL #: 1HH RRCID -> 291967 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11506 - 20584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248186	X	214537	-0-	-33649	-0-	485	1	214052	2	Y	-0-					-0-
09	240180	X	195547	-0-	-44633	-0-	469	1	195078	2	Y	-0-					-0-
10	248186	X	193075	-0-	-55111	-0-	489	1	192586	2	Y	-0-					-0-
11	240180	X	180096	-0-	-60084	-0-	477	1	179619	2	Y	-0-					-0-
12	214551	X	178851	-0-	-35700	-0-	486	1	178365	2	Y	-0-					-0-
01	214551	X	171332	-0-	-43219	-0-	505	1	170827	2	Y	-0-					-0-

PEARL HV B WELL #: 2HH RRCID -> 291968 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11489 - 20674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	206429	X	200113	-0-	-6316	-0-	453	1	199660	2	Y	-0-					-0-
09	199770	X	183376	-0-	-16394	-0-	440	1	182936	2	Y	-0-					-0-
10	206429	X	179946	-0-	-26483	-0-	456	1	179490	2	Y	-0-					-0-
11	199770	X	167604	-0-	-32166	-0-	444	1	167160	2	Y	-0-					-0-
12	206429	X	168434	-0-	-37995	-0-	457	1	167977	2	Y	-0-					-0-
01	200105	X	153792	-0-	-46313	-0-	453	1	153339	2	Y	-0-					-0-

PEARL HV C WELL #: 3HH RRCID -> 291971 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11677 - 18508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	128433	X	122013	-0-	-6420	-0-	276	1	121737	2	Y	-0-					-0-
09	124290	X	110914	-0-	-13376	-0-	266	1	110648	2	Y	-0-					-0-
10	128433	X	107395	-0-	-21038	-0-	272	1	107123	2	Y	-0-					-0-
11	124290	X	97728	-0-	-26562	-0-	259	1	97469	2	Y	-0-					-0-
12	128433	X	102740	-0-	-25693	-0-	279	1	102461	2	Y	-0-					-0-
*01	90001	X	90001	-0-	-0-	-0-	265	1	89736	2	Y	-0-					-0-

PEARL HV E WELL #: 5HH RRCID -> 291972 COMPL. DATE 12/19/2021 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11597 - 19391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	188201	X	180741	-0-	-7460	-0-	409	1	180332	2	Y	-0-					-0-
09	182130	X	164403	-0-	-17727	-0-	395	1	164008	2	Y	-0-					-0-
10	188201	X	160691	-0-	-27510	-0-	407	1	160284	2	Y	-0-					-0-
11	182130	X	148468	-0-	-33662	-0-	393	1	148075	2	Y	-0-					-0-
12	188201	X	147452	-0-	-40749	-0-	400	1	147052	2	Y	-0-					-0-
01	169976	X	139023	-0-	-30953	-0-	410	1	138613	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	(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
08	368311	X	280596	-0-		-87715	-0-		8	1		280576	2		Y	11							25
									12	9												
09	356430	X	257412	-0-		-99018	-0-		4	1		257389	2		Y	17	11	1					31
									19	9												
10	341341	X	243705	-0-		-97636	-0-		5	1		243688	2		Y	11	19	1					23
									12	9												
11	313680	X	220429	-0-		-93251	-0-		4	1		220406	2		Y	17	10	1					30
									19	9												
12	298189	X	213795	-0-		-84394	-0-		5	1		213772	2		Y	16	19	1					27
									18	9												
01	280581	X	200369	-0-		-80212	-0-		4	1		200348	2		Y	15	16	1					26
									17	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	(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
08	339698	X	271018	-0-		-68680	-0-		7	1		270999	2		Y	11							24
									12	9												
09	328740	X	248479	-0-		-80261	-0-		4	1		248457	2		Y	16	10	1					30
									18	9												
10	319021	X	237568	-0-		-81453	-0-		4	1		237553	2		Y	10	18	1					22
									11	9												
11	296610	X	215775	-0-		-80835	-0-		4	1		215751	2		Y	18	10	1					30
									20	9												
12	286192	X	210354	-0-		-75838	-0-		4	1		210335	2		Y	14	18	1					26
									15	9												
01	271033	X	197711	-0-		-73322	-0-		4	1		197689	2		Y	16	16	1					26
									18	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	(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
08	310279	X	264297	-0-		-45982	-0-		7	1		264279	2		Y	10							23
									11	9												
09	300270	X	245590	-0-		-54680	-0-		4	1		245567	2		Y	17	10	1					30
									19	9												
10	307644	X	236184	-0-		-71460	-0-		4	1		236169	2		Y	10	18	1					22
									11	9												
11	288570	X	216290	-0-		-72280	-0-		4	1		216266	2		Y	18	10	1					30
									20	9												
12	278349	X	212883	-0-		-65466	-0-		5	1		212863	2		Y	14	18	1					26
									15	9												
01	264306	X	201046	-0-		-63260	-0-		4	1		201024	2		Y	16	16	1					26
									18	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	(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
08	287959	X	236254	-0-		-51705	-0-		7	1		236237	2		Y	9							21
									10	9												
09	278670	X	215311	-0-		-63359	-0-		4	1		215292	2		Y	14	9	1					26
									15	9												
10	281108	X	205617	-0-		-75491	-0-		4	1		205603	2		Y	9	16	1					19
									10	9												
11	259830	X	187749	-0-		-72081	-0-		4	1		187728	2		Y	15	8	1					26
									17	9												
12	250573	X	183743	-0-		-66830	-0-		4	1		183725	2		Y	13	16	1					23
									14	9												
01	236251	X	172587	-0-		-63664	-0-		4	1		172568	2		Y	14	14	1					23
									15	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

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
08	323826	X	245681	-0-	-78145	-0-	3	1	245678	2	N	-0-					-0-
09	313380	X	223141	-0-	-90239	-0-	3	1	223138	2	N	-0-					-0-
10	307055	X	208190	-0-	-98865	-0-	3	1	208187	2	N	-0-					-0-
11	269940	X	192322	-0-	-77618	-0-	3	1	192319	2	N	-0-					-0-
12	261702	X	184129	-0-	-77573	-0-	3	1	184126	2	N	-0-					-0-
01	245675	X	171535	-0-	-74140	-0-	3	1	171532	2	N	-0-					-0-

EMERALD HV C WELL #: 3HH RRCID -> 294365 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10680 - 20162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	308729	X	215505	-0-	-93224	-0-	3	1	215502	2	N	-0-					-0-
09	298770	X	194666	-0-	-104104	-0-	2	1	194664	2	N	-0-					-0-
10	279868	X	183344	-0-	-96524	-0-	3	1	183341	2	N	-0-					-0-
11	244350	X	163530	-0-	-80820	-0-	2	1	163528	2	N	-0-					-0-
12	233368	X	159057	-0-	-74311	-0-	3	1	159054	2	N	-0-					-0-
01	215512	X	147670	-0-	-67842	-0-	3	1	147667	2	N	-0-					-0-

EMERALD HV D WELL #: 4HH RRCID -> 294391 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10922 - 20082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	413013	X	291491	-0-	-121522	-0-	4	1	291487	2	N	-0-					-0-
09	399690	X	266120	-0-	-133570	-0-	3	1	266117	2	N	-0-					-0-
10	372806	X	250049	-0-	-122757	-0-	4	1	250045	2	N	-0-					-0-
11	324060	X	222770	-0-	-101290	-0-	3	1	222767	2	N	-0-					-0-
12	312449	X	215921	-0-	-96528	-0-	4	1	215917	2	N	-0-					-0-
01	291493	X	199699	-0-	-91794	-0-	4	1	199695	2	N	-0-					-0-

EMERALD HV B WELL #: 2HH RRCID -> 294472 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10840 - 20209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	430001	X	276506	-0-	-153495	-0-	3	1	276503	2	N	-0-					-0-
09	378360	X	251189	-0-	-127171	-0-	3	1	251186	2	N	-0-					-0-
10	353338	X	236239	-0-	-117099	-0-	3	1	236236	2	N	-0-					-0-
11	307620	X	209546	-0-	-98074	-0-	3	1	209543	2	N	-0-					-0-
12	296267	X	203316	-0-	-92951	-0-	3	1	203313	2	N	-0-					-0-
01	276520	X	187466	-0-	-89054	-0-	3	1	187463	2	N	-0-					-0-

LONGINO HV D WELL #: 18HH RRCID -> 295849 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11203 - 20821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	299429	X	204556	-0-	-94873	-0-	4 10	1 9	204542	2	Y	9					19
09	289770	X	182662	-0-	-107108	-0-	4 12	1 9	182646	2	Y	11	8	1			22
10	299429	X	170790	-0-	-128639	-0-	4 9	1 9	170777	2	Y	8	14	1			16
11	289770	X	154007	-0-	-135763	-0-	4 13	1 9	153990	2	Y	12	7	1			21
12	147800	X	147800	-0-	-0-	-0-	4 11	1 9	147785	2	Y	10	13	1			18
01	204569	X	137595	-0-	-66974	-0-	4 12	1 9	137579	2	Y	11	11	1			18

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO HV F WELL #: 20HH RRCID -> 295860 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11346 - 19056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	445935	X	282742	-0-	-163193	-0-	5	1	282724	2	Y	12					26
							13	9									
09	431550	X	249978	-0-	-181572	-0-	4	1	249955	2	Y	17	12	1			31
							19	9									
10	445935	X	231034	-0-	-214901	-0-	4	1	231019	2	Y	10	19	1			22
							11	9									
11	431550	X	205614	-0-	-225936	-0-	4	1	205592	2	Y	16	10	1			28
							18	9									
12	445935	X	195343	-0-	-250592	-0-	4	1	195325	2	Y	13	17	1			24
							14	9									
01	282751	X	181525	-0-	-101226	-0-	4	1	181504	2	Y	15	15	1			24
							17	9									

LONGINO HV E WELL #: 19HH RRCID -> 295903 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11049 PERF.11158 - 20939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	338365	X	225252	-0-	-113113	-0-	4	1	225237	2	Y	10					21
							11	9									
09	327450	X	201291	-0-	-126159	-0-	4	1	201273	2	Y	13	9	1			25
							14	9									
10	338365	X	186326	-0-	-152039	-0-	4	1	186313	2	Y	8	15	1			18
							9	9									
11	327450	X	166126	-0-	-161324	-0-	4	1	166108	2	Y	13	8	1			23
							14	9									
12	338365	X	158320	-0-	-180045	-0-	4	1	158304	2	Y	11	14	1			20
							12	9									
01	338365	X	146632	-0-	-191733	-0-	4	1	146616	2	Y	11	12	1			19
							12	9									

PARKER NO. 1 HV C WELL #: 22HH RRCID -> 296403 COMPL. DATE 09/04/2023 TOTAL DEPTH 11171 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WOOLWORTH HV E WELL #: 5HH RRCID -> 296422 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 11145 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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WOOLWORTH HV F WELL #: 6HH RRCID -> 296452 COMPL. DATE 04/24/2023 TOTAL DEPTH 11209 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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

WOOLWORTH HV G WELL #: 7HH RRCID -> 296453 COMPL. DATE 04/08/2023 TOTAL DEPTH 11178 PERF. N/A

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

WOOLWORTH HV H WELL #: 8HH RRCID -> 296454 COMPL. DATE 05/09/2023 TOTAL DEPTH 11251 PERF. N/A

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

PARKER NO. 1 HV B WELL #: 21HH RRCID -> 296466 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 11067 PERF. N/A

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

RFE OPERATING, LLC 704776
GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242880 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10952 - 11259

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

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245087 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10444 - 10324

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

BRIGGS, H.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247723 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11027 - 11288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	2			N	-0-					37
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					37
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					37
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					37
12	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					37
01	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					37

CARTER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257465 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 0 - 15030

08	2790	N	2720	-0-	-70	-0-	2719	2	1	9	N	1	1	8			28
09	2700	N	2670	-0-	-30	-0-	2670	2			N	-0-					28
10	2883	N	2663	-0-	-220	-0-	2661	2	2	9	N	2	2	8			28
11	2640	N	2178	-0-	-462	-0-	2178	2			N	-0-					28
12	2759	N	2580	-0-	-179	-0-	2580	2			N	-0-					28
01	2666	N	2478	-0-	-188	-0-	2478	2			N	-0-					28

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 243266 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 11000

08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					5
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					5
10	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3759	2	80	9	Y	73					78
11	2160	X	10	-0-	-2150	-0-	9	2	1	9	Y	1	72	1			7
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					7
01	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					7

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 243267 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9222 - 11176

08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	84	1	662	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	449	-0-	-61	-0-	46	1	403	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	458	-0-	-100	-0-	45	1	413	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	460	-0-	-230	-0-	43	1	417	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	35	1	405	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	399	-0-	-66	-0-	30	1	369	2	Y	-0-					-0-

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243369 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11650 - 11651

08	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	316	1	3224	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
09	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	329	1	2830	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	266	1	3019	2	Y	10	8	1			6
							11	9									
11	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	272	1	2942	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
12	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	213	1	2302	2	Y	13	15	1			3
							14	9									
01	2325	X	1828	-0-	-497	-0-	187	1	1626	2	Y	14	14	1			3
							15	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245645 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10889 - 11704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	15135	-0-	15135	15135	1293	1 9	13833	2	Y	8	1	1			7
09	14B2 EXT	6027	-0-	6027	21162	622	1 9	5399	2	Y	5	9	1			3
10	14B2 EXT	2932	-0-	2932	24094	236	1 9	2692	2	Y	4	4	1			3
11	26921 X	2827	-0-	-24094	-0-	228	1 9	2598	2	Y	1	4	1			-0-
12	15128 X	2376	-0-	-12752	-0-	195	1 9	2177	2	Y	4	4	1			-0-
01	15128 X	2278	-0-	-12850	-0-	219	1	2059	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 245893 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11710 - 15560

08	2770 N	1512	-0-	-1258	-0-	134	1 3 9	1375	2	Y	3	3	1			2
09	1680 N	35	-0-	-1645	-0-	4	1	31	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	3098 N	3098	-0-	-0-	-0-	250	1 9	2839	2	Y	8	4	1			4
11	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	190	1 7 9	2072	2	Y	6	6	1			4
12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	118	1 8 9	1143	2	Y	7	6	1			5
01	2108 N	1611	-0-	-497	-0-	165	1 2 9	1444	2	Y	2	7	1			-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ANTHONY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247546 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10760 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272

08	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	230	1	2361	2	Y	-0-					-0-
09	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	265	1	2287	2	Y	-0-					-0-
10	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	205	1	2324	2	Y	-0-					-0-
11	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	163	1	1766	2	Y	-0-					-0-
12	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	226	1	2444	2	Y	-0-					-0-
01	1953	X	1903	-0-	-50	-0-	195	1	1708	2	Y	-0-					-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 249124 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11387 - 14555

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	100					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	100					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	100					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	100					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	100					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	100					Y	-0-					-0-

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593

08	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	14019	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	11717	2			N	-0-					-0-
10	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	11730	2			N	-0-					-0-
11	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	9919	2			N	-0-					-0-
12	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9013	2	24	9	N	22	22	8			-0-
01	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	2			N	-0-					-0-

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 11008

08	5797	X	5570	-0-	-227	-0-	757	1	4813	2	Y	-0-					3
09	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	808	1	5007	2	Y	27					30
							30	9									
10	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	813	1	4969	2	Y	9	28	1			11
							10	9									
11	5490	X	5468	-0-	-22	-0-	734	1	4726	2	Y	7					18
							8	9									
12	6045	X	5646	-0-	-399	-0-	787	1	4859	2	Y	-0-					18
01	6045	X	4865	-0-	-1180	-0-	733	1	4132	2	Y	-0-					18

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 3H RRCID -> 250242 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800

08	4092	X	3827	-0-	-265	-0-	3827	2			N	-0-					8
09	3960	X	3625	-0-	-335	-0-	3625	2			N	-0-					8
10	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					8
11	3810	X	3757	-0-	-53	-0-	3757	2			N	-0-					8
12	3906	X	3739	-0-	-167	-0-	3739	2			N	-0-					8
01	4092	X	3680	-0-	-412	-0-	3680	2			N	-0-					8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	54	1	1037	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	973	-0-	-137	-0-	48	1	925	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	53	1	984	2	Y	1					1
							1	9									
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	64	1	1087	2	Y	-0-					1
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	71	1	1232	2	Y	-0-					1
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	59	1	987	2	Y	-0-					1

C&E TRICE WELL #: 2H RRCID -> 251594 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10987 - 14638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	106	1	1713	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1420	-0-	-230	-0-	86	1	1334	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1361	-0-	-220	-0-	88	1	1273	2	N	-0-					-0-
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	111	1	1934	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	100	1	1915	2	N	-0-					-0-
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	122	1	1759	2	N	-0-					-0-

BEARD/TAYLOR HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 252558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 15718 PERF.11052 - 15276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	510	-0-	-110	-0-	22	1	488	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	5326	-0-	2326	2326	242	1	5084	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2618	-0-	-482	1844	132	1	2485	2	Y	1					1
							1	9									
11	3000	N	1461	-0-	-1539	305	81	1	1380	2	Y	-0-					1
12	912	X	607	-0-	-305	-0-	32	1	575	2	Y	-0-					1
01	651	X	447	-0-	-204	-0-	26	1	421	2	Y	-0-					1

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4712	X	3834	-0-	-878	-0-	339	1	3491	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
09	4560	X	2067	-0-	-2493	-0-	214	1	1849	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
10	4712	X	3478	-0-	-1234	-0-	280	1	3194	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	4560	X	3268	-0-	-1292	-0-	274	1	2990	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
12	4154	X	3007	-0-	-1147	-0-	242	1	2754	2	Y	10	8	1			6
							11	9									
01	3844	X	3245	-0-	-599	-0-	331	1	2895	2	Y	17	20	1			3
							19	9									

STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2572	-0-	-528	2256	229	1	2335	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
09	3000	N	2334	-0-	-666	1590	242	1	2083	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
10	3100	N	2225	-0-	-875	715	179	1	2037	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
11	2722	N	2007	-0-	-715	-0-	169	1	1831	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
12	2418	N	2179	-0-	-239	-0-	181	1	1987	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
01	2232	N	2193	-0-	-39	-0-	224	1	1951	2	Y	16	17	1			3
							18	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	359 10	1 9	3662	2	Y	9	14	1			7
09	3780 X	3163	-0-	-617	-0-	328 18	1 9	2817	2	Y	16	12	1			11
10	3906 X	2682	-0-	-1224	-0-	215 21	1 9	2446	2	Y	19	21	1			9
11	3780 X	3649	-0-	-131	-0-	304 26	1 9	3319	2	Y	24	17	1			16
12	3906 X	3149	-0-	-757	-0-	250 30	1 9	2869	2	Y	27	35	1			8
01	3906 X	3532	-0-	-374	-0-	353 59	1 9	3120	2	Y	54	50	1			12

HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033

08	3193 X	2943	-0-	-250	-0-	154 13	1 9	2776	2	Y	12	63	1			3
09	2880 X	2794	-0-	-86	-0-	146	1	2648	2	Y	-0-					3
10	2976 X	2860	-0-	-116	-0-	154 12	1 9	2694	2	Y	11					14
11	2880 X	2761	-0-	-119	-0-	160	1	2601	2	Y	-0-					14
12	2976 X	2872	-0-	-104	-0-	168	1	2704	2	Y	-0-					14
01	2945 X	2640	-0-	-305	-0-	157	1	2483	2	Y	-0-					14

EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789

08	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
09	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
10	4991 X	4933	-0-	-58	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
11	4830 X	4806	-0-	-24	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
12	4991 X	4545	-0-	-446	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
01	4991 X	4709	-0-	-282	-0-	4709	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	455	1	4637	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
09	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	487	1	4188	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
10	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	394	1	4480	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
11	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	380	1	4116	2	Y	11	9	1			8
							12	9									
12	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	410	1	4434	2	Y	16	18	1			6
							18	9									
01	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	479	1	4182	2	Y	23	25	1			4
							25	9									

BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2169	-0-	-931	3280	113	1	2043	2	Y	12	39	1			3
							13	9									
09	3000	N	2155	-0-	-845	2435	113	1	2042	2	Y	-0-					3
10	3100	N	2197	-0-	-903	1532	118	1	2067	2	Y	11					14
							12	9									
11	3000	N	1953	-0-	-1047	485	114	1	1839	2	Y	-0-					14
12	2544	N	2059	-0-	-485	-0-	120	1	1939	2	Y	-0-					14
01	2201	N	1938	-0-	-263	-0-	116	1	1822	2	Y	-0-					14

MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3813	X	3753	-0-	-60	-0-	703	1	3050	2	Y	-0-					-0-
09	3870	X	3619	-0-	-251	-0-	682	1	2937	2	Y	-0-					-0-
10	3999	X	3756	-0-	-243	-0-	675	1	3081	2	Y	-0-					-0-
11	3870	X	3608	-0-	-262	-0-	651	1	2957	2	Y	-0-					-0-
12	3844	X	3578	-0-	-266	-0-	681	1	2897	2	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3411	-0-	-340	-0-	629	1	2782	2	Y	-0-					-0-

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	1571	1	8825	2	Y	-0-					-0-
09	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	1050	1	6600	2	Y	-0-					-0-
10	7626	X	6795	-0-	-831	-0-	595	1	6200	2	Y	-0-					-0-
11	7380	X	6058	-0-	-1322	-0-	561	1	5497	2	Y	-0-					-0-
12	7626	X	5411	-0-	-2215	-0-	397	1	5014	2	Y	-0-					-0-
01	7626	X	5214	-0-	-2412	-0-	437	1	4777	2	Y	-0-					-0-

BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13578	X	12350	-0-	-1228	-0-	12350	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	11493	-0-	-1167	-0-	11493	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	11717	-0-	-1365	-0-	11717	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	10584	-0-	-2076	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	11190	-0-	-1148	-0-	11190	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	10261	-0-	-2077	-0-	10261	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285391 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11390 - 19220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37665	X	31761	-0-	-5904	-0-	31761	2			N	-0-					-0-
09	35580	X	31814	-0-	-3766	-0-	31814	2			N	-0-					-0-
10	35929	X	32406	-0-	-3523	-0-	32406	2			N	-0-					-0-
11	34080	X	30137	-0-	-3943	-0-	30137	2			N	-0-					-0-
12	33294	X	31695	-0-	-1599	-0-	31695	2			N	-0-					-0-
01	32860	X	30539	-0-	-2321	-0-	30539	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285424 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10903 - 18413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34627	X	8026	-0-	-26601	-0-	1	1	8025	2	Y	-0-					-0-
09	33510	X	-0-	-0-	-33510	-0-					Y	-0-					-0-
10	37589	X	37589	-0-	-0-	-0-	2	1	37587	2	Y	-0-					-0-
11	38914	X	38914	-0-	-0-	-0-	2	1	38912	2	Y	-0-					-0-
12	38417	X	38417	-0-	-0-	-0-	3	1	38381	2	Y	30	27	1			3
							33	9									
01	35945	X	35945	-0-	-0-	-0-	3	1	35892	2	Y	45	44	1			4
							50	9									

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285429 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10874 - 18466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33294	X	8084	-0-	-25210	-0-	1	1	8083	2	Y	-0-					8
09	31590	X	-0-	-0-	-31590	-0-					Y	-0-					8
10	49580	X	49580	-0-	-0-	-0-	3	1	49479	2	Y	89	88	1			9
							98	9									
11	47144	X	47144	-0-	-0-	-0-	3	1	47095	2	Y	42	43	1			8
							46	9									
12	43568	X	43568	-0-	-0-	-0-	3	1	43249	2	Y	287	266	1			29
							316	9									
01	39062	X	39062	-0-	-0-	-0-	3	1	38842	2	Y	197	207	1			19
							217	9									

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285626 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11333 - 19624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35501	X	35501	-0-	-0-	-0-	35501	2			N	-0-					-0-
09	35966	X	35966	-0-	-0-	-0-	35966	2			N	-0-					-0-
10	36501	X	36501	-0-	-0-	-0-	36501	2			N	-0-					-0-
11	33080	X	33080	-0-	-0-	-0-	33080	2			N	-0-					-0-
12	35184	X	35184	-0-	-0-	-0-	35184	2			N	-0-					-0-
01	33854	X	33854	-0-	-0-	-0-	33854	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
08	37882	X	33960	-0-	-3922	-0-	441	1	33519	2	N	-0-					-0-
09	36660	X	32054	-0-	-4606	-0-	398	1	31656	2	N	-0-					-0-
10	37882	X	32471	-0-	-5411	-0-	412	1	32059	2	N	-0-					-0-
11	36000	X	30970	-0-	-5030	-0-	423	1	30547	2	N	-0-					-0-
12	35867	X	31820	-0-	-4047	-0-	579	1	31241	2	N	-0-					-0-
01	33945	X	30392	-0-	-3553	-0-	508	1	29884	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	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-

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
08	128867	X	80117	-0-	-48750	-0-	141	1	79976	2	N	-0-					-0-
09	106230	X	74757	-0-	-31473	-0-	64	1	74693	2	N	-0-					-0-
10	95139	X	72536	-0-	-22603	-0-	64	1	72472	2	N	-0-					-0-
11	85920	X	68571	-0-	-17349	-0-	119	1	68452	2	N	-0-					-0-
12	85281	X	68220	-0-	-17061	-0-	426	1	67794	2	N	-0-					-0-
01	80104	X	62970	-0-	-17134	-0-	288	1	62682	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

TILLERY UNIT HV B WELL #: 2H RRCID -> 285820 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11341 - 20017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	120807	X	82503	-0-	-38304	-0-	146	1	82357	2	N	-0-					-0-
09	108810	X	76702	-0-	-32108	-0-	66	1	76636	2	N	-0-					-0-
10	111693	X	72286	-0-	-39407	-0-	64	1	72222	2	N	-0-					-0-
11	96270	X	68693	-0-	-27577	-0-	118	1	68575	2	N	-0-					-0-
12	91264	X	68277	-0-	-22987	-0-	427	1	67850	2	N	-0-					-0-
01	82491	X	62257	-0-	-20234	-0-	285	1	61972	2	N	-0-					-0-

HULL B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 285825 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10900 - 18488

08	27590	X	23821	-0-	-3769	-0-	73	1	23748	2	N	-0-					-0-
09	26100	X	21938	-0-	-4162	-0-	70	1	21868	2	N	-0-					-0-
10	26102	X	21245	-0-	-4857	-0-	67	1	21178	2	N	-0-					-0-
11	24270	X	20764	-0-	-3506	-0-	20764	2			N	-0-					-0-
12	24707	X	23334	-0-	-1373	-0-	23334	2			N	-0-					-0-
01	24800	X	24800	-0-	-0-	-0-	24800	2			N	-0-					-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285871 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10994 - 18366

08	38843	X	-0-	-0-	-38843	-0-					Y	-0-					22
09	37590	X	-0-	-0-	-37590	-0-					Y	-0-					22
10	52705	X	52705	-0-	-0-	-0-	3	1	52442	2	Y	236	237	1			21
							260	9									
11	51773	X	51773	-0-	-0-	-0-	3	1	51645	2	Y	114	113	1			22
							125	9									
12	48353	X	48353	-0-	-0-	-0-	3	1	48350	2	Y	-0-	22	1			-0-
01	44439	X	44439	-0-	-0-	-0-	3	1	44386	2	Y	45	41	1			4
							50	9									

HULL B HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285872 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11190 - 18272

08	40238	X	35422	-0-	-4816	-0-	108	1	35314	2	N	-0-					-0-
09	38910	X	34147	-0-	-4763	-0-	109	1	34038	2	N	-0-					-0-
10	37417	X	30981	-0-	-6436	-0-	98	1	30883	2	N	-0-					-0-
11	34980	X	30149	-0-	-4831	-0-	30149	2			N	-0-					-0-
12	36146	X	31501	-0-	-4645	-0-	31501	2			N	-0-					-0-
01	35433	X	31851	-0-	-3582	-0-	31851	2			N	-0-					-0-

HULL B HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 285873 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10576 PERF.11163 - 18613

08	43524	X	38559	-0-	-4965	-0-	118	1	38441	2	N	-0-					-0-
09	42120	X	35503	-0-	-6617	-0-	113	1	35390	2	N	-0-					-0-
10	41540	X	34304	-0-	-7236	-0-	108	1	34196	2	N	-0-					-0-
11	39090	X	33390	-0-	-5700	-0-	33390	2			N	-0-					-0-
12	40393	X	35299	-0-	-5094	-0-	35299	2			N	-0-					-0-
01	38564	X	36080	-0-	-2484	-0-	36080	2			N	-0-					-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285895 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10974 - 18636

08	35061	X	-0-	-0-	-35061	-0-					Y	-0-					4
09	33930	X	-0-	-0-	-33930	-0-					Y	-0-					4
10	35061	X	33381	-0-	-1680	-0-	2	1	33345	2	Y	31	31	1			4
							34	9									
11	41727	X	41727	-0-	-0-	-0-	3	1	41703	2	Y	19	19	1			4
							21	9									
12	39172	X	39172	-0-	-0-	-0-	3	1	39148	2	Y	19	21	1			2
							21	9									
01	36412	X	36412	-0-	-0-	-0-	3	1	36345	2	Y	58	54	1			6
							64	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HULL B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 285964 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11202 - 18477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	34131	X	27538	-0-	-6593	-0-	84	1	27454	2	N	-0-			-0-
09	30360	X	24809	-0-	-5551	-0-	79	1	24730	2	N	-0-			-0-
10	30597	X	26912	-0-	-3685	-0-	85	1	26827	2	N	-0-			-0-
11	27990	X	27611	-0-	-379	-0-	27611	2			N	-0-			-0-
12	28923	X	28230	-0-	-693	-0-	28230	2			N	-0-			-0-
01	28449	X	28449	-0-	-0-	-0-	28449	2			N	-0-			-0-

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285966 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11902 - 19901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	59396	X	25337	-0-	-34059	-0-	646	1	24691	2	N	-0-			-0-
09	57480	X	-0-	-0-	-57480	-0-					N	-0-			-0-
10	55335	X	23208	-0-	-32127	-0-	390	1	22818	2	N	-0-			-0-
11	54061	X	54061	-0-	-0-	-0-	1517	1	52544	2	N	-0-			-0-
12	53156	X	53156	-0-	-0-	-0-	283	1	52873	2	N	-0-			-0-
01	52138	X	52138	-0-	-0-	-0-	145	1	51993	2	N	-0-			-0-

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286030 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11760 - 19759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	109275	X	68357	-0-	-40918	-0-	1149	1	67208	2	N	-0-			-0-
09	105750	X	61432	-0-	-44318	-0-	272	1	61160	2	N	-0-			-0-
10	92659	X	62703	-0-	-29956	-0-	590	1	62113	2	N	-0-			-0-
11	80040	X	59904	-0-	-20136	-0-	1665	1	58239	2	N	-0-			-0-
12	74462	X	57001	-0-	-17461	-0-	300	1	56701	2	N	-0-			-0-
01	68355	X	53458	-0-	-14897	-0-	149	1	53309	2	N	-0-			-0-

HULL A HV UNIT K WELL #: 11H RRCID -> 286164 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11070 - 18275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	49073	X	43040	-0-	-6033	-0-	123	1	42917	2	Y	-0-			-0-
09	45840	X	40386	-0-	-5454	-0-	119	1	40267	2	Y	-0-			-0-
10	46190	X	41343	-0-	-4847	-0-	124	1	41219	2	Y	-0-			-0-
11	42330	X	39541	-0-	-2789	-0-	121	1	39420	2	Y	-0-			-0-
12	43617	X	39501	-0-	-4116	-0-	124	1	39377	2	Y	-0-			-0-
01	43028	X	39495	-0-	-3533	-0-	128	1	39367	2	Y	-0-			-0-

HULL A HV UNIT L WELL #: 12H RRCID -> 286165 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11018 - 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
08	45725	X	40155	-0-	-5570	-0-	114	1	40041	2	Y	-0-			-0-
09	42240	X	37409	-0-	-4831	-0-	110	1	37299	2	Y	-0-			-0-
10	42749	X	37524	-0-	-5225	-0-	113	1	37411	2	Y	-0-			-0-
11	40470	X	35028	-0-	-5442	-0-	107	1	34921	2	Y	-0-			-0-
12	40734	X	35440	-0-	-5294	-0-	111	1	35329	2	Y	-0-			-0-
01	40145	X	33961	-0-	-6184	-0-	101	1	33860	2	Y	-0-			-0-

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	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-

CRENSHAW HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286168 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11243 - 19661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	37419	X	37419	-0-	-0-	-0-	61	1	37358	2	N	-0-			-0-
09	31546	X	31546	-0-	-0-	-0-	27	1	31519	2	N	-0-			-0-
10	31560	X	31560	-0-	-0-	-0-	28	1	31532	2	N	-0-			-0-
11	29712	X	29712	-0-	-0-	-0-	51	1	29661	2	N	-0-			-0-
12	29938	X	29938	-0-	-0-	-0-	186	1	29752	2	N	-0-			-0-
01	28871	X	28871	-0-	-0-	-0-	132	1	28739	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HULL A HV UNIT M WELL #: 13H RRCID -> 286170 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11130 - 18528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	56482	X	51143	-0-	-5339	-0-	146	1	50997	2	Y	-0-			-0-
09	53160	X	48281	-0-	-4879	-0-	142	1	48139	2	Y	-0-			-0-
10	54095	X	48518	-0-	-5577	-0-	146	1	48372	2	Y	-0-			-0-
11	50550	X	46665	-0-	-3885	-0-	143	1	46522	2	Y	-0-			-0-
12	52235	X	47093	-0-	-5142	-0-	148	1	46945	2	Y	-0-			-0-
01	51150	X	47446	-0-	-3704	-0-	153	1	47293	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

08	55831	X	48706	-0-	-7125	-0-	1437	1	47269	2	N	-0-			-0-
09	51750	X	41795	-0-	-9955	-0-	1179	1	40616	2	N	-0-			-0-
10	52235	X	46846	-0-	-5389	-0-	1368	1	45478	2	N	-0-			-0-
11	49470	X	43509	-0-	-5961	-0-	1398	1	42111	2	N	-0-			-0-
12	49848	X	43067	-0-	-6781	-0-	1638	1	41429	2	N	-0-			-0-
01	48701	X	35127	-0-	-13574	-0-	1242	1	33885	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

08	83142	X	63106	-0-	-20036	-0-	1862	1	61244	2	N	-0-			-0-
09	72120	X	53947	-0-	-18173	-0-	1520	1	52427	2	N	-0-			-0-
10	72385	X	62249	-0-	-10136	-0-	1815	1	60434	2	N	-0-			-0-
11	65880	X	56093	-0-	-9787	-0-	1801	1	54292	2	N	-0-			-0-
12	65255	X	55038	-0-	-10217	-0-	2094	1	52944	2	N	-0-			-0-
01	63116	X	51955	-0-	-11161	-0-	2017	1	49938	2	N	-0-			-0-

MATTIE JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286911 COMPL. DATE 02/10/2019 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11429 - 18937

08	55273	X	49471	-0-	-5802	-0-	5	1	49466	2	N	-0-			-0-
09	52140	X	48924	-0-	-3216	-0-	5	1	48919	2	N	-0-			-0-
10	53878	X	47753	-0-	-6125	-0-	5	1	47748	2	N	-0-			-0-
11	50940	X	43661	-0-	-7279	-0-	5	1	43656	2	N	-0-			-0-
12	50561	X	43185	-0-	-7376	-0-	5	1	43180	2	N	-0-			-0-
01	50561	X	43323	-0-	-7238	-0-	5	1	43318	2	N	-0-			-0-

HERNDON HV WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286953 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11292 PERF.12043 - 19416

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	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-

MATTIE JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286959 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11180 - 19027

08	62620	X	55035	-0-	-7585	-0-	6	1	55029	2	N	-0-			-0-
09	60600	X	53893	-0-	-6707	-0-	6	1	53887	2	N	-0-			-0-
10	62620	X	52179	-0-	-10441	-0-	6	1	52173	2	N	-0-			-0-
11	58260	X	47923	-0-	-10337	-0-	6	1	47917	2	N	-0-			-0-
12	56606	X	48220	-0-	-8386	-0-	6	1	48214	2	N	-0-			-0-
01	55676	X	48786	-0-	-6890	-0-	6	1	48780	2	N	-0-			-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286960 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11625 - 21186

08	65720	X	50648	-0-	-15072	-0-	1122	1	49526	2	N	-0-			-0-
09	59580	X	47061	-0-	-12519	-0-	983	1	46078	2	N	-0-			-0-
10	56823	X	45577	-0-	-11246	-0-	1027	1	44550	2	N	-0-			-0-
11	52740	X	43395	-0-	-9345	-0-	1102	1	42293	2	N	-0-			-0-
12	52514	X	44571	-0-	-7943	-0-	1328	1	43243	2	N	-0-			-0-
01	50654	X	43214	-0-	-7440	-0-	1401	1	41813	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ANDERSON ROLAND HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 286964 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 10412 PERF.11505 - 20305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	67208	X	56026	-0-	-11182	-0-	1241	1	54785	2	N	-0-			-0-
09	65858	X	65858	-0-	-0-	-0-	1374	1	64484	2	N	-0-			-0-
10	61953	X	61953	-0-	-0-	-0-	1399	1	60554	2	N	-0-			-0-
11	56700	X	55232	-0-	-1468	-0-	1403	1	53829	2	N	-0-			-0-
12	68045	X	55552	-0-	-12493	-0-	1655	1	53897	2	N	-0-			-0-
01	68045	X	53519	-0-	-14526	-0-	1744	1	51775	2	N	-0-			-0-

HULL A HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286965 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11142 - 18190

08	35836	X	32251	-0-	-3585	-0-	199	1	32052	2	Y	-0-			-0-
09	34140	X	30178	-0-	-3962	-0-	190	1	29988	2	Y	-0-			-0-
10	34410	X	30726	-0-	-3684	-0-	194	1	30532	2	Y	-0-			-0-
11	32520	X	29085	-0-	-3435	-0-	187	1	28898	2	Y	-0-			-0-
12	32860	X	29260	-0-	-3600	-0-	193	1	29067	2	Y	-0-			-0-
01	32240	X	28346	-0-	-3894	-0-	192	1	28154	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

08	81406	X	71814	-0-	-9592	-0-	2119	1	69695	2	N	-0-			-0-
09	78780	X	59951	-0-	-18829	-0-	1703	1	58248	2	N	-0-			-0-
10	81406	X	69404	-0-	-12002	-0-	2024	1	67380	2	N	-0-			-0-
11	76050	X	62582	-0-	-13468	-0-	2010	1	60572	2	N	-0-			-0-
12	75175	X	61499	-0-	-13676	-0-	2339	1	59160	2	N	-0-			-0-
01	71827	X	58139	-0-	-13688	-0-	2253	1	55886	2	N	-0-			-0-

HERNDON HV EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286969 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 11318 PERF.12024 - 19160

08	81096	X	71006	-0-	-10090	-0-	1410	1	69596	2	N	-0-			-0-
09	76410	X	67198	-0-	-9212	-0-	646	1	66552	2	N	-0-			-0-
10	77469	X	67734	-0-	-9735	-0-	1015	1	66719	2	N	-0-			-0-
11	73860	X	64166	-0-	-9694	-0-	2138	1	62028	2	N	-0-			-0-
12	73067	X	63552	-0-	-9515	-0-	705	1	62847	2	N	-0-			-0-
01	71021	X	59223	-0-	-11798	-0-	525	1	58698	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

08	77407	X	20413	-0-	-56994	-0-	1532	1	18881	2	N	-0-			-0-
09	74250	X	-0-	-0-	-74250	-0-					N	-0-			-0-
10	85960	X	85960	-0-	-0-	-0-	6726	1	79234	2	N	-0-			-0-
11	102400	X	102400	-0-	-0-	-0-	8645	1	93755	2	N	-0-			-0-
12	86095	X	86095	-0-	-0-	-0-	7409	1	78686	2	N	-0-			-0-
01	85963	X	81425	-0-	-4538	-0-	8351	1	73074	2	N	-0-			-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287058 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11494 - 20964

08	84568	X	69324	-0-	-15244	-0-	1535	1	67789	2	N	-0-			-0-
09	81840	X	62054	-0-	-19786	-0-	1296	1	60758	2	N	-0-			-0-
10	84568	X	53517	-0-	-31051	-0-	1194	1	52323	2	N	-0-			-0-
11	74130	X	46076	-0-	-28054	-0-	1171	1	44905	2	N	-0-			-0-
12	71486	X	49650	-0-	-21836	-0-	1479	1	48171	2	N	-0-			-0-
01	69316	X	47660	-0-	-21656	-0-	1547	1	46113	2	N	-0-			-0-

HERNDON HV EAST UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287073 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11999 - 19333

08	68975	X	61099	-0-	-7876	-0-	1220	1	59879	2	N	-0-			-0-
09	65790	X	57388	-0-	-8402	-0-	552	1	56836	2	N	-0-			-0-
10	65844	X	58104	-0-	-7740	-0-	859	1	57245	2	N	-0-			-0-
11	62820	X	56118	-0-	-6702	-0-	1881	1	54237	2	N	-0-			-0-
12	63147	X	54365	-0-	-8782	-0-	596	1	53769	2	N	-0-			-0-
01	61101	X	51768	-0-	-9333	-0-	459	1	51309	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ANDERSON ROLAND HV UNIT 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
08	45043	X	36516	-0-	-8527	-0-	808	1	35708	2	N	-0-					-0-
09	41910	X	34711	-0-	-7199	-0-	725	1	33986	2	N	-0-					-0-
10	39804	X	35672	-0-	-4132	-0-	802	1	34870	2	N	-0-					-0-
11	37080	X	31567	-0-	-5513	-0-	802	1	30765	2	N	-0-					-0-
12	37231	X	32643	-0-	-4588	-0-	973	1	31670	2	N	-0-					-0-
01	36518	X	32035	-0-	-4483	-0-	1039	1	30996	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
08	46795	X	46795	-0-	-0-	-0-	8355	1	38433	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
09	44970	X	43572	-0-	-1398	-0-	14358	1	29208	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	46469	X	43912	-0-	-2557	-0-	257	1	43652	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	44970	X	41398	-0-	-3572	-0-	246	1	41152	2	Y	-0-					1
12	46469	X	41768	-0-	-4701	-0-	252	1	41506	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
*01	46469	X	39966	-0-	-6503	-0-	244	1	39707	2	Y	14	11	8			5
							15	9									

HULL A HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287369 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10964 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33263	X	29926	-0-	-3337	-0-	184	1	29742	2	Y	-0-					-0-
09	31980	X	28531	-0-	-3449	-0-	180	1	28351	2	Y	-0-					-0-
10	32457	X	29816	-0-	-2641	-0-	188	1	29628	2	Y	-0-					-0-
11	30390	X	28463	-0-	-1927	-0-	183	1	28280	2	Y	-0-					-0-
12	29915	X	28886	-0-	-1029	-0-	190	1	28696	2	Y	-0-					-0-
01	29915	X	28128	-0-	-1787	-0-	191	1	27937	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
08	31992	X	30486	-0-	-1506	-0-	5303	1	25183	2	Y	-0-					-0-
09	30960	X	27246	-0-	-3714	-0-	8936	1	18280	2	Y	27	22	1			5
							30	9									
10	31992	X	29357	-0-	-2635	-0-	171	1	29171	2	Y	14	15	1			4
							15	9									
11	30960	X	27764	-0-	-3196	-0-	165	1	27599	2	Y	-0-					4
12	31899	X	27960	-0-	-3939	-0-	169	1	27768	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
01	30473	X	26917	-0-	-3556	-0-	165	1	26677	2	Y	68					71
							75	9									

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
08	83638	X	-0-	-0-	-83638	-0-					N	-0-					-0-
09	56130	X	51337	-0-	-4793	-0-	140	1	51197	2	N	-0-					-0-
10	39944	X	39944	-0-	-0-	-0-	123	1	39821	2	N	-0-					-0-
11	34292	X	34292	-0-	-0-	-0-	132	1	34160	2	N	-0-					-0-
12	53041	X	32149	-0-	-20892	-0-	275	1	31874	2	N	-0-					-0-
01	53041	X	29924	-0-	-23117	-0-	209	1	29715	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
08	87358	X	76799	-0-	-10559	-0-	922	1	75877	2	N	-0-					-0-
09	84540	X	66758	-0-	-17782	-0-	742	1	66016	2	N	-0-					-0-
10	87358	X	80430	-0-	-6928	-0-	960	1	79470	2	N	-0-					-0-
11	78750	X	69567	-0-	-9183	-0-	891	1	68676	2	N	-0-					-0-
12	76787	X	68518	-0-	-8269	-0-	1226	1	67292	2	N	-0-					-0-
01	80445	X	62487	-0-	-17958	-0-	1056	1	61431	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	105245	X	87480	-0-	-17765	-0-	1055	1	86425	2	N	-0-					-0-
09	101850	X	72701	-0-	-29149	-0-	809	1	71892	2	N	-0-					-0-
10	105245	X	81531	-0-	-23714	-0-	973	1	80558	2	N	-0-					-0-
11	92100	X	75592	-0-	-16508	-0-	968	1	74624	2	N	-0-					-0-
12	91264	X	76741	-0-	-14523	-0-	1373	1	75368	2	N	-0-					-0-
01	87482	X	70296	-0-	-17186	-0-	1192	1	69104	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
08	56668	X	51931	-0-	-4737	-0-	9110	1	42790	2	Y	28	22	1			6
							31	9									
09	54840	X	46577	-0-	-8263	-0-	15411	1	31151	2	Y	14	17	1			3
							15	9									
10	56420	X	47358	-0-	-9062	-0-	277	1	47062	2	Y	17	12	1			8
							19	9									
11	53700	X	45884	-0-	-7816	-0-	272	1	45612	2	Y	-0-					8
12	53785	X	47356	-0-	-6429	-0-	285	1	46922	2	Y	135	126	1			17
							149	9									
01	51925	X	47661	-0-	-4264	-0-	291	1	47337	2	Y	30					47
							33	9									

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287494 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10488 PERF.11008 - 18406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42780	X	40674	-0-	-2106	-0-	7147	1	33397	2	Y	118	123	1			26
							130	9									
09	41400	X	37408	-0-	-3992	-0-	12320	1	24949	2	Y	126	127	1			25
							139	9									
10	42780	X	38717	-0-	-4063	-0-	225	1	38336	2	Y	142	140	1			27
							156	9									
11	41400	X	36708	-0-	-4692	-0-	218	1	36490	2	Y	-0-					27
12	42780	X	37376	-0-	-5404	-0-	224	1	36964	2	Y	171	176	1			22
							188	9									
01	40672	X	35948	-0-	-4724	-0-	220	1	35656	2	Y	65					87
							72	9									

WOODLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287753 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11426 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	140492	X	94668	-0-	-45824	-0-	1147	1	93521	2	N	-0-					-0-
09	135960	X	81543	-0-	-54417	-0-	1226	1	80317	2	N	-0-					-0-
10	140492	X	77171	-0-	-63321	-0-	924	1	76247	2	N	-0-					-0-
11	135960	X	79505	-0-	-56455	-0-	1017	1	78488	2	N	-0-					-0-
12	117180	X	81131	-0-	-36049	-0-	1452	1	79679	2	N	-0-					-0-
01	94674	X	73310	-0-	-21364	-0-	1321	1	71989	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
08	93743	X	93743	-0-	-0-	-0-	519	1	93224	2	N	-0-					-0-
09	84799	X	84799	-0-	-0-	-0-	403	1	84396	2	N	-0-					-0-
10	128960	X	75325	-0-	-53635	-0-	392	1	74933	2	N	-0-					-0-
11	124800	X	71685	-0-	-53115	-0-	439	1	71246	2	N	-0-					-0-
12	128960	X	65826	-0-	-63134	-0-	738	1	65088	2	N	-0-					-0-
01	93744	X	61107	-0-	-32637	-0-	570	1	60537	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROBERTS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 288144 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.11108 - 17980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46407	X	44022	-0-	-2385	-0-	544	1	43196	2	Y	256	270	1			23
							282	9									
09	45429	X	45429	-0-	-0-	-0-	602	1	44556	2	Y	246	169	1			100
							271	9									
10	48225	X	48225	-0-	-0-	-0-	271	1	47691	2	Y	239	289	1			50
							263	9									
11	44040	X	43245	-0-	-795	-0-	215	1	42747	2	Y	257	293	1			14
							283	9									
12	46407	X	43400	-0-	-3007	-0-	231	1	42832	2	Y	306	310	1			10
							337	9									
01	46407	X	42251	-0-	-4156	-0-	231	1	41602	2	Y	380	299	1			91
							418	9									

ABNEY RK B HV WELL #: 1H RRCID -> 288192 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11454 - 20501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	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-

ABNEY RK B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288193 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11247 - 20067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123287	X	110103	-0-	-13184	-0-	414	1	109689	2	N	-0-					-0-
09	119310	X	103939	-0-	-15371	-0-	304	1	103635	2	N	-0-					-0-
10	123287	X	100909	-0-	-22378	-0-	312	1	100597	2	N	-0-					-0-
11	115140	X	98821	-0-	-16319	-0-	392	1	98429	2	N	-0-					-0-
12	115258	X	99687	-0-	-15571	-0-	842	1	98845	2	N	-0-					-0-
01	110112	X	91048	-0-	-19064	-0-	628	1	90420	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105772	X	79985	-0-	-25787	-0-	301	1	79684	2	N	-0-					-0-
09	98640	X	75428	-0-	-23212	-0-	221	1	75207	2	N	-0-					-0-
10	96472	X	73363	-0-	-23109	-0-	226	1	73137	2	N	-0-					-0-
11	86310	X	65810	-0-	-20500	-0-	261	1	65549	2	N	-0-					-0-
12	84506	X	73268	-0-	-11238	-0-	622	1	72646	2	N	-0-					-0-
01	79980	X	67419	-0-	-12561	-0-	473	1	66946	2	N	-0-					-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288325 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11585 - 21688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	170686	X	83627	-0-	-87059	-0-	460	1	83167	2	N	-0-					-0-
09	165180	X	77470	-0-	-87710	-0-	369	1	77101	2	N	-0-					-0-
10	140337	X	74945	-0-	-65392	-0-	392	1	74553	2	N	-0-					-0-
11	111750	X	69738	-0-	-42012	-0-	427	1	69311	2	N	-0-					-0-
12	96658	X	65080	-0-	-31578	-0-	730	1	64350	2	N	-0-					-0-
01	83638	X	66457	-0-	-17181	-0-	616	1	65841	2	N	-0-					-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288339 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11290 - 21493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102363	X	102363	-0-	-0-	-0-	557	1	101806	2	N	-0-					-0-
09	96959	X	96959	-0-	-0-	-0-	462	1	96497	2	N	-0-					-0-
10	98053	X	91538	-0-	-6515	-0-	476	1	91062	2	N	-0-					-0-
11	99060	X	87682	-0-	-11378	-0-	537	1	87145	2	N	-0-					-0-
12	102362	X	81168	-0-	-21194	-0-	908	1	80260	2	N	-0-					-0-
01	102362	X	83902	-0-	-18460	-0-	782	1	83120	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
08	71393	X	67618	-0-	-3775	-0-	778	1	66840	2	N	-0-					-0-
09	66120	X	62992	-0-	-3128	-0-	689	1	62303	2	N	-0-					-0-
10	66991	X	62184	-0-	-4807	-0-	722	1	61462	2	N	-0-					-0-
11	65430	X	59355	-0-	-6075	-0-	696	1	58659	2	N	-0-					-0-
12	67611	X	59007	-0-	-8604	-0-	962	1	58045	2	N	-0-					-0-
01	67611	X	50348	-0-	-17263	-0-	784	1	49564	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
08	147746	X	-0-	-0-	-147746	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	142980	X	-0-	-0-	-142980	-0-					Y	-0-					-0-
10	147746	X	106422	-0-	-41324	-0-	505	1	105754	2	Y	148	119	1			29
							163	9									
11	142050	X	117995	-0-	-24055	-0-	589	1	117303	2	Y	94	123	1			-0-
							103	9									
12	136028	X	111038	-0-	-24990	-0-	593	1	110276	2	Y	154	149	1			5
							169	9									
01	106423	X	103019	-0-	-3404	-0-	569	1	102276	2	Y	158	130	1			33
							174	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
08	78151	X	33946	-0-	-44205	-0-	284	1	33662	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	75630	X	-0-	-0-	-75630	-0-					Y	-0-					-0-
10	76353	X	59768	-0-	-16585	-0-	281	1	59055	2	Y	393	309	1			84
							432	9									
11	72240	X	69805	-0-	-2435	-0-	347	1	68952	2	Y	460	521	1			23
							506	9									
12	72509	X	69270	-0-	-3239	-0-	368	1	68360	2	Y	493	505	1			11
							542	9									
01	65470	X	65470	-0-	-0-	-0-	361	1	64890	2	Y	199	185	1			25
							219	9									

KELLER-LAGRONE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288541 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11680 - 19981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	81809	X	67827	-0-	-13982	-0-	779	1	67048	2	N	-0-					-0-
09	72210	X	61144	-0-	-11066	-0-	668	1	60476	2	N	-0-					-0-
10	71052	X	59070	-0-	-11982	-0-	687	1	58383	2	N	-0-					-0-
11	66810	X	57190	-0-	-9620	-0-	671	1	56519	2	N	-0-					-0-
12	69037	X	58437	-0-	-10600	-0-	952	1	57485	2	N	-0-					-0-
01	67828	X	51898	-0-	-15930	-0-	892	1	51006	2	N	-0-					-0-

MCLOFFLIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288575 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10862 PERF.11256 - 21196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	58063	X	48716	-0-	-9347	-0-	154	1	48562	2	N	-0-					-0-
09	53340	X	46053	-0-	-7287	-0-	107	1	45946	2	N	-0-					-0-
10	50685	X	46683	-0-	-4002	-0-	111	1	46572	2	N	-0-					-0-
11	48840	X	44135	-0-	-4705	-0-	144	1	43991	2	N	-0-					-0-
12	48701	X	41488	-0-	-7213	-0-	322	1	41166	2	N	-0-					-0-
01	48701	X	41318	-0-	-7383	-0-	255	1	41063	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
08	85560	X	75692	-0-	-9868	-0-	241	1	75451	2	N	-0-					-0-
09	82800	X	73958	-0-	-8842	-0-	171	1	73787	2	N	-0-					-0-
10	85560	X	75135	-0-	-10425	-0-	179	1	74956	2	N	-0-					-0-
11	77070	X	70530	-0-	-6540	-0-	232	1	70298	2	N	-0-					-0-
12	76663	X	74346	-0-	-2317	-0-	580	1	73766	2	N	-0-					-0-
01	76415	X	70797	-0-	-5618	-0-	437	1	70360	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
08	136338	X	117149	-0-	-19189	-0-	1954	1	115195	2	N	-0-					-0-
09	131940	X	102780	-0-	-29160	-0-	913	1	101867	2	N	-0-					-0-
10	136338	X	94282	-0-	-42056	-0-	1076	1	93206	2	N	-0-					-0-
11	126840	X	22079	-0-	-104761	-0-	539	1	21540	2	N	-0-					-0-
12	122760	X	97218	-0-	-25542	-0-	31	1	97187	2	N	-0-					-0-
01	117149	X	110132	-0-	-7017	-0-	53	1	110079	2	N	-0-					-0-

REEVES-CURTIS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288580 COMPL. DATE 02/04/2020 TOTAL DEPTH 11433 PERF.11691 - 21889

08	179180	X	143407	-0-	-35773	-0-	2417	1	140990	2	N	-0-					-0-
09	165300	X	68582	-0-	-96718	-0-	392	1	68190	2	N	-0-					-0-
10	164827	X	143087	-0-	-21740	-0-	1625	1	141462	2	N	-0-					-0-
11	157050	X	29567	-0-	-127483	-0-	722	1	28845	2	N	-0-					-0-
12	155868	X	9505	-0-	-146363	-0-	2	1	9503	2	N	-0-					-0-
01	143406	X	-0-	-0-	-143406	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 288588 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11253 - 20897

08	78151	X	61611	-0-	-16540	-0-	196	1	61415	2	N	-0-					-0-
09	71820	X	59216	-0-	-12604	-0-	137	1	59079	2	N	-0-					-0-
10	70432	X	58567	-0-	-11865	-0-	139	1	58428	2	N	-0-					-0-
11	65190	X	52458	-0-	-12732	-0-	171	1	52287	2	N	-0-					-0-
12	65162	X	57326	-0-	-7836	-0-	449	1	56877	2	N	-0-					-0-
01	61597	X	54877	-0-	-6720	-0-	333	1	54544	2	N	-0-					-0-

MCLOFFLIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288777 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11057 - 21160

08	93248	X	78329	-0-	-14919	-0-	250	1	78079	2	N	-0-					-0-
09	87120	X	75202	-0-	-11918	-0-	174	1	75028	2	N	-0-					-0-
10	87079	X	75862	-0-	-11217	-0-	181	1	75681	2	N	-0-					-0-
11	80190	X	71775	-0-	-8415	-0-	235	1	71540	2	N	-0-					-0-
12	81964	X	74278	-0-	-7686	-0-	579	1	73699	2	N	-0-					-0-
01	78337	X	69559	-0-	-8778	-0-	423	1	69136	2	N	-0-					-0-

ROBERTS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288841 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11118 - 23161

08	70447	X	70447	-0-	-0-	-0-	877	1	69314	2	Y	233	253	1			20
							256	9									
09	79449	X	79449	-0-	-0-	-0-	1048	1	78091	2	Y	282	175	1			127
							310	9									
10	91307	X	91307	-0-	-0-	-0-	523	1	90527	2	Y	234	314	1			47
							257	9									
11	75020	X	75020	-0-	-0-	-0-	374	1	74386	2	Y	236	270	1			13
							260	9									
12	72702	X	72702	-0-	-0-	-0-	388	1	72020	2	Y	267	271	1			9
							294	9									
01	68656	X	68656	-0-	-0-	-0-	378	1	67917	2	Y	328	260	1			77
							361	9									

POPE JEAN HV UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 289082 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11751 - 18734

08	162533	X	141631	-0-	-20902	-0-	2211	1	139420	2	N	-0-					-0-
09	150870	X	141129	-0-	-9741	-0-	623	1	140506	2	N	-0-					-0-
10	137640	X	125496	-0-	-12144	-0-	1188	1	124308	2	N	-0-					-0-
11	137070	X	116017	-0-	-21053	-0-	3258	1	112759	2	N	-0-					-0-
12	145669	X	109725	-0-	-35944	-0-	575	1	109150	2	N	-0-					-0-
01	145669	X	97221	-0-	-48448	-0-	267	1	96954	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

POPE JEAN HV UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 289083 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11721 - 18417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	82553	X	8423	-0-	-74130	-0-	31	1	8392	2	N	-0-			-0-
09	87836	X	87836	-0-	-0-	-0-	388	1	87448	2	N	-0-			-0-
10	86873	X	86873	-0-	-0-	-0-	827	1	86046	2	N	-0-			-0-
11	82920	X	82920	-0-	-0-	-0-	2329	1	80591	2	N	-0-			-0-
12	90675	X	80180	-0-	-10495	-0-	418	1	79762	2	N	-0-			-0-
01	90675	X	69598	-0-	-21077	-0-	192	1	69406	2	N	-0-			-0-

POPE JEAN HV UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 289100 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11773 - 18927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	156860	X	14315	-0-	-142545	-0-	52	1	14263	2	N	-0-			-0-
09	144960	X	139516	-0-	-5444	-0-	617	1	138899	2	N	-0-			-0-
10	142352	X	142352	-0-	-0-	-0-	1376	1	140976	2	N	-0-			-0-
11	142867	X	142867	-0-	-0-	-0-	3989	1	138878	2	N	-0-			-0-
12	144026	X	141144	-0-	-2882	-0-	737	1	140407	2	N	-0-			-0-
01	144026	X	132263	-0-	-11763	-0-	363	1	131900	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	148273	X	113356	-0-	-34917	-0-	2369	1	110987	2	N	-0-			-0-
09	143490	X	108338	-0-	-35152	-0-	1160	1	107178	2	N	-0-			-0-
10	126418	X	84494	-0-	-41924	-0-	1484	1	83010	2	N	-0-			-0-
11	118590	X	114478	-0-	-4112	-0-	3849	1	110629	2	N	-0-			-0-
12	115165	X	113338	-0-	-1827	-0-	1277	1	112061	2	N	-0-			-0-
01	113367	X	107169	-0-	-6198	-0-	981	1	106188	2	N	-0-			-0-

HIGHTOWER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 289272 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11406 - 21008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	112158	X	76589	-0-	-35569	-0-	243	1	76346	2	N	-0-			-0-
09	100530	X	72275	-0-	-28255	-0-	168	1	72107	2	N	-0-			-0-
10	97061	X	69095	-0-	-27966	-0-	169	1	68926	2	N	-0-			-0-
11	81870	X	61818	-0-	-20052	-0-	208	1	61610	2	N	-0-			-0-
12	80755	X	63706	-0-	-17049	-0-	502	1	63204	2	N	-0-			-0-
01	76601	X	59042	-0-	-17559	-0-	405	1	58637	2	N	-0-			-0-

HIGHTOWER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289276 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11443 - 19843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	87668	X	60815	-0-	-26853	-0-	193	1	60622	2	N	-0-			-0-
09	79590	X	57357	-0-	-22233	-0-	134	1	57223	2	N	-0-			-0-
10	80910	X	54612	-0-	-26298	-0-	134	1	54478	2	N	-0-			-0-
11	67830	X	51286	-0-	-16544	-0-	171	1	51115	2	N	-0-			-0-
12	65100	X	51487	-0-	-13613	-0-	407	1	51080	2	N	-0-			-0-
01	60822	X	49723	-0-	-11099	-0-	349	1	49374	2	N	-0-			-0-

POPE JEAN WEST HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289278 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11841 - 22445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HIGHTOWER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 289279 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 10904 PERF.11368 - 19768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	92008	X	64014	-0-	-27994	-0-	203	1	63811	2	N	-0-			-0-
09	88860	X	59770	-0-	-29090	-0-	139	1	59631	2	N	-0-			-0-
10	91822	X	59202	-0-	-32620	-0-	145	1	59057	2	N	-0-			-0-
11	72690	X	56223	-0-	-16467	-0-	188	1	56035	2	N	-0-			-0-
12	68417	X	58017	-0-	-10400	-0-	458	1	57559	2	N	-0-			-0-
01	64015	X	53763	-0-	-10252	-0-	370	1	53393	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HIGHTOWER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 289343 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11371 - 20916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	94488	X	66194	-0-	-28294	-0-	210	1	65984	2	N	-0-			-0-
09	85860	X	62886	-0-	-22974	-0-	147	1	62739	2	N	-0-			-0-
10	83607	X	62071	-0-	-21536	-0-	153	1	61918	2	N	-0-			-0-
11	71040	X	58959	-0-	-12081	-0-	198	1	58761	2	N	-0-			-0-
12	70246	X	60203	-0-	-10043	-0-	476	1	59727	2	N	-0-			-0-
01	66185	X	56036	-0-	-10149	-0-	385	1	55651	2	N	-0-			-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 289400 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11313 - 20111

08	83793	X	67835	-0-	-15958	-0-	784	1	67051	2	N	-0-			-0-
09	81090	X	63500	-0-	-17590	-0-	696	1	62804	2	N	-0-			-0-
10	78244	X	60354	-0-	-17890	-0-	705	1	59649	2	N	-0-			-0-
11	69900	X	56713	-0-	-13187	-0-	664	1	56049	2	N	-0-			-0-
12	69223	X	59432	-0-	-9791	-0-	970	1	58462	2	N	-0-			-0-
01	67828	X	56290	-0-	-11538	-0-	874	1	55416	2	N	-0-			-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289884 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11218 - 20016

08	75981	X	70166	-0-	-5815	-0-	804	1	69362	2	N	-0-			-0-
09	68940	X	68302	-0-	-638	-0-	745	1	67557	2	N	-0-			-0-
10	69967	X	67374	-0-	-2593	-0-	783	1	66591	2	N	-0-			-0-
11	67890	X	65206	-0-	-2684	-0-	764	1	64442	2	N	-0-			-0-
12	70587	X	65090	-0-	-5497	-0-	1061	1	64029	2	N	-0-			-0-
01	70587	X	56956	-0-	-13631	-0-	886	1	56070	2	N	-0-			-0-

ABNEY 1215 HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289931 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11121 - 19721

08	89094	X	88370	-0-	-724	-0-	371	1	87999	2	N	-0-			-0-
09	84301	X	84301	-0-	-0-	-0-	238	1	84063	2	N	-0-			-0-
10	83514	X	83423	-0-	-91	-0-	256	1	83167	2	N	-0-			-0-
11	86844	X	86844	-0-	-0-	-0-	335	1	86509	2	N	-0-			-0-
12	88381	X	83317	-0-	-5064	-0-	712	1	82605	2	N	-0-			-0-
01	88381	X	72123	-0-	-16258	-0-	504	1	71619	2	N	-0-			-0-

TALLEY-WEISS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290011 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11336 - 17716

08	83235	X	61737	-0-	-21498	-0-	991	1	60746	2	N	-0-			-0-
09	77640	X	64371	-0-	-13269	-0-	274	1	64097	2	N	-0-			-0-
10	76508	X	61689	-0-	-14819	-0-	580	1	61109	2	N	-0-			-0-
11	74040	X	58825	-0-	-15215	-0-	1646	1	57179	2	N	-0-			-0-
12	71176	X	55699	-0-	-15477	-0-	297	1	55402	2	N	-0-			-0-
01	66433	X	50136	-0-	-16297	-0-	147	1	49989	2	N	-0-			-0-

TALLEY-WEISS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290079 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11358 - 17854

08	88133	X	70552	-0-	-17581	-0-	1134	1	69418	2	N	-0-			-0-
09	85290	X	72288	-0-	-13002	-0-	308	1	71980	2	N	-0-			-0-
10	88133	X	72634	-0-	-15499	-0-	688	1	71946	2	N	-0-			-0-
11	82620	X	69680	-0-	-12940	-0-	1946	1	67734	2	N	-0-			-0-
12	78957	X	66360	-0-	-12597	-0-	348	1	66012	2	N	-0-			-0-
01	74617	X	60038	-0-	-14579	-0-	174	1	59864	2	N	-0-			-0-

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290086 COMPL. DATE 04/15/2020 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11522 - 20423

08	136090	X	92785	-0-	-43305	-0-	1291	1	91494	2	N	-0-			-0-
09	127290	X	88323	-0-	-38967	-0-	298	1	88025	2	N	-0-			-0-
10	126821	X	85631	-0-	-41190	-0-	708	1	84923	2	N	-0-			-0-
11	118710	X	82263	-0-	-36447	-0-	2199	1	80064	2	N	-0-			-0-
12	109430	X	78950	-0-	-30480	-0-	352	1	78598	2	N	-0-			-0-
01	92783	X	75878	-0-	-16905	-0-	135	1	75743	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290112 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11808 - 20125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	191983	X	155715	-0-	-36268	-0-	2183	1	153532	2	N	-0-			-0-
09	183990	X	146119	-0-	-37871	-0-	493	1	145626	2	N	-0-			-0-
10	179583	X	139216	-0-	-40367	-0-	1171	1	138045	2	N	-0-			-0-
11	167670	X	133999	-0-	-33671	-0-	3594	1	130405	2	N	-0-			-0-
12	160983	X	130695	-0-	-30288	-0-	579	1	130116	2	N	-0-			-0-
01	155713	X	113388	-0-	-42325	-0-	199	1	113189	2	N	-0-			-0-

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290113 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11580 - 20578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	169012	X	143959	-0-	-25053	-0-	2005	1	141954	2	N	-0-			-0-
09	163560	X	134232	-0-	-29328	-0-	453	1	133779	2	N	-0-			-0-
10	166160	X	130262	-0-	-35898	-0-	1091	1	129171	2	N	-0-			-0-
11	157560	X	122342	-0-	-35218	-0-	3276	1	119066	2	N	-0-			-0-
12	149451	X	112606	-0-	-36845	-0-	487	1	112119	2	N	-0-			-0-
01	143964	X	110570	-0-	-33394	-0-	195	1	110375	2	N	-0-			-0-

ABNEY 1215 HV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290114 COMPL. DATE 03/28/2020 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11241 - 19838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	74772	X	66347	-0-	-8425	-0-	283	1	66064	2	N	-0-			-0-
09	85290	X	55350	-0-	-29940	-0-	156	1	55194	2	N	-0-			-0-
10	88133	X	52373	-0-	-35760	-0-	161	1	52212	2	N	-0-			-0-
11	85290	X	50426	-0-	-34864	-0-	195	1	50231	2	N	-0-			-0-
12	80538	X	51099	-0-	-29439	-0-	437	1	50662	2	N	-0-			-0-
01	66340	X	47619	-0-	-18721	-0-	332	1	47287	2	N	-0-			-0-

MESA MINERALS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290145 COMPL. DATE 08/02/2020 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11693 - 19862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86056	X	80236	-0-	-5820	-0-	1121	1	79115	2	N	-0-			-0-
09	81810	X	73696	-0-	-8114	-0-	250	1	73446	2	N	-0-			-0-
10	86428	X	71973	-0-	-14455	-0-	615	1	71358	2	N	-0-			-0-
11	83640	X	68919	-0-	-14721	-0-	1871	1	67048	2	N	-0-			-0-
12	86428	X	62616	-0-	-23812	-0-	278	1	62338	2	N	-0-			-0-
01	80228	X	54894	-0-	-25334	-0-	100	1	54794	2	N	-0-			-0-

TALLEY-WEISS HV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290148 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11320 - 17816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75113	X	56580	-0-	-18533	-0-	906	1	55674	2	N	-0-			-0-
09	70920	X	58735	-0-	-12185	-0-	250	1	58485	2	N	-0-			-0-
10	68975	X	59060	-0-	-9915	-0-	561	1	58499	2	N	-0-			-0-
11	65910	X	57653	-0-	-8257	-0-	1614	1	56039	2	N	-0-			-0-
12	63705	X	53566	-0-	-10139	-0-	287	1	53279	2	N	-0-			-0-
01	60636	X	47957	-0-	-12679	-0-	139	1	47818	2	N	-0-			-0-

HERNDON HV WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290262 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11600 - 18655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	114142	X	95893	-0-	-18249	-0-	1366	1	94527	2	N	-0-			-0-
09	105300	X	92615	-0-	-12685	-0-	334	1	92281	2	N	-0-			-0-
10	104656	X	91718	-0-	-12938	-0-	804	1	90914	2	N	-0-			-0-
11	101280	X	86559	-0-	-14721	-0-	2372	1	84187	2	N	-0-			-0-
12	99789	X	80882	-0-	-18907	-0-	382	1	80500	2	N	-0-			-0-
01	95883	X	72428	-0-	-23455	-0-	152	1	72276	2	N	-0-			-0-

MESA MINERALS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290280 COMPL. DATE 07/29/2020 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11527 - 20972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96224	X	74586	-0-	-21638	-0-	1037	1	73549	2	N	-0-			-0-
09	93120	X	69830	-0-	-23290	-0-	236	1	69594	2	N	-0-			-0-
10	96224	X	69190	-0-	-27034	-0-	591	1	68599	2	N	-0-			-0-
11	90390	X	65855	-0-	-24535	-0-	1785	1	64070	2	N	-0-			-0-
12	81468	X	59941	-0-	-21527	-0-	269	1	59672	2	N	-0-			-0-
01	74586	X	53051	-0-	-21535	-0-	98	1	52953	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
08	100378	X	88338	-0-	-12040	-0-	1256	1	87082	2	N	-0-			-0-
09	97680	X	75586	-0-	-22094	-0-	270	1	75316	2	N	-0-			-0-
10	100936	X	72076	-0-	-28860	-0-	636	1	71440	2	N	-0-			-0-
11	97680	X	68354	-0-	-29326	-0-	1874	1	66480	2	N	-0-			-0-
12	92845	X	64873	-0-	-27972	-0-	304	1	64569	2	N	-0-			-0-
01	88350	X	63444	-0-	-24906	-0-	134	1	63310	2	N	-0-			-0-

MESA MINERALS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290534 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11647 - 21192

08	168702	X	119465	-0-	-49237	-0-	1656	1	117809	2	N	-0-			-0-
09	155910	X	113475	-0-	-42435	-0-	384	1	113091	2	N	-0-			-0-
10	151900	X	111765	-0-	-40135	-0-	954	1	110811	2	N	-0-			-0-
11	143130	X	105373	-0-	-37757	-0-	2861	1	102512	2	N	-0-			-0-
12	139810	X	110464	-0-	-29346	-0-	451	1	110013	2	N	-0-			-0-
01	119474	X	98907	-0-	-20567	-0-	178	1	98729	2	N	-0-			-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290545 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11570 - 21314

08	125860	X	102339	-0-	-23521	-0-	285	1	102054	2	N	-0-			-0-
09	121800	X	92847	-0-	-28953	-0-	178	1	92669	2	N	-0-			-0-
10	117676	X	92874	-0-	-24802	-0-	188	1	92686	2	N	-0-			-0-
11	107820	X	85667	-0-	-22153	-0-	239	1	85428	2	N	-0-			-0-
12	110515	X	80218	-0-	-30297	-0-	597	1	79621	2	N	-0-			-0-
01	102331	X	76466	-0-	-25865	-0-	440	1	76026	2	N	-0-			-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290546 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11328 - 21131

08	123499	X	123499	-0-	-0-	-0-	378	1	123121	2	N	-0-			-0-
09	82080	X	71288	-0-	-10792	-0-	137	1	71151	2	N	-0-			-0-
10	108283	X	68381	-0-	-39902	-0-	138	1	68243	2	N	-0-			-0-
11	119520	X	64783	-0-	-54737	-0-	186	1	64597	2	N	-0-			-0-
12	123504	X	67292	-0-	-56212	-0-	503	1	66789	2	N	-0-			-0-
01	123504	X	60389	-0-	-63115	-0-	352	1	60037	2	N	-0-			-0-

BRYSON A1 HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290557 COMPL. DATE 08/10/2020 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11418 - 21221

08	161789	X	133620	-0-	-28169	-0-	351	1	133269	2	N	-0-			-0-
09	148560	X	126260	-0-	-22300	-0-	209	1	126051	2	N	-0-			-0-
10	153512	X	134237	-0-	-19275	-0-	247	1	133990	2	N	-0-			-0-
11	148560	X	124629	-0-	-23931	-0-	329	1	124300	2	N	-0-			-0-
12	151125	X	122531	-0-	-28594	-0-	883	1	121648	2	N	-0-			-0-
01	134230	X	114067	-0-	-20163	-0-	628	1	113439	2	N	-0-			-0-

BRYSON A1 HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290558 COMPL. DATE 08/12/2020 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11312 - 21115

08	202368	X	172680	-0-	-29688	-0-	434	1	172246	2	N	-0-			-0-
09	185190	X	180568	-0-	-4622	-0-	299	1	180269	2	N	-0-			-0-
10	188697	X	172877	-0-	-15820	-0-	318	1	172559	2	N	-0-			-0-
11	168780	X	161211	-0-	-7569	-0-	422	1	160789	2	N	-0-			-0-
12	186589	X	161302	-0-	-25287	-0-	1162	1	160140	2	N	-0-			-0-
01	186589	X	150177	-0-	-36412	-0-	822	1	149355	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

08	112313	X	86645	-0-	-25668	-0-	286	1	86359	2	N	-0-			-0-
09	105210	X	77115	-0-	-28095	-0-	197	1	76918	2	N	-0-			-0-
10	104749	X	50877	-0-	-53872	-0-	127	1	50750	2	N	-0-			-0-
11	93000	X	76913	-0-	-16087	-0-	262	1	76651	2	N	-0-			-0-
12	86645	X	70502	-0-	-16143	-0-	577	1	69925	2	N	-0-			-0-
01	86645	X	59994	-0-	-26651	-0-	371	1	59623	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

G.D. MCKAY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290573 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11102 - 23301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	122543	X	91499	-0-	-31044	-0-	301	1	91198	2	N	-0-			-0-
09	112770	X	80686	-0-	-32084	-0-	206	1	80480	2	N	-0-			-0-
10	112003	X	86714	-0-	-25289	-0-	256	1	86458	2	N	-0-			-0-
11	97650	X	74595	-0-	-23055	-0-	262	1	74333	2	N	-0-			-0-
12	91605	X	77389	-0-	-14216	-0-	632	1	76757	2	N	-0-			-0-
01	91512	X	74118	-0-	-17394	-0-	454	1	73664	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

08	126356	X	94486	-0-	-31870	-0-	352	1	94134	2	N	-0-			-0-
09	115350	X	91789	-0-	-23561	-0-	261	1	91528	2	N	-0-			-0-
10	109895	X	78888	-0-	-31007	-0-	227	1	78661	2	N	-0-			-0-
11	99660	X	86382	-0-	-13278	-0-	330	1	86052	2	N	-0-			-0-
12	98456	X	74294	-0-	-24162	-0-	636	1	73658	2	N	-0-			-0-
01	94860	X	68554	-0-	-26306	-0-	457	1	68097	2	N	-0-			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 290578 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11383 - 21211

08	104749	X	85891	-0-	-18858	-0-	292	1	85599	2	N	-0-			-0-
09	96240	X	84646	-0-	-11594	-0-	215	1	84431	2	N	-0-			-0-
10	95883	X	92329	-0-	-3554	-0-	235	1	92094	2	N	-0-			-0-
11	87750	X	72798	-0-	-14952	-0-	265	1	72533	2	N	-0-			-0-
12	87482	X	76583	-0-	-10899	-0-	619	1	75964	2	N	-0-			-0-
01	92318	X	65755	-0-	-26563	-0-	443	1	65312	2	N	-0-			-0-

BRYSON A1 HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290580 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 10969 PERF.11377 - 21280

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	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-

SANDY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290581 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11640 - 21276

08	151807	X	109049	-0-	-42758	-0-	406	1	108643	2	N	-0-			-0-
09	133530	X	108962	-0-	-24568	-0-	313	1	108649	2	N	-0-			-0-
10	129735	X	104547	-0-	-25188	-0-	314	1	104233	2	N	-0-			-0-
11	117090	X	101549	-0-	-15541	-0-	389	1	101160	2	N	-0-			-0-
12	113305	X	103257	-0-	-10048	-0-	865	1	102392	2	N	-0-			-0-
01	112592	X	96713	-0-	-15879	-0-	652	1	96061	2	N	-0-			-0-

SANDY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290582 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11489 - 20524

08	118110	X	93371	-0-	-24739	-0-	348	1	93023	2	N	-0-			-0-
09	109320	X	84847	-0-	-24473	-0-	244	1	84603	2	N	-0-			-0-
10	106392	X	85774	-0-	-20618	-0-	258	1	85516	2	N	-0-			-0-
11	96450	X	82771	-0-	-13679	-0-	317	1	82454	2	N	-0-			-0-
12	97061	X	85183	-0-	-11878	-0-	714	1	84469	2	N	-0-			-0-
01	93372	X	82048	-0-	-11324	-0-	554	1	81494	2	N	-0-			-0-

HERNDON HV WEST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290593 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11737 - 19235

08	144801	X	121593	-0-	-23208	-0-	1752	1	119841	2	N	-0-			-0-
09	153030	X	132195	-0-	-20835	-0-	476	1	131719	2	N	-0-			-0-
10	158131	X	126344	-0-	-31787	-0-	1099	1	125245	2	N	-0-			-0-
11	153030	X	115194	-0-	-37836	-0-	3158	1	112036	2	N	-0-			-0-
12	140957	X	109516	-0-	-31441	-0-	517	1	108999	2	N	-0-			-0-
01	136462	X	103050	-0-	-33412	-0-	214	1	102836	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MESA MINERALS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290611 COMPL. DATE 08/03/2020 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11593 - 21087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	138012	X	114307	-0-	-23705	-0-	1590	1	112717	2	N	-0-			-0-
09	128850	X	107153	-0-	-21697	-0-	363	1	106790	2	N	-0-			-0-
10	126201	X	106117	-0-	-20084	-0-	907	1	105210	2	N	-0-			-0-
11	119880	X	100304	-0-	-19576	-0-	2735	1	97569	2	N	-0-			-0-
12	116591	X	90397	-0-	-26194	-0-	402	1	89995	2	N	-0-			-0-
01	114297	X	81483	-0-	-32814	-0-	149	1	81334	2	N	-0-			-0-

JORDAN-CALDWELL HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290626 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11327 - 21995

08	110422	X	-0-	-0-	-110422	-0-					N	-0-			-0-
09	102330	X	-0-	-0-	-102330	-0-					N	-0-			-0-
10	45322	X	-0-	-0-	-45322	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JORDAN-CALDWELL HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290627 COMPL. DATE 09/24/2020 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11566 - 22172

08	148366	X	123114	-0-	-25252	-0-	415	1	122699	2	N	-0-			-0-
09	136530	X	110714	-0-	-25816	-0-	281	1	110433	2	N	-0-			-0-
10	132587	X	111576	-0-	-21011	-0-	292	1	111284	2	N	-0-			-0-
11	121110	X	106191	-0-	-14919	-0-	368	1	105823	2	N	-0-			-0-
12	125147	X	107088	-0-	-18059	-0-	860	1	106228	2	N	-0-			-0-
01	123101	X	101484	-0-	-21617	-0-	644	1	100840	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

08	109864	X	76411	-0-	-33453	-0-	264	1	76147	2	N	-0-			-0-
09	99930	X	72139	-0-	-27791	-0-	183	1	71956	2	N	-0-			-0-
10	95883	X	73105	-0-	-22778	-0-	187	1	72918	2	N	-0-			-0-
11	86820	X	58930	-0-	-27890	-0-	194	1	58736	2	N	-0-			-0-
12	85963	X	80397	-0-	-5566	-0-	648	1	79749	2	N	-0-			-0-
01	76415	X	68516	-0-	-7899	-0-	451	1	68065	2	N	-0-			-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290661 COMPL. DATE 09/25/2020 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11334 - 21397

08	136524	X	93562	-0-	-42962	-0-	231	1	93331	2	N	-0-			-0-
09	123750	X	96556	-0-	-27194	-0-	185	1	96371	2	N	-0-			-0-
10	87901	X	87901	-0-	-0-	-0-	178	1	87723	2	N	-0-			-0-
11	90540	X	82556	-0-	-7984	-0-	235	1	82321	2	N	-0-			-0-
12	99789	X	81166	-0-	-18623	-0-	602	1	80564	2	N	-0-			-0-
01	99789	X	76295	-0-	-23494	-0-	438	1	75857	2	N	-0-			-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290662 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11334 - 21397

08	100967	X	70861	-0-	-30106	-0-	153	1	70708	2	N	-0-			-0-
09	93690	X	89145	-0-	-4545	-0-	171	1	88974	2	N	-0-			-0-
10	89658	X	89658	-0-	-0-	-0-	181	1	89477	2	N	-0-			-0-
11	92709	X	92709	-0-	-0-	-0-	266	1	92443	2	N	-0-			-0-
12	94305	X	94305	-0-	-0-	-0-	702	1	93603	2	N	-0-			-0-
01	92132	X	86953	-0-	-5179	-0-	502	1	86451	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

08	101556	X	78683	-0-	-22873	-0-	268	1	78415	2	N	-0-			-0-
09	92430	X	75515	-0-	-16915	-0-	192	1	75323	2	N	-0-			-0-
10	91357	X	76591	-0-	-14766	-0-	196	1	76395	2	N	-0-			-0-
11	82050	X	61938	-0-	-20112	-0-	207	1	61731	2	N	-0-			-0-
12	81499	X	73241	-0-	-8258	-0-	604	1	72637	2	N	-0-			-0-
01	78678	X	60702	-0-	-17976	-0-	403	1	60299	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
08	122450	X	90420	-0-	-32030	-0-	227	1	90193	2	N	-0-					-0-
09	110220	X	85449	-0-	-24771	-0-	139	1	85310	2	N	-0-					-0-
10	110484	X	84079	-0-	-26405	-0-	141	1	83938	2	N	-0-					-0-
11	96780	X	79965	-0-	-16815	-0-	204	1	79761	2	N	-0-					-0-
12	97154	X	81767	-0-	-15387	-0-	580	1	81187	2	N	-0-					-0-
01	90427	X	80104	-0-	-10323	-0-	419	1	79685	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
08	261857	X	147312	-0-	-114545	-0-	473	1	146839	2	N	-0-					-0-
09	214680	X	137129	-0-	-77551	-0-	316	1	136813	2	N	-0-					-0-
10	201221	X	133907	-0-	-67314	-0-	324	1	133583	2	N	-0-					-0-
11	178470	X	122707	-0-	-55763	-0-	408	1	122299	2	N	-0-					-0-
12	168361	X	121985	-0-	-46376	-0-	966	1	121019	2	N	-0-					-0-
01	147312	X	107993	-0-	-39319	-0-	685	1	107308	2	N	-0-					-0-

AARON JETER DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290705 COMPL. DATE 02/22/2021 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11446 - 20340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	209684	X	136513	-0-	-73171	-0-	437	1	136076	2	N	-0-					-0-
09	185670	X	133218	-0-	-52452	-0-	307	1	132911	2	N	-0-					-0-
10	179893	X	129694	-0-	-50199	-0-	314	1	129380	2	N	-0-					-0-
11	154830	X	119111	-0-	-35719	-0-	396	1	118715	2	N	-0-					-0-
12	150629	X	121176	-0-	-29453	-0-	956	1	120220	2	N	-0-					-0-
01	137671	X	112635	-0-	-25036	-0-	721	1	111914	2	N	-0-					-0-

G.D. MCKAY HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290761 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11342 - 21379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	117211	X	96803	-0-	-20408	-0-	362	1	96441	2	N	-0-					-0-
09	106860	X	95150	-0-	-11710	-0-	270	1	94880	2	N	-0-					-0-
10	108035	X	77302	-0-	-30733	-0-	223	1	77079	2	N	-0-					-0-
11	101430	X	80536	-0-	-20894	-0-	314	1	80222	2	N	-0-					-0-
12	100471	X	79997	-0-	-20474	-0-	690	1	79307	2	N	-0-					-0-
01	98332	X	79683	-0-	-18649	-0-	576	1	79107	2	N	-0-					-0-

JORDAN-CALDWELL HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290798 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11338 - 22006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	163897	X	116136	-0-	-47761	-0-	389	1	115747	2	N	-0-					-0-
09	146760	X	109434	-0-	-37326	-0-	278	1	109156	2	N	-0-					-0-
10	122233	X	109360	-0-	-12873	-0-	286	1	109074	2	N	-0-					-0-
11	118290	X	103979	-0-	-14311	-0-	362	1	103617	2	N	-0-					-0-
12	122233	X	105556	-0-	-16677	-0-	848	1	104708	2	N	-0-					-0-
01	116126	X	99562	-0-	-16564	-0-	632	1	98930	2	N	-0-					-0-

G.D. MCKAY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290887 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11823 - 21050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	105772	X	80624	-0-	-25148	-0-	265	1	80359	2	N	-0-					-0-
09	97110	X	72055	-0-	-25055	-0-	184	1	71871	2	N	-0-					-0-
10	94953	X	68673	-0-	-26280	-0-	204	1	68469	2	N	-0-					-0-
11	85950	X	67064	-0-	-18886	-0-	235	1	66829	2	N	-0-					-0-
12	80631	X	65388	-0-	-15243	-0-	534	1	64854	2	N	-0-					-0-
*01	80631	X	62610	-0-	-18021	-0-	428	1	62181	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

KELLER-LAGRONE HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290989 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11371 - 21881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	112251	X	86421	-0-	-25830	-0-	217	1	86204	2	N	-0-			-0-
09	99720	X	81490	-0-	-18230	-0-	133	1	81357	2	N	-0-			-0-
10	99975	X	81648	-0-	-18327	-0-	137	1	81511	2	N	-0-			-0-
11	91770	X	79069	-0-	-12701	-0-	200	1	78869	2	N	-0-			-0-
12	93155	X	81498	-0-	-11657	-0-	574	1	80924	2	N	-0-			-0-
01	97959	X	97959	-0-	-0-	-0-	507	1	97452	2	N	-0-			-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290990 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11349 - 21352

08	122729	X	87166	-0-	-35563	-0-	219	1	86947	2	N	-0-			-0-
09	106920	X	81698	-0-	-25222	-0-	133	1	81565	2	N	-0-			-0-
10	102145	X	82910	-0-	-19235	-0-	139	1	82771	2	N	-0-			-0-
11	92430	X	73238	-0-	-19192	-0-	184	1	73054	2	N	-0-			-0-
12	93217	X	74641	-0-	-18576	-0-	527	1	74114	2	N	-0-			-0-
01	87172	X	78957	-0-	-8215	-0-	409	1	78548	2	N	-0-			-0-

FURRH-CARTER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291018 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11214 - 21518

08	139159	X	103599	-0-	-35560	-0-	275	1	103324	2	N	-0-			-0-
09	124620	X	97317	-0-	-27303	-0-	175	1	97142	2	N	-0-			-0-
10	118017	X	89122	-0-	-28895	-0-	172	1	88950	2	N	-0-			-0-
11	109530	X	81080	-0-	-28450	-0-	233	1	80847	2	N	-0-			-0-
12	109771	X	64376	-0-	-45395	-0-	544	1	63832	2	N	-0-			-0-
01	103602	X	-0-	-0-	-103602	-0-					N	-0-			-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291019 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11317 - 21320

08	108686	X	77740	-0-	-30946	-0-	196	1	77544	2	N	-0-			-0-
09	95370	X	67841	-0-	-27529	-0-	111	1	67730	2	N	-0-			-0-
10	92969	X	68997	-0-	-23972	-0-	116	1	68881	2	N	-0-			-0-
11	83370	X	65472	-0-	-17898	-0-	164	1	65308	2	N	-0-			-0-
12	85033	X	65587	-0-	-19446	-0-	466	1	65121	2	N	-0-			-0-
01	77748	X	63007	-0-	-14741	-0-	327	1	62680	2	N	-0-			-0-

FURRH-CARTER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291030 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11357 - 21560

08	143220	X	101252	-0-	-41968	-0-	269	1	100983	2	N	-0-			-0-
09	128100	X	94836	-0-	-33264	-0-	170	1	94666	2	N	-0-			-0-
10	124248	X	86426	-0-	-37822	-0-	166	1	86260	2	N	-0-			-0-
11	110130	X	77118	-0-	-33012	-0-	222	1	76896	2	N	-0-			-0-
12	107880	X	64944	-0-	-42936	-0-	523	1	64421	2	N	-0-			-0-
01	101246	X	-0-	-0-	-101246	-0-					N	-0-			-0-

GUILL-FURRH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291035 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11910 - 19970

08	127317	X	85041	-0-	-42276	-0-	184	1	84857	2	N	-0-			-0-
09	113880	X	79368	-0-	-34512	-0-	102	1	79266	2	N	-0-			-0-
10	111197	X	77823	-0-	-33374	-0-	105	1	77718	2	N	-0-			-0-
11	96120	X	73857	-0-	-22263	-0-	162	1	73695	2	N	-0-			-0-
12	93775	X	73758	-0-	-20017	-0-	498	1	73260	2	N	-0-			-0-
01	85033	X	70277	-0-	-14756	-0-	348	1	69929	2	N	-0-			-0-

FURRH-CARTER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291065 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11450 - 21750

08	170996	X	142437	-0-	-28559	-0-	379	1	142058	2	N	-0-			-0-
09	164610	X	133334	-0-	-31276	-0-	239	1	133095	2	N	-0-			-0-
10	170097	X	121427	-0-	-48670	-0-	233	1	121194	2	N	-0-			-0-
11	157980	X	125114	-0-	-32866	-0-	351	1	124763	2	N	-0-			-0-
12	153233	X	67148	-0-	-86085	-0-	518	1	66630	2	N	-0-			-0-
01	142445	X	-0-	-0-	-142445	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
08	133796	X	99044	-0-	-34752	-0-	263	1	98781	2	N	-0-			-0-
09	121740	X	92248	-0-	-29492	-0-	166	1	92082	2	N	-0-			-0-
10	117428	X	90129	-0-	-27299	-0-	177	1	89952	2	N	-0-			-0-
11	105870	X	84557	-0-	-21313	-0-	240	1	84317	2	N	-0-			-0-
12	104594	X	47166	-0-	-57428	-0-	347	1	46819	2	N	-0-			-0-
01	99045	X	-0-	-0-	-99045	-0-					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
08	57226	X	45161	-0-	-12065	-0-	97	1	45064	2	N	-0-			-0-
09	51630	X	42314	-0-	-9316	-0-	54	1	42260	2	N	-0-			-0-
10	51305	X	41901	-0-	-9404	-0-	56	1	41845	2	N	-0-			-0-
11	46920	X	38558	-0-	-8362	-0-	86	1	38472	2	N	-0-			-0-
12	46686	X	39910	-0-	-6776	-0-	270	1	39640	2	N	-0-			-0-
01	45167	X	38566	-0-	-6601	-0-	191	1	38375	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
08	120497	X	89405	-0-	-31092	-0-	192	1	89213	2	N	-0-			-0-
09	107100	X	82893	-0-	-24207	-0-	106	1	82787	2	N	-0-			-0-
10	103602	X	82617	-0-	-20985	-0-	111	1	82506	2	N	-0-			-0-
11	100260	X	74818	-0-	-25442	-0-	167	1	74651	2	N	-0-			-0-
12	95201	X	80462	-0-	-14739	-0-	546	1	79916	2	N	-0-			-0-
01	89404	X	77314	-0-	-12090	-0-	382	1	76932	2	N	-0-			-0-

GUILL-FURRH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291206 COMPL. DATE 02/15/2021 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11477 - 21429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	175181	X	142406	-0-	-32775	-0-	309	1	142097	2	N	-0-			-0-
09	167820	X	140458	-0-	-27362	-0-	180	1	140278	2	N	-0-			-0-
10	173414	X	135749	-0-	-37665	-0-	182	1	135567	2	N	-0-			-0-
11	162960	X	125731	-0-	-37229	-0-	277	1	125454	2	N	-0-			-0-
12	158224	X	123620	-0-	-34604	-0-	846	1	122774	2	N	-0-			-0-
01	145142	X	117062	-0-	-28080	-0-	581	1	116481	2	N	-0-			-0-

SPARKS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291218 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11536 - 20236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	150257	X	115115	-0-	-35142	-0-	298	1	114817	2	N	-0-			-0-
09	145410	X	112259	-0-	-33151	-0-	192	1	112067	2	N	-0-			-0-
10	138508	X	99821	-0-	-38687	-0-	182	1	99639	2	N	-0-			-0-
11	124950	X	93866	-0-	-31084	-0-	249	1	93617	2	N	-0-			-0-
12	122016	X	103946	-0-	-18070	-0-	752	1	103194	2	N	-0-			-0-
01	116002	X	92849	-0-	-23153	-0-	518	1	92331	2	N	-0-			-0-

SPARKS HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 291219 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11426 - 19976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	142042	X	114586	-0-	-27456	-0-	297	1	114289	2	N	-0-			-0-
09	137460	X	104411	-0-	-33049	-0-	179	1	104232	2	N	-0-			-0-
10	133579	X	101694	-0-	-31885	-0-	185	1	101509	2	N	-0-			-0-
11	121410	X	98354	-0-	-23056	-0-	261	1	98093	2	N	-0-			-0-
12	120280	X	98205	-0-	-22075	-0-	706	1	97499	2	N	-0-			-0-
01	114576	X	90292	-0-	-24284	-0-	499	1	89793	2	N	-0-			-0-

ADAMS-GULLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291225 COMPL. DATE 05/29/2021 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11210 - 22116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	275063	X	113780	-0-	-161283	-0-	161	1	113619	2	N	-0-			-0-
09	270284	X	270284	-0-	-0-	-0-	442	1	269842	2	N	-0-			-0-
10	268650	X	268650	-0-	-0-	-0-	475	1	268175	2	N	-0-			-0-
11	231026	X	231026	-0-	-0-	-0-	619	1	230407	2	N	-0-			-0-
12	279279	X	213464	-0-	-65815	-0-	1572	1	211892	2	N	-0-			-0-
01	279279	X	192111	-0-	-87168	-0-	1101	1	191010	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

SPARKS HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 291231 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11290 - 20609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	147870	X	121176	-0-	-26694	-0-	314	1	120862	2	N	-0-			-0-
09	143100	X	111991	-0-	-31109	-0-	192	1	111799	2	N	-0-			-0-
10	143065	X	108883	-0-	-34182	-0-	199	1	108684	2	N	-0-			-0-
11	131040	X	102778	-0-	-28262	-0-	274	1	102504	2	N	-0-			-0-
12	128092	X	105706	-0-	-22386	-0-	761	1	104945	2	N	-0-			-0-
01	121179	X	95190	-0-	-25989	-0-	531	1	94659	2	N	-0-			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291240 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11113 - 20565

08	161355	X	129857	-0-	-31498	-0-	350	1	129507	2	N	-0-			-0-
09	146520	X	121581	-0-	-24939	-0-	220	1	121361	2	N	-0-			-0-
10	144212	X	116209	-0-	-28003	-0-	226	1	115983	2	N	-0-			-0-
11	133020	X	108015	-0-	-25005	-0-	303	1	107712	2	N	-0-			-0-
12	137454	X	108887	-0-	-28567	-0-	808	1	108079	2	N	-0-			-0-
01	129859	X	100080	-0-	-29779	-0-	567	1	99513	2	N	-0-			-0-

ADAMS-GULLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291244 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10933 PERF.11154 - 22126

08	201929	X	201929	-0-	-0-	-0-	638	1	201291	2	N	-0-			-0-
09	207275	X	207275	-0-	-0-	-0-	339	1	206936	2	N	-0-			-0-
10	168421	X	168421	-0-	-0-	-0-	297	1	168124	2	N	-0-			-0-
11	195420	X	139493	-0-	-55927	-0-	376	1	139117	2	N	-0-			-0-
12	214179	X	132613	-0-	-81566	-0-	975	1	131638	2	N	-0-			-0-
01	214179	X	119447	-0-	-94732	-0-	680	1	118767	2	N	-0-			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291257 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10877 - 20479

08	120373	X	93480	-0-	-26893	-0-	242	1	93238	2	N	-0-			-0-
09	111360	X	87236	-0-	-24124	-0-	151	1	87085	2	N	-0-			-0-
10	109368	X	83981	-0-	-25387	-0-	152	1	83829	2	N	-0-			-0-
11	101190	X	79246	-0-	-21944	-0-	215	1	79031	2	N	-0-			-0-
12	97185	X	82014	-0-	-15171	-0-	591	1	81423	2	N	-0-			-0-
01	93465	X	76209	-0-	-17256	-0-	417	1	75792	2	N	-0-			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291258 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11095 - 20549

08	156364	X	118677	-0-	-37687	-0-	307	1	118370	2	N	-0-			-0-
09	140160	X	111122	-0-	-29038	-0-	192	1	110930	2	N	-0-			-0-
10	138384	X	110876	-0-	-27508	-0-	200	1	110676	2	N	-0-			-0-
11	124710	X	100359	-0-	-24351	-0-	262	1	100097	2	N	-0-			-0-
12	126418	X	109101	-0-	-17317	-0-	786	1	108315	2	N	-0-			-0-
01	118668	X	101312	-0-	-17356	-0-	555	1	100757	2	N	-0-			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291335 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10967 - 20569

08	137392	X	109842	-0-	-27550	-0-	285	1	109557	2	N	-0-			-0-
09	124230	X	103831	-0-	-20399	-0-	179	1	103652	2	N	-0-			-0-
10	128154	X	101716	-0-	-26438	-0-	183	1	101533	2	N	-0-			-0-
11	116370	X	94324	-0-	-22046	-0-	251	1	94073	2	N	-0-			-0-
12	115630	X	93148	-0-	-22482	-0-	672	1	92476	2	N	-0-			-0-
01	109833	X	86486	-0-	-23347	-0-	476	1	86010	2	N	-0-			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291336 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11245 - 19795

08	170655	X	136027	-0-	-34628	-0-	352	1	135675	2	N	-0-			-0-
09	154470	X	126317	-0-	-28153	-0-	218	1	126099	2	N	-0-			-0-
10	152985	X	123080	-0-	-29905	-0-	222	1	122858	2	N	-0-			-0-
11	141600	X	114843	-0-	-26757	-0-	304	1	114539	2	N	-0-			-0-
12	146320	X	121932	-0-	-24388	-0-	878	1	121054	2	N	-0-			-0-
01	136028	X	111855	-0-	-24173	-0-	612	1	111243	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291386 COMPL. DATE 05/29/2021 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11203 - 20691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	189348	X	168176	-0-	-21172	-0-	444	1	167732	2	N	-0-			-0-
09	172560	X	163492	-0-	-9068	-0-	296	1	163196	2	N	-0-			-0-
10	170221	X	149179	-0-	-21042	-0-	289	1	148890	2	N	-0-			-0-
11	162750	X	136011	-0-	-26739	-0-	383	1	135628	2	N	-0-			-0-
12	168950	X	132725	-0-	-36225	-0-	982	1	131743	2	N	-0-			-0-
01	168950	X	124859	-0-	-44091	-0-	710	1	124149	2	N	-0-			-0-

BAGLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291397 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11691 - 21293

08	147963	X	12469	-0-	-135494	-0-	26	1	12443	2	N	-0-			-0-
09	129450	X	22407	-0-	-107043	-0-	58	1	22349	2	N	-0-			-0-
10	127286	X	68578	-0-	-58708	-0-	619	1	67959	2	N	-0-			-0-
11	111240	X	56804	-0-	-54436	-0-	1663	1	55141	2	N	-0-			-0-
12	114948	X	91934	-0-	-23014	-0-	77	1	91857	2	N	-0-			-0-
01	131867	X	131867	-0-	-0-	-0-	95	1	131772	2	N	-0-			-0-

BAGLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291398 COMPL. DATE 03/24/2021 TOTAL DEPTH 11296 PERF.11563 - 21466

08	181009	X	127358	-0-	-53651	-0-	1939	1	125419	2	N	-0-			-0-
09	158820	X	97626	-0-	-61194	-0-	262	1	97364	2	N	-0-			-0-
10	151218	X	113238	-0-	-37980	-0-	776	1	112462	2	N	-0-			-0-
11	135990	X	62720	-0-	-73270	-0-	1848	1	60872	2	N	-0-			-0-
12	141519	X	141519	-0-	-0-	-0-	566	1	140953	2	N	-0-			-0-
01	127348	X	125930	-0-	-1418	-0-	91	1	125839	2	N	-0-			-0-

BAGLEY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291399 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11621 - 21166

08	198586	X	169286	-0-	-29300	-0-	2369	1	166917	2	N	-0-			-0-
09	183180	X	65557	-0-	-117623	-0-	217	1	65340	2	N	-0-			-0-
10	178684	X	175604	-0-	-3080	-0-	1537	1	174067	2	N	-0-			-0-
11	166920	X	72611	-0-	-94309	-0-	2145	1	70466	2	N	-0-			-0-
12	169340	X	169340	-0-	-0-	-0-	613	1	168727	2	N	-0-			-0-
01	175615	X	148007	-0-	-27608	-0-	278	1	147729	2	N	-0-			-0-

BAGLEY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291400 COMPL. DATE 03/25/2021 TOTAL DEPTH 11398 PERF.11658 - 21166

08	175739	X	146876	-0-	-28863	-0-	2059	1	144817	2	N	-0-			-0-
09	161580	X	65945	-0-	-95635	-0-	231	1	65714	2	N	-0-			-0-
10	158131	X	151954	-0-	-6177	-0-	1330	1	150624	2	N	-0-			-0-
11	149190	X	64572	-0-	-84618	-0-	1910	1	62662	2	N	-0-			-0-
12	146878	X	145501	-0-	-1377	-0-	534	1	144967	2	N	-0-			-0-
01	151962	X	127737	-0-	-24225	-0-	240	1	127497	2	N	-0-			-0-

SPARKS HV UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 291409 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11482 - 20801

08	133734	X	103102	-0-	-30632	-0-	268	1	102834	2	N	-0-			-0-
09	129420	X	105041	-0-	-24379	-0-	180	1	104861	2	N	-0-			-0-
10	125705	X	100539	-0-	-25166	-0-	183	1	100356	2	N	-0-			-0-
11	112410	X	96560	-0-	-15850	-0-	258	1	96302	2	N	-0-			-0-
12	110422	X	95735	-0-	-14687	-0-	689	1	95046	2	N	-0-			-0-
01	108531	X	87779	-0-	-20752	-0-	515	1	87264	2	N	-0-			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291451 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11062 - 20514

08	131192	X	108807	-0-	-22385	-0-	288	1	108519	2	N	-0-			-0-
09	126960	X	106784	-0-	-20176	-0-	193	1	106591	2	N	-0-			-0-
10	123969	X	99215	-0-	-24754	-0-	193	1	99022	2	N	-0-			-0-
11	110220	X	91593	-0-	-18627	-0-	259	1	91334	2	N	-0-			-0-
12	110329	X	91228	-0-	-19101	-0-	675	1	90553	2	N	-0-			-0-
01	110329	X	85940	-0-	-24389	-0-	488	1	85452	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

J.K. ABNEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291470 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11231 - 22934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	218240	X	164545	-0-	-53695	-0-	401	1	164144	2	N	-0-			-0-
09	198210	X	155282	-0-	-42928	-0-	242	1	155040	2	N	-0-			-0-
10	198772	X	160942	-0-	-37830	-0-	262	1	160680	2	N	-0-			-0-
11	173370	X	149136	-0-	-24234	-0-	373	1	148763	2	N	-0-			-0-
12	172825	X	144336	-0-	-28489	-0-	1022	1	143314	2	N	-0-			-0-
01	164548	X	126894	-0-	-37654	-0-	697	1	126197	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	238855	X	167898	-0-	-70957	-0-	407	1	167491	2	N	-0-			-0-
09	211410	X	158756	-0-	-52654	-0-	246	1	158510	2	N	-0-			-0-
10	208258	X	163177	-0-	-45081	-0-	266	1	162911	2	N	-0-			-0-
11	178890	X	142958	-0-	-35932	-0-	358	1	142600	2	N	-0-			-0-
12	175801	X	138784	-0-	-37017	-0-	986	1	137798	2	N	-0-			-0-
01	167896	X	123991	-0-	-43905	-0-	678	1	123313	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	183613	X	146697	-0-	-36916	-0-	360	1	146337	2	N	-0-			-0-
09	163800	X	140331	-0-	-23469	-0-	220	1	140111	2	N	-0-			-0-
10	163556	X	133777	-0-	-29779	-0-	218	1	133559	2	N	-0-			-0-
11	146280	X	124333	-0-	-21947	-0-	312	1	124021	2	N	-0-			-0-
12	148087	X	123219	-0-	-24868	-0-	873	1	122346	2	N	-0-			-0-
01	146692	X	111809	-0-	-34883	-0-	612	1	111197	2	N	-0-			-0-

MOSELEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291643 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 10901 PERF.11352 - 20840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112282	X	86363	-0-	-25919	-0-	242	1	86121	2	N	-0-			-0-
09	107130	X	79086	-0-	-28044	-0-	154	1	78932	2	N	-0-			-0-
10	103850	X	77252	-0-	-26598	-0-	160	1	77092	2	N	-0-			-0-
11	92160	X	73326	-0-	-18834	-0-	213	1	73113	2	N	-0-			-0-
12	94395	X	76228	-0-	-18167	-0-	569	1	75659	2	N	-0-			-0-
01	86366	X	69183	-0-	-17183	-0-	406	1	68777	2	N	-0-			-0-

BAGLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291674 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11541 - 21143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	169787	X	13365	-0-	-156422	-0-	28	1	13337	2	N	-0-			-0-
09	156090	X	86277	-0-	-69813	-0-	231	1	86046	2	N	-0-			-0-
10	149110	X	80868	-0-	-68242	-0-	631	1	80237	2	N	-0-			-0-
11	128250	X	34912	-0-	-93338	-0-	1014	1	33898	2	N	-0-			-0-
12	120218	X	62439	-0-	-57779	-0-	39	1	62400	2	N	-0-			-0-
01	89063	X	72964	-0-	-16099	-0-	53	1	72911	2	N	-0-			-0-

STROUD HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292138 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11325 - 19674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	152861	X	119683	-0-	-33178	-0-	403	1	119280	2	N	-0-			-0-
09	145230	X	106883	-0-	-38347	-0-	276	1	106607	2	N	-0-			-0-
10	150071	X	109310	-0-	-40761	-0-	293	1	109017	2	N	-0-			-0-
11	129930	X	99249	-0-	-30681	-0-	355	1	98894	2	N	-0-			-0-
12	134261	X	98621	-0-	-35640	-0-	808	1	97813	2	N	-0-			-0-
01	119691	X	89844	-0-	-29847	-0-	594	1	89250	2	N	-0-			-0-

STROUD HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292168 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11333 - 19633

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	179769	X	139784	-0-	-39985	-0-	402	1	139382	2	N	-0-			-0-
09	160920	X	125739	-0-	-35181	-0-	258	1	125481	2	N	-0-			-0-
10	166284	X	120738	-0-	-45546	-0-	264	1	120474	2	N	-0-			-0-
11	144120	X	110640	-0-	-33480	-0-	342	1	110298	2	N	-0-			-0-
12	148924	X	110577	-0-	-38347	-0-	845	1	109732	2	N	-0-			-0-
01	139779	X	97830	-0-	-41949	-0-	587	1	97243	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

SANDERS 'A' HV UNIT 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
08	205282	X	128960	-0-	-76322	-0-	352	1	128608	2	N	-0-			-0-
09	212790	X	118189	-0-	-94601	-0-	213	1	117976	2	N	-0-			-0-
10	219883	X	116102	-0-	-103781	-0-	223	1	115879	2	N	-0-			-0-
11	212790	X	108358	-0-	-104432	-0-	303	1	108055	2	N	-0-			-0-
12	159619	X	105057	-0-	-54562	-0-	778	1	104279	2	N	-0-			-0-
01	128960	X	97061	-0-	-31899	-0-	561	1	96500	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
08	150598	X	137895	-0-	-12703	-0-	364	1	137531	2	N	-0-			-0-
09	141539	X	141539	-0-	-0-	-0-	256	1	141283	2	N	-0-			-0-
10	138539	X	131588	-0-	-6951	-0-	251	1	131337	2	N	-0-			-0-
11	134070	X	115993	-0-	-18077	-0-	323	1	115670	2	N	-0-			-0-
12	146258	X	111706	-0-	-34552	-0-	826	1	110880	2	N	-0-			-0-
01	146258	X	100930	-0-	-45328	-0-	574	1	100356	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
08	195052	X	152501	-0-	-42551	-0-	2068	1	150433	2	N	-0-			-0-
09	179970	X	139432	-0-	-40538	-0-	430	1	139002	2	N	-0-			-0-
10	174220	X	135355	-0-	-38865	-0-	1092	1	134263	2	N	-0-			-0-
11	168600	X	125315	-0-	-43285	-0-	3365	1	121950	2	N	-0-			-0-
12	162998	X	125299	-0-	-37699	-0-	481	1	124818	2	N	-0-			-0-
01	152489	X	119699	-0-	-32790	-0-	167	1	119532	2	N	-0-			-0-

HOOPER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292261 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11721 - 21925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	173073	X	136528	-0-	-36545	-0-	1866	1	134662	2	N	-0-			-0-
09	156180	X	127240	-0-	-28940	-0-	392	1	126848	2	N	-0-			-0-
10	151311	X	127071	-0-	-24240	-0-	1029	1	126042	2	N	-0-			-0-
11	146430	X	117166	-0-	-29264	-0-	3153	1	114013	2	N	-0-			-0-
12	141267	X	106285	-0-	-34982	-0-	436	1	105849	2	N	-0-			-0-
01	136524	X	102574	-0-	-33950	-0-	144	1	102430	2	N	-0-			-0-

HOOPER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292262 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11378 PERF.11754 - 20658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	178932	X	134761	-0-	-44171	-0-	1831	1	132930	2	N	-0-			-0-
09	161190	X	122963	-0-	-38227	-0-	380	1	122583	2	N	-0-			-0-
10	153388	X	118067	-0-	-35321	-0-	962	1	117105	2	N	-0-			-0-
11	148440	X	111437	-0-	-37003	-0-	2993	1	108444	2	N	-0-			-0-
12	144677	X	109679	-0-	-34998	-0-	408	1	109271	2	N	-0-			-0-
01	134757	X	103324	-0-	-31433	-0-	145	1	103179	2	N	-0-			-0-

SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292314 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11324 PERF.12047 - 20898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	212009	X	157601	-0-	-54408	-0-	2158	1	155443	2	N	-0-			-0-
09	191910	X	145977	-0-	-45933	-0-	469	1	145508	2	N	-0-			-0-
10	186372	X	142637	-0-	-43735	-0-	1188	1	141449	2	N	-0-			-0-
11	171600	X	65723	-0-	-105877	-0-	2072	1	63651	2	N	-0-			-0-
12	166563	X	82977	-0-	-83586	-0-	318	1	82659	2	N	-0-			-0-
01	157604	X	78020	-0-	-79584	-0-	127	1	77893	2	N	-0-			-0-

STROUD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292459 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11211 - 19560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	147684	X	118555	-0-	-29129	-0-	398	1	118157	2	N	-0-			-0-
09	139710	X	108169	-0-	-31541	-0-	280	1	107889	2	N	-0-			-0-
10	144367	X	104108	-0-	-40259	-0-	280	1	103828	2	N	-0-			-0-
11	122880	X	96966	-0-	-25914	-0-	351	1	96615	2	N	-0-			-0-
12	126976	X	98838	-0-	-28138	-0-	809	1	98029	2	N	-0-			-0-
01	118544	X	89151	-0-	-29393	-0-	586	1	88565	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HOOPER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292460 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11809 - 21931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	174189	X	136754	-0-	-37435	-0-	1864	1	134890	2	N	-0-			-0-
09	158010	X	127816	-0-	-30194	-0-	394	1	127422	2	N	-0-			-0-
10	155899	X	121219	-0-	-34680	-0-	891	1	120328	2	N	-0-			-0-
11	150870	X	100487	-0-	-50383	-0-	2703	1	97784	2	N	-0-			-0-
12	145328	X	95690	-0-	-49638	-0-	389	1	95301	2	N	-0-			-0-
01	136741	X	88991	-0-	-47750	-0-	122	1	88869	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

08	171895	X	129585	-0-	-42310	-0-	1783	1	127802	2	N	-0-			-0-
09	153960	X	118813	-0-	-35147	-0-	379	1	118434	2	N	-0-			-0-
10	147777	X	102568	-0-	-45209	-0-	880	1	101688	2	N	-0-			-0-
11	139980	X	114117	-0-	-25863	-0-	2950	1	111167	2	N	-0-			-0-
12	140337	X	138677	-0-	-1660	-0-	563	1	138114	2	N	-0-			-0-
01	129580	X	120515	-0-	-9065	-0-	189	1	120326	2	N	-0-			-0-

MCLAURIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292476 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11544 - 19643

08	158410	X	123930	-0-	-34480	-0-	424	1	123506	2	N	-0-			-0-
09	144150	X	108013	-0-	-36137	-0-	287	1	107726	2	N	-0-			-0-
10	138136	X	111929	-0-	-26207	-0-	299	1	111630	2	N	-0-			-0-
11	123390	X	100716	-0-	-22674	-0-	367	1	100349	2	N	-0-			-0-
12	123938	X	100070	-0-	-23868	-0-	827	1	99243	2	N	-0-			-0-
01	123938	X	89873	-0-	-34065	-0-	603	1	89270	2	N	-0-			-0-

SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292527 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11810 - 19989

08	260400	X	194275	-0-	-66125	-0-	2670	1	191605	2	N	-0-			-0-
09	237300	X	177818	-0-	-59482	-0-	571	1	177247	2	N	-0-			-0-
10	231942	X	173655	-0-	-58287	-0-	1452	1	172203	2	N	-0-			-0-
11	211470	X	156242	-0-	-55228	-0-	4264	1	151978	2	N	-0-			-0-
12	205127	X	156677	-0-	-48450	-0-	648	1	156029	2	N	-0-			-0-
01	194277	X	147478	-0-	-46799	-0-	237	1	147241	2	N	-0-			-0-

MCLAURIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292530 COMPL. DATE 01/09/2022 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11408 - 21010

08	181412	X	141484	-0-	-39928	-0-	437	1	141047	2	N	-0-			-0-
09	162780	X	121365	-0-	-41415	-0-	284	1	121081	2	N	-0-			-0-
10	154287	X	122118	-0-	-32169	-0-	300	1	121818	2	N	-0-			-0-
11	137670	X	111104	-0-	-26566	-0-	370	1	110734	2	N	-0-			-0-
12	141484	X	108748	-0-	-32736	-0-	864	1	107884	2	N	-0-			-0-
01	141484	X	97198	-0-	-44286	-0-	626	1	96572	2	N	-0-			-0-

JACKSON-FURRH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292531 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11465 - 22038

08	236096	X	170408	-0-	-65688	-0-	300	1	170108	2	N	-0-			-0-
09	214260	X	153455	-0-	-60805	-0-	132	1	153323	2	N	-0-			-0-
10	207886	X	152041	-0-	-55845	-0-	263	1	151778	2	N	-0-			-0-
11	181440	X	124079	-0-	-57361	-0-	344	1	123735	2	N	-0-			-0-
12	187488	X	107779	-0-	-79709	-0-	783	1	106996	2	N	-0-			-0-
01	170407	X	105292	-0-	-65115	-0-	521	1	104771	2	N	-0-			-0-

SANDERS 'A' HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292572 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11412 - 21375

08	192975	X	174190	-0-	-18785	-0-	461	1	173729	2	N	-0-			-0-
09	180449	X	180449	-0-	-0-	-0-	326	1	180123	2	N	-0-			-0-
10	182497	X	158573	-0-	-23924	-0-	303	1	158270	2	N	-0-			-0-
11	176610	X	139688	-0-	-36922	-0-	389	1	139299	2	N	-0-			-0-
12	186465	X	133518	-0-	-52947	-0-	987	1	132531	2	N	-0-			-0-
01	186465	X	119091	-0-	-67374	-0-	679	1	118412	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MCLAURIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292594 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11527 - 19528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	150381	X	109908	-0-	-40473	-0-	376	1	109532	2	N	-0-			-0-
09	135450	X	97682	-0-	-37768	-0-	260	1	97422	2	N	-0-			-0-
10	129177	X	102839	-0-	-26338	-0-	275	1	102564	2	N	-0-			-0-
11	114510	X	91694	-0-	-22816	-0-	334	1	91360	2	N	-0-			-0-
12	111941	X	89961	-0-	-21980	-0-	743	1	89218	2	N	-0-			-0-
01	109895	X	81357	-0-	-28538	-0-	550	1	80807	2	N	-0-			-0-

MCLAURIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292612 COMPL. DATE 01/08/2022 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11517 - 21270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	182745	X	148621	-0-	-34124	-0-	461	1	148160	2	N	-0-			-0-
09	165060	X	129234	-0-	-35826	-0-	302	1	128932	2	N	-0-			-0-
10	159650	X	122585	-0-	-37065	-0-	301	1	122284	2	N	-0-			-0-
11	143820	X	118112	-0-	-25708	-0-	394	1	117718	2	N	-0-			-0-
12	148614	X	115951	-0-	-32663	-0-	922	1	115029	2	N	-0-			-0-
01	148614	X	103199	-0-	-45415	-0-	665	1	102534	2	N	-0-			-0-

JACKSON-FURRH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292613 COMPL. DATE 12/13/2021 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11333 - 21509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	241428	X	189710	-0-	-51718	-0-	334	1	189376	2	N	-0-			-0-
09	219600	X	172800	-0-	-46800	-0-	150	1	172650	2	N	-0-			-0-
10	218705	X	155318	-0-	-63387	-0-	268	1	155050	2	N	-0-			-0-
11	196650	X	133609	-0-	-63041	-0-	366	1	133243	2	N	-0-			-0-
12	203205	X	110147	-0-	-93058	-0-	798	1	109349	2	N	-0-			-0-
01	189720	X	105195	-0-	-84525	-0-	511	1	104684	2	N	-0-			-0-

JACKSON-FURRH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292614 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11300 - 21485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	224719	X	165928	-0-	-58791	-0-	292	1	165636	2	N	-0-			-0-
09	203940	X	147739	-0-	-56201	-0-	127	1	147612	2	N	-0-			-0-
10	199082	X	146508	-0-	-52574	-0-	253	1	146255	2	N	-0-			-0-
11	174690	X	123687	-0-	-51003	-0-	344	1	123343	2	N	-0-			-0-
12	180513	X	100808	-0-	-79705	-0-	729	1	100079	2	N	-0-			-0-
01	165943	X	95443	-0-	-70500	-0-	468	1	94975	2	N	-0-			-0-

STROUD HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292718 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11275 - 19576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	149947	X	116937	-0-	-33010	-0-	336	1	116601	2	N	-0-			-0-
09	135570	X	105403	-0-	-30167	-0-	217	1	105186	2	N	-0-			-0-
10	135222	X	100852	-0-	-34370	-0-	220	1	100632	2	N	-0-			-0-
11	125640	X	93193	-0-	-32447	-0-	288	1	92905	2	N	-0-			-0-
12	129828	X	94836	-0-	-34992	-0-	719	1	94117	2	N	-0-			-0-
01	116932	X	89181	-0-	-27751	-0-	534	1	88647	2	N	-0-			-0-

HOOPER HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 292719 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11758 - 19301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	166718	X	121386	-0-	-45332	-0-	1659	1	119727	2	N	-0-			-0-
09	148830	X	109789	-0-	-39041	-0-	337	1	109452	2	N	-0-			-0-
10	150381	X	108728	-0-	-41653	-0-	928	1	107800	2	N	-0-			-0-
11	137490	X	91429	-0-	-46061	-0-	2432	1	88997	2	N	-0-			-0-
12	131316	X	84016	-0-	-47300	-0-	310	1	83706	2	N	-0-			-0-
01	121396	X	75146	-0-	-46250	-0-	106	1	75040	2	N	-0-			-0-

HOOPER HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 292720 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11668 - 19270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	216721	X	152306	-0-	-64415	-0-	2008	1	150298	2	N	-0-			-0-
09	195450	X	143408	-0-	-52042	-0-	440	1	142968	2	N	-0-			-0-
10	187488	X	137254	-0-	-50234	-0-	1091	1	136163	2	N	-0-			-0-
11	171060	X	130465	-0-	-40595	-0-	3388	1	127077	2	N	-0-			-0-
12	192347	X	192347	-0-	-0-	-0-	707	1	191640	2	N	-0-			-0-
01	152303	X	115468	-0-	-36835	-0-	164	1	115304	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HOOPER HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 292722 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11344 PERF.11634 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	216318	X	155334	-0-	-60984	-0-	2097	1	153237	2	N	-0-			-0-
09	194130	X	144722	-0-	-49408	-0-	444	1	144278	2	N	-0-			-0-
10	186000	X	139901	-0-	-46099	-0-	1128	1	138773	2	N	-0-			-0-
11	172290	X	137370	-0-	-34920	-0-	3584	1	133786	2	N	-0-			-0-
12	166749	X	151408	-0-	-15341	-0-	594	1	150814	2	N	-0-			-0-
01	155341	X	111461	-0-	-43880	-0-	158	1	111303	2	N	-0-			-0-

HOOPER HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 292760 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11867 - 19312

08	195331	X	140490	-0-	-54841	-0-	1837	1	138653	2	N	-0-			-0-
09	176070	X	133891	-0-	-42179	-0-	411	1	133480	2	N	-0-			-0-
10	168671	X	126090	-0-	-42581	-0-	1001	1	125089	2	N	-0-			-0-
11	155640	X	114297	-0-	-41343	-0-	3013	1	111284	2	N	-0-			-0-
12	149544	X	117043	-0-	-32501	-0-	434	1	116609	2	N	-0-			-0-
01	140492	X	101381	-0-	-39111	-0-	143	1	101238	2	N	-0-			-0-

STROUD HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 292778 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11529 - 17488

08	119350	X	86839	-0-	-32511	-0-	250	1	86589	2	N	-0-			-0-
09	104550	X	79079	-0-	-25471	-0-	162	1	78917	2	N	-0-			-0-
10	101494	X	74923	-0-	-26571	-0-	163	1	74760	2	N	-0-			-0-
11	94740	X	66253	-0-	-28487	-0-	205	1	66048	2	N	-0-			-0-
12	97898	X	71577	-0-	-26321	-0-	548	1	71029	2	N	-0-			-0-
01	86831	X	66243	-0-	-20588	-0-	405	1	65838	2	N	-0-			-0-

MOSELEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293112 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11357 - 20902

08	172515	X	117240	-0-	-55275	-0-	328	1	116912	2	N	-0-			-0-
09	141000	X	108034	-0-	-32966	-0-	211	1	107823	2	N	-0-			-0-
10	137330	X	104660	-0-	-32670	-0-	217	1	104443	2	N	-0-			-0-
11	121560	X	94104	-0-	-27456	-0-	271	1	93833	2	N	-0-			-0-
12	120404	X	93596	-0-	-26808	-0-	699	1	92897	2	N	-0-			-0-
01	117242	X	92657	-0-	-24585	-0-	537	1	92120	2	N	-0-			-0-

MOSELEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293113 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11285 - 23743

08	213807	X	164987	-0-	-48820	-0-	462	1	164525	2	N	-0-			-0-
09	206910	X	152784	-0-	-54126	-0-	298	1	152486	2	N	-0-			-0-
10	200167	X	147899	-0-	-52268	-0-	300	1	147599	2	N	-0-			-0-
11	181350	X	150518	-0-	-30832	-0-	433	1	150085	2	N	-0-			-0-
12	175739	X	147857	-0-	-27882	-0-	1102	1	146755	2	N	-0-			-0-
01	164982	X	131247	-0-	-33735	-0-	769	1	130478	2	N	-0-			-0-

MOSELEY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293202 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11267 - 19662

08	186930	X	112475	-0-	-74455	-0-	303	1	112172	2	N	-0-			-0-
09	152670	X	107643	-0-	-45027	-0-	193	1	107450	2	N	-0-			-0-
10	144987	X	108291	-0-	-36696	-0-	208	1	108083	2	N	-0-			-0-
11	128220	X	99772	-0-	-28448	-0-	279	1	99493	2	N	-0-			-0-
12	122946	X	96661	-0-	-26285	-0-	714	1	95947	2	N	-0-			-0-
01	112468	X	87165	-0-	-25303	-0-	507	1	86658	2	N	-0-			-0-

MOSELEY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293284 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11427 - 19879

08	207080	X	141140	-0-	-65940	-0-	381	1	140759	2	N	-0-			-0-
09	195900	X	135827	-0-	-60073	-0-	244	1	135583	2	N	-0-			-0-
10	184574	X	129635	-0-	-54939	-0-	248	1	129387	2	N	-0-			-0-
11	162870	X	120863	-0-	-42007	-0-	338	1	120525	2	N	-0-			-0-
12	154876	X	117935	-0-	-36941	-0-	872	1	117063	2	N	-0-			-0-
01	141143	X	103852	-0-	-37291	-0-	603	1	103249	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293298 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11432 - 22838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	345557 X	261777	-0-	-83780	-0-	614	1	261163	2	N	-0-					-0-
09	334410 X	238267	-0-	-96143	-0-	349	1	237918	2	N	-0-					-0-
10	309070 X	229972	-0-	-79098	-0-	353	1	229619	2	N	-0-					-0-
11	283830 X	211977	-0-	-71853	-0-	509	1	211468	2	N	-0-					-0-
12	275683 X	207174	-0-	-68509	-0-	1445	1	205729	2	N	-0-					-0-
01	261764 X	184232	-0-	-77532	-0-	987	1	183245	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293300 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11421 - 19720

08	293043 X	173685	-0-	-119358	-0-	408	1	173277	2	N	-0-					-0-
09	283590 X	153260	-0-	-130330	-0-	225	1	153035	2	N	-0-					-0-
10	244063 X	145787	-0-	-98276	-0-	224	1	145563	2	N	-0-					-0-
11	208020 X	125537	-0-	-82483	-0-	297	1	125240	2	N	-0-					-0-
12	192634 X	119440	-0-	-73194	-0-	834	1	118606	2	N	-0-					-0-
01	173693 X	109190	-0-	-64503	-0-	600	1	108590	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293301 COMPL. DATE 02/15/2022 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11274 - 19472

08	267065 X	110128	-0-	-156937	-0-	259	1	109869	2	N	-0-					-0-
09	167370 X	109827	-0-	-57543	-0-	161	1	109666	2	N	-0-					-0-
10	149203 X	102357	-0-	-46846	-0-	157	1	102200	2	N	-0-					-0-
11	128880 X	92836	-0-	-36044	-0-	223	1	92613	2	N	-0-					-0-
12	121985 X	90578	-0-	-31407	-0-	633	1	89945	2	N	-0-					-0-
01	113491 X	86887	-0-	-26604	-0-	462	1	86425	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293302 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11394 - 19801

08	168671 X	111327	-0-	-57344	-0-	263	1	111064	2	N	-0-					-0-
09	146730 X	110852	-0-	-35878	-0-	162	1	110690	2	N	-0-					-0-
10	143685 X	114335	-0-	-29350	-0-	176	1	114159	2	N	-0-					-0-
11	127740 X	104670	-0-	-23070	-0-	252	1	104418	2	N	-0-					-0-
12	123473 X	102761	-0-	-20712	-0-	718	1	102043	2	N	-0-					-0-
01	114545 X	91931	-0-	-22614	-0-	492	1	91439	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

08	320075 X	205833	-0-	-114242	-0-	491	1	205342	2	N	-0-					-0-
09	286980 X	187878	-0-	-99102	-0-	293	1	187585	2	N	-0-					-0-
10	272428 X	179962	-0-	-92466	-0-	292	1	179670	2	N	-0-					-0-
11	239580 X	165163	-0-	-74417	-0-	411	1	164752	2	N	-0-					-0-
12	222549 X	161388	-0-	-61161	-0-	1142	1	160246	2	N	-0-					-0-
01	205840 X	146647	-0-	-59193	-0-	794	1	145853	2	N	-0-					-0-

BRYSON A1 HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293505 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11332 - 20685

08	214303 X	147049	-0-	-67254	-0-	360	1	146689	2	N	-0-					-0-
09	193320 X	135855	-0-	-57465	-0-	213	1	135642	2	N	-0-					-0-
10	186217 X	130943	-0-	-55274	-0-	213	1	130730	2	N	-0-					-0-
11	166770 X	115645	-0-	-51125	-0-	288	1	115357	2	N	-0-					-0-
12	160115 X	113256	-0-	-46859	-0-	801	1	112455	2	N	-0-					-0-
01	147064 X	105797	-0-	-41267	-0-	578	1	105219	2	N	-0-					-0-

BRYSON A1 HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293512 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10656 PERF.11432 - 20912

08	246667 X	166277	-0-	-80390	-0-	407	1	165870	2	N	-0-					-0-
09	221400 X	152824	-0-	-68576	-0-	239	1	152585	2	N	-0-					-0-
10	211420 X	146564	-0-	-64856	-0-	238	1	146326	2	N	-0-					-0-
11	185790 X	130977	-0-	-54813	-0-	323	1	130654	2	N	-0-					-0-
12	180513 X	123895	-0-	-56618	-0-	876	1	123019	2	N	-0-					-0-
01	166284 X	116602	-0-	-49682	-0-	637	1	115965	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

SANDERS 'A' HV UNIT 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
08	366668	X	242086	-0-	-124582	-0-	514	1	241572	2	N	-0-					-0-
09	368310	X	208390	-0-	-159920	-0-	253	1	208137	2	N	-0-					-0-
10	380587	X	205550	-0-	-175037	-0-	263	1	205287	2	N	-0-					-0-
11	368310	X	186511	-0-	-181799	-0-	394	1	186117	2	N	-0-					-0-
12	281821	X	180787	-0-	-101034	-0-	1210	1	179577	2	N	-0-					-0-
01	242079	X	165900	-0-	-76179	-0-	820	1	165080	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
08	292640	X	237958	-0-	-54682	-0-	490	1	237468	2	N	-0-					-0-
09	223391	X	223391	-0-	-0-	-0-	275	1	223116	2	N	-0-					-0-
10	236282	X	211873	-0-	-24409	-0-	271	1	211602	2	N	-0-					-0-
11	230280	X	194068	-0-	-36212	-0-	410	1	193658	2	N	-0-					-0-
12	237956	X	189095	-0-	-48861	-0-	1265	1	187830	2	N	-0-					-0-
01	237956	X	173347	-0-	-64609	-0-	856	1	172491	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
08	368621	X	264414	-0-	-104207	-0-	561	1	263853	2	N	-0-					-0-
09	243125	X	243125	-0-	-0-	-0-	299	1	242826	2	N	-0-					-0-
10	284394	X	234916	-0-	-49478	-0-	300	1	234616	2	N	-0-					-0-
11	275220	X	216163	-0-	-59057	-0-	456	1	215707	2	N	-0-					-0-
12	284394	X	208066	-0-	-76328	-0-	1392	1	206674	2	N	-0-					-0-
01	264399	X	185914	-0-	-78485	-0-	919	1	184995	2	N	-0-					-0-

C.M. ABNEY 'A' HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293647 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11103 - 22312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	319920	X	197664	-0-	-122256	-0-	472	1	197192	2	N	-0-					-0-
09	281580	X	175116	-0-	-106464	-0-	265	1	174851	2	N	-0-					-0-
10	266569	X	167475	-0-	-99094	-0-	271	1	167204	2	N	-0-					-0-
11	235110	X	150616	-0-	-84494	-0-	374	1	150242	2	N	-0-					-0-
12	215946	X	147253	-0-	-68693	-0-	1043	1	146210	2	N	-0-					-0-
01	197656	X	128484	-0-	-69172	-0-	709	1	127775	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
08	311953	X	213496	-0-	-98457	-0-	516	1	212980	2	N	-0-					-0-
09	282690	X	197605	-0-	-85085	-0-	306	1	197299	2	N	-0-					-0-
10	269607	X	192892	-0-	-76715	-0-	312	1	192580	2	N	-0-					-0-
11	236070	X	177806	-0-	-58264	-0-	440	1	177366	2	N	-0-					-0-
12	227912	X	175218	-0-	-52694	-0-	1235	1	173983	2	N	-0-					-0-
01	213497	X	165383	-0-	-48114	-0-	875	1	164508	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
08	240002	X	149821	-0-	-90181	-0-	381	1	149440	2	N	-0-					-0-
09	203520	X	139243	-0-	-64277	-0-	235	1	139008	2	N	-0-					-0-
10	194835	X	130029	-0-	-64806	-0-	236	1	129793	2	N	-0-					-0-
11	170550	X	126533	-0-	-44017	-0-	337	1	126196	2	N	-0-					-0-
12	161975	X	126775	-0-	-35200	-0-	913	1	125862	2	N	-0-					-0-
01	149823	X	113733	-0-	-36090	-0-	631	1	113102	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BRYSON A1 HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293737 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 10959 PERF.11271 - 20873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	217961	X	149146	-0-	-68815	-0-	366	1	148780	2	N	-0-			-0-
09	195510	X	134390	-0-	-61120	-0-	210	1	134180	2	N	-0-			-0-
10	187550	X	130711	-0-	-56839	-0-	212	1	130499	2	N	-0-			-0-
11	166650	X	115678	-0-	-50972	-0-	289	1	115389	2	N	-0-			-0-
12	162285	X	118453	-0-	-43832	-0-	840	1	117613	2	N	-0-			-0-
01	149141	X	108878	-0-	-40263	-0-	596	1	108282	2	N	-0-			-0-

RICHARDSON-MORELOCK HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293754 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11118 - 21289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	326399	X	73125	-0-	-253274	-0-	47	1	73078	2	N	-0-			-0-
09	300330	X	215068	-0-	-85262	-0-	212	1	214856	2	N	-0-			-0-
10	281263	X	204420	-0-	-76843	-0-	212	1	204208	2	N	-0-			-0-
11	255240	X	187976	-0-	-67264	-0-	347	1	187629	2	N	-0-			-0-
12	222239	X	179190	-0-	-43049	-0-	1149	1	178041	2	N	-0-			-0-
01	222239	X	165918	-0-	-56321	-0-	764	1	165154	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
08	169973	X	110367	-0-	-59606	-0-	298	1	110069	2	N	-0-			-0-
09	150090	X	106702	-0-	-43388	-0-	191	1	106511	2	N	-0-			-0-
10	143530	X	105855	-0-	-37675	-0-	202	1	105653	2	N	-0-			-0-
11	126690	X	97838	-0-	-28852	-0-	281	1	97557	2	N	-0-			-0-
12	121582	X	102672	-0-	-18910	-0-	759	1	101913	2	N	-0-			-0-
01	110360	X	89928	-0-	-20432	-0-	524	1	89404	2	N	-0-			-0-

RICHARDSON-MORELOCK HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293784 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11247 - 21542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	297786	X	253021	-0-	-44765	-0-	559	1	252462	2	N	-0-			-0-
09	270360	X	197367	-0-	-72993	-0-	194	1	197173	2	N	-0-			-0-
10	250697	X	174922	-0-	-75775	-0-	181	1	174741	2	N	-0-			-0-
11	244860	X	158972	-0-	-85888	-0-	294	1	158678	2	N	-0-			-0-
12	253022	X	151507	-0-	-101515	-0-	972	1	150535	2	N	-0-			-0-
01	253022	X	139388	-0-	-113634	-0-	643	1	138745	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
08	251844	X	170399	-0-	-81445	-0-	434	1	169965	2	N	-0-			-0-
09	229320	X	157917	-0-	-71403	-0-	267	1	157650	2	N	-0-			-0-
10	217093	X	147488	-0-	-69605	-0-	266	1	147222	2	N	-0-			-0-
11	190590	X	142586	-0-	-48004	-0-	376	1	142210	2	N	-0-			-0-
12	182900	X	141494	-0-	-41406	-0-	1019	1	140475	2	N	-0-			-0-
01	170407	X	130127	-0-	-40280	-0-	720	1	129407	2	N	-0-			-0-

RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293851 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11317 - 21070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	296825	X	214482	-0-	-82343	-0-	462	1	214020	2	N	-0-			-0-
09	274110	X	194444	-0-	-79666	-0-	249	1	194195	2	N	-0-			-0-
10	258416	X	185027	-0-	-73389	-0-	249	1	184778	2	N	-0-			-0-
11	237060	X	170578	-0-	-66482	-0-	373	1	170205	2	N	-0-			-0-
12	221526	X	167042	-0-	-54484	-0-	1127	1	165915	2	N	-0-			-0-
01	214489	X	154836	-0-	-59653	-0-	770	1	154066	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
08	354237	X	255521	-0-	-98716	-0-	552	1	254969	2	N	-0-			-0-
09	326070	X	231136	-0-	-94934	-0-	297	1	230839	2	N	-0-			-0-
10	307365	X	222434	-0-	-84931	-0-	299	1	222135	2	N	-0-			-0-
11	284070	X	204542	-0-	-79528	-0-	447	1	204095	2	N	-0-			-0-
12	265825	X	199109	-0-	-66716	-0-	1343	1	197766	2	N	-0-			-0-
01	255533	X	185711	-0-	-69822	-0-	921	1	184790	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
08	268367	X	175648	-0-	-92719	-0-	424	1	175224	2	N	-0-			-0-
09	239640	X	161464	-0-	-78176	-0-	250	1	161214	2	N	-0-			-0-
10	226145	X	157073	-0-	-69072	-0-	254	1	156819	2	N	-0-			-0-
11	198000	X	143917	-0-	-54083	-0-	356	1	143561	2	N	-0-			-0-
12	186527	X	143817	-0-	-42710	-0-	1014	1	142803	2	N	-0-			-0-
01	175646	X	129649	-0-	-45997	-0-	678	1	128971	2	N	-0-			-0-

MINNIE BELL HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293915 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11503 - 25721

08	623968	X	400896	-0-	-223072	-0-	946	1	399950	2	N	-0-			-0-
09	558270	X	368519	-0-	-189751	-0-	538	1	367981	2	N	-0-			-0-
10	531712	X	349202	-0-	-182510	-0-	543	1	348659	2	N	-0-			-0-
11	458670	X	318220	-0-	-140450	-0-	757	1	317463	2	N	-0-			-0-
12	453127	X	305450	-0-	-147677	-0-	2132	1	303318	2	N	-0-			-0-
01	400892	X	274454	-0-	-126438	-0-	1460	1	272994	2	N	-0-			-0-

MINNIE BELL HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293929 COMPL. DATE 10/19/2022 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11365 - 26139

08	696012	X	427691	-0-	-268321	-0-	1005	1	426686	2	N	-0-			-0-
09	606000	X	377796	-0-	-228204	-0-	544	1	377252	2	N	-0-			-0-
10	567641	X	368613	-0-	-199028	-0-	558	1	368055	2	N	-0-			-0-
11	484890	X	337053	-0-	-147837	-0-	801	1	336252	2	N	-0-			-0-
12	482019	X	322554	-0-	-159465	-0-	2251	1	320303	2	N	-0-			-0-
01	427676	X	290492	-0-	-137184	-0-	1541	1	288951	2	N	-0-			-0-

BRYSON A1 HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 293930 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11461 - 20354

08	455669	X	278818	-0-	-176851	-0-	704	1	278114	2	N	-0-			-0-
09	400440	X	261196	-0-	-139244	-0-	432	1	260764	2	N	-0-			-0-
10	378200	X	244994	-0-	-133206	-0-	422	1	244572	2	N	-0-			-0-
11	327210	X	222819	-0-	-104391	-0-	582	1	222237	2	N	-0-			-0-
12	318804	X	216437	-0-	-102367	-0-	1559	1	214878	2	N	-0-			-0-
01	278814	X	196264	-0-	-82550	-0-	1078	1	195186	2	N	-0-			-0-

BRYSON A1 HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 293931 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11353 - 22158

08	421259	X	258463	-0-	-162796	-0-	654	1	257809	2	N	-0-			-0-
09	370080	X	244767	-0-	-125313	-0-	405	1	244362	2	N	-0-			-0-
10	348967	X	228549	-0-	-120418	-0-	390	1	228159	2	N	-0-			-0-
11	307410	X	206580	-0-	-100830	-0-	539	1	206041	2	N	-0-			-0-
12	297600	X	199439	-0-	-98161	-0-	1436	1	198003	2	N	-0-			-0-
01	258478	X	181915	-0-	-76563	-0-	999	1	180916	2	N	-0-			-0-

BRYSON A1 HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 293932 COMPL. DATE 10/16/2022 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11548 - 22288

08	436108	X	287159	-0-	-148949	-0-	724	1	286435	2	N	-0-			-0-
09	389130	X	274327	-0-	-114803	-0-	454	1	273873	2	N	-0-			-0-
10	372961	X	256173	-0-	-116788	-0-	437	1	255736	2	N	-0-			-0-
11	330510	X	237708	-0-	-92802	-0-	620	1	237088	2	N	-0-			-0-
12	326771	X	230619	-0-	-96152	-0-	1661	1	228958	2	N	-0-			-0-
01	287153	X	210768	-0-	-76385	-0-	1156	1	209612	2	N	-0-			-0-

HOOPER HV UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 293941 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11656 - 22246

08	373860	X	267391	-0-	-106469	-0-	3639	1	263752	2	N	-0-			-0-
09	336120	X	243505	-0-	-92615	-0-	743	1	242762	2	N	-0-			-0-
10	320385	X	155176	-0-	-165209	-0-	491	1	154685	2	N	-0-			-0-
11	292350	X	-0-	-0-	-292350	-0-					N	-0-			-0-
12	280085	X	142206	-0-	-137879	-0-	142	1	142064	2	N	-0-			-0-
01	267406	X	220875	-0-	-46531	-0-	278	1	220597	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT 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
08	264678	X	201487	-0-	-63191	-0-	430	1	201057	2	N	-0-			-0-
09	241170	X	177197	-0-	-63973	-0-	227	1	176970	2	N	-0-			-0-
10	230516	X	163777	-0-	-66739	-0-	220	1	163557	2	N	-0-			-0-
11	214170	X	148529	-0-	-65641	-0-	325	1	148204	2	N	-0-			-0-
12	202895	X	144733	-0-	-58162	-0-	977	1	143756	2	N	-0-			-0-
01	201500	X	134955	-0-	-66545	-0-	669	1	134286	2	N	-0-			-0-

RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 294061 COMPL. DATE 08/07/2022 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11377 - 21162

08	264647	X	188392	-0-	-76255	-0-	407	1	187985	2	N	-0-			-0-
09	241110	X	170483	-0-	-70627	-0-	219	1	170264	2	N	-0-			-0-
10	227664	X	162902	-0-	-64762	-0-	219	1	162683	2	N	-0-			-0-
11	208710	X	150235	-0-	-58475	-0-	329	1	149906	2	N	-0-			-0-
12	195331	X	147509	-0-	-47822	-0-	995	1	146514	2	N	-0-			-0-
01	188387	X	137927	-0-	-50460	-0-	684	1	137243	2	N	-0-			-0-

HOOPER HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 294068 COMPL. DATE 09/07/2022 TOTAL DEPTH 11374 PERF.11819 - 22364

08	472223	X	349549	-0-	-122674	-0-	4762	1	344787	2	N	-0-			-0-
09	429570	X	317906	-0-	-111664	-0-	969	1	316937	2	N	-0-			-0-
10	410564	X	202367	-0-	-208197	-0-	640	1	201727	2	N	-0-			-0-
11	379530	X	-0-	-0-	-379530	-0-					N	-0-			-0-
12	364188	X	183759	-0-	-180429	-0-	180	1	183579	2	N	-0-			-0-
01	349556	X	289314	-0-	-60242	-0-	361	1	288953	2	N	-0-			-0-

MINNIE BELL HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294619 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11302 - 25936

08	614451	X	392959	-0-	-221492	-0-	925	1	392034	2	N	-0-			-0-
09	539370	X	363844	-0-	-175526	-0-	531	1	363313	2	N	-0-			-0-
10	509640	X	343493	-0-	-166147	-0-	524	1	342969	2	N	-0-			-0-
11	442980	X	314238	-0-	-128742	-0-	748	1	313490	2	N	-0-			-0-
12	442308	X	301430	-0-	-140878	-0-	2104	1	299326	2	N	-0-			-0-
01	392956	X	275010	-0-	-117946	-0-	1460	1	273550	2	N	-0-			-0-

MINNIE BELL HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 294620 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11385 - 20413

08	445346	X	279490	-0-	-165856	-0-	653	1	278837	2	N	-0-			-0-
09	390480	X	260668	-0-	-129812	-0-	380	1	260288	2	N	-0-			-0-
10	368652	X	243751	-0-	-124901	-0-	375	1	243376	2	N	-0-			-0-
11	318240	X	220800	-0-	-97440	-0-	526	1	220274	2	N	-0-			-0-
12	313782	X	212042	-0-	-101740	-0-	1480	1	210562	2	N	-0-			-0-
01	279496	X	192714	-0-	-86782	-0-	1021	1	191693	2	N	-0-			-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 295949 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11545 - 21298

08	0		234557	-0-	234557	1130854	529	1	234028	2	N	-0-			-0-
09	0		216928	-0-	216928	1347782	303	1	216625	2	N	-0-			-0-
10	1562007	X	214225	-0-	-1347782	-0-	313	1	213912	2	N	-0-			-0-
11	260100	X	195020	-0-	-65080	-0-	440	1	194580	2	N	-0-			-0-
12	268770	X	197138	-0-	-71632	-0-	1358	1	195780	2	N	-0-			-0-
01	268770	X	184988	-0-	-83782	-0-	957	1	184031	2	N	-0-			-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 295950 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11303 - 20939

08	0		372509	-0-	372509	1908438	843	1	371666	2	N	-0-			-0-
09	0		333944	-0-	333944	2242382	466	1	333478	2	N	-0-			-0-
10	2566998	X	324616	-0-	-2242382	-0-	475	1	324141	2	N	-0-			-0-
11	502050	X	286124	-0-	-215926	-0-	647	1	285477	2	N	-0-			-0-
12	518785	X	283165	-0-	-235620	-0-	1951	1	281214	2	N	-0-			-0-
01	518785	X	257763	-0-	-261022	-0-	1338	1	256425	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STOUGH SISTERS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 295951 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11450 - 21207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		368623	-0-	368623	1928881	789	1	367834	2	N	-0-					-0-
09	0		320289	-0-	320289	2249170	404	1	319885	2	N	-0-					-0-
10	2553174	X	304004	-0-	-2249170	-0-	407	1	303597	2	N	-0-					-0-
11	520500	X	268886	-0-	-251614	-0-	572	1	268314	2	N	-0-					-0-
12	537850	X	261789	-0-	-276061	-0-	1767	1	260022	2	N	-0-					-0-
01	537850	X	238002	-0-	-299848	-0-	1190	1	236812	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW-STUDDARD HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 295980 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11490 - 18859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		241966	-0-	241966	3671585	534	1	241432	2	N	-0-					-0-
09	0		210373	-0-	210373	3881958	292	1	210081	2	N	-0-					-0-
10	4076560	X	194602	-0-	-3881958	-0-	263	1	194339	2	N	-0-					-0-
11	688050	X	174870	-0-	-513180	-0-	389	1	174481	2	N	-0-					-0-
12	710985	X	163492	-0-	-547493	-0-	1116	1	162376	2	N	-0-					-0-
01	710985	X	145415	-0-	-565570	-0-	751	1	144664	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW-STUDDARD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 295986 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11438 - 25391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		533568	-0-	533568	6909671	1174	1	532394	2	N	-0-					-0-
09	0		469385	-0-	469385	7379056	613	1	468772	2	N	-0-					-0-
10	7838473	X	459417	-0-	-7379056	-0-	646	1	458771	2	N	-0-					-0-
11	1119090	X	424850	-0-	-694240	-0-	948	1	423902	2	N	-0-					-0-
12	1156393	X	408795	-0-	-747598	-0-	2788	1	406007	2	N	-0-					-0-
01	1156393	X	365682	-0-	-790711	-0-	1900	1	363782	2	N	-0-					-0-

MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 295996 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11778 - 21993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		319071	-0-	319071	2083812	563	1	318508	2	N	-0-					-0-
09	0		288074	-0-	288074	2371886	248	1	287826	2	N	-0-					-0-
10	2642529	X	270643	-0-	-2371886	-0-	236	1	270407	2	N	-0-					-0-
11	473250	X	251618	-0-	-221632	-0-	427	1	251191	2	N	-0-					-0-
12	489025	X	242756	-0-	-246269	-0-	1516	1	241240	2	N	-0-					-0-
01	489025	X	211961	-0-	-277064	-0-	959	1	211002	2	N	-0-					-0-

MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296005 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11530 - 22133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		353435	-0-	353435	2516677	624	1	352811	2	N	-0-					-0-
09	0		319896	-0-	319896	2836573	276	1	319620	2	N	-0-					-0-
10	3133815	X	297242	-0-	-2836573	-0-	260	1	296982	2	N	-0-					-0-
11	530880	X	273848	-0-	-257032	-0-	465	1	273383	2	N	-0-					-0-
12	548576	X	264889	-0-	-283687	-0-	1655	1	263234	2	N	-0-					-0-
01	548576	X	225416	-0-	-323160	-0-	1023	1	224393	2	N	-0-					-0-

HARRISON HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296019 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11497 - 21789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		434257	-0-	434257	2264291	929	1	433328	2	N	-0-					-0-
09	0		387656	-0-	387656	2651947	489	1	387167	2	N	-0-					-0-
10	3015509	X	363562	-0-	-2651947	-0-	487	1	363075	2	N	-0-					-0-
11	600630	X	320018	-0-	-280612	-0-	675	1	319343	2	N	-0-					-0-
12	620651	X	310811	-0-	-309840	-0-	2096	1	308715	2	N	-0-					-0-
01	620651	X	284581	-0-	-336070	-0-	1420	1	283161	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296021 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11577 - 22244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0		322086	-0-	322086	322086	1309	1	320777	2	N	-0-			-0-
04	0		403623	-0-	403623	725709	1834	1	401789	2	N	-0-			-0-
05	0		362753	-0-	362753	1088462	1315	1	361438	2	N	-0-			-0-
06	0		310803	-0-	310803	1399265	1060	1	309743	2	N	-0-			-0-
07	0		291338	-0-	291338	1690603	1237	1	290101	2	N	-0-			-0-
08	0		261331	-0-	261331	1951934	463	1	260868	2	N	-0-			-0-
09	0		231284	-0-	231284	2183218	199	1	231085	2	N	-0-			-0-
10	2395337	X	212119	-0-	-2183218	-0-	186	1	211933	2	N	-0-			-0-
11	433260	X	189803	-0-	-243457	-0-	321	1	189482	2	N	-0-			-0-
12	447702	X	178595	-0-	-269107	-0-	1116	1	177479	2	N	-0-			-0-
01	447702	X	156066	-0-	-291636	-0-	702	1	155364	2	N	-0-			-0-

TROSPER-JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296032 COMPL. DATE 07/26/2023 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11478 - 21133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0		520989	-0-	520989	520989	977	1	520012	2	N	-0-			-0-
09	0		524017	-0-	524017	1045006	603	1	523414	2	N	-0-			-0-
*10	1537668	X	492662	-0-	-1045006	-0-	591	1	492071	2	N	-0-			-0-
11	635760	X	444030	-0-	-191730	-0-	901	1	443129	2	N	-0-			-0-
12	656952	X	457514	-0-	-199438	-0-	3022	1	454492	2	N	-0-			-0-
01	656952	X	411268	-0-	-245684	-0-	1997	1	409271	2	N	-0-			-0-

ANTHONY-LANCASTER HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296033 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11421 - 23414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0		368148	-0-	368148	368148	748	1	367400	2	N	-0-			-0-
09	0		484986	-0-	484986	853134	852	1	484134	2	N	-0-			-0-
10	0		446569	-0-	446569	1299703	841	1	445728	2	N	-0-			-0-
11	1689574	X	389871	-0-	-1299703	-0-	1084	1	388787	2	N	-0-			-0-
12	574833	X	362238	-0-	-212595	-0-	2703	1	359535	2	N	-0-			-0-
01	574833	X	313810	-0-	-261023	-0-	1898	1	311912	2	N	-0-			-0-

ANTHONY-COLEMAN HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296044 COMPL. DATE 07/29/2023 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11434 - 23734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0		375172	-0-	375172	375172	738	1	374434	2	N	-0-			-0-
09	0		537951	-0-	537951	913123	946	1	537005	2	N	-0-			-0-
10	0		497167	-0-	497167	1410290	935	1	496232	2	N	-0-			-0-
11	1857635	X	447345	-0-	-1410290	-0-	1249	1	446096	2	N	-0-			-0-
12	574833	X	417786	-0-	-157047	-0-	3117	1	414669	2	N	-0-			-0-
01	574833	X	362748	-0-	-212085	-0-	2164	1	360584	2	N	-0-			-0-

TILLER-MCJIMSEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296067 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11271 - 22093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0		410005	-0-	410005	4034966	917	1	409088	2	N	-0-			-0-
09	0		379925	-0-	379925	4414891	505	1	379420	2	N	-0-			-0-
10	4766823	X	351932	-0-	-4414891	-0-	487	1	351445	2	N	-0-			-0-
11	641400	X	328302	-0-	-313098	-0-	735	1	327567	2	N	-0-			-0-
12	662780	X	315440	-0-	-347340	-0-	2153	1	313287	2	N	-0-			-0-
01	662780	X	274668	-0-	-388112	-0-	1435	1	273233	2	N	-0-			-0-

TILLER-MCJIMSEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296068 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11216 - 21972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0		329230	-0-	329230	3353805	738	1	328492	2	N	-0-			-0-
09	0		305687	-0-	305687	3659492	407	1	305280	2	N	-0-			-0-
10	3940805	X	281313	-0-	-3659492	-0-	408	1	280905	2	N	-0-			-0-
11	803190	X	263054	-0-	-540136	-0-	588	1	262466	2	N	-0-			-0-
12	829963	X	252249	-0-	-577714	-0-	1722	1	250527	2	N	-0-			-0-
01	829963	X	217496	-0-	-612467	-0-	1138	1	216358	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

TILLERY-KOCH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296072 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11518 - 20465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		315060	-0-	315060	3286854	770	1	314290	2	N	-0-					-0-
09	0		288596	-0-	288596	3575450	445	1	288151	2	N	-0-					-0-
10	3840622	X	265172	-0-	-3575450	-0-	444	1	264728	2	N	-0-					-0-
11	631650	X	247086	-0-	-384564	-0-	616	1	246470	2	N	-0-					-0-
12	652705	X	233657	-0-	-419048	-0-	1663	1	231994	2	N	-0-					-0-
01	652705	X	201507	-0-	-451198	-0-	1136	1	200371	2	N	-0-					-0-

ELLIS CARGILL HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296073 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11403 - 22886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		346844	-0-	346844	2745498	1058	1	345786	2	N	-0-					-0-
09	0		307278	-0-	307278	3052776	696	1	306582	2	N	-0-					-0-
10	3350070	X	297294	-0-	-3052776	-0-	709	1	296585	2	N	-0-					-0-
11	570870	X	268902	-0-	-301968	-0-	889	1	268013	2	N	-0-					-0-
12	589899	X	265727	-0-	-324172	-0-	2103	1	263624	2	N	-0-					-0-
01	589899	X	233792	-0-	-356107	-0-	1496	1	232296	2	N	-0-					-0-

TROSPER-JERNIGAN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296077 COMPL. DATE 07/29/2023 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11471 - 22667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		596849	-0-	596849	596849	1046	1	595803	2	N	-0-					-0-
09	0		647422	-0-	647422	1244271	745	1	646677	2	N	-0-					-0-
10	1879853	X	635582	-0-	-1244271	-0-	764	1	634818	2	N	-0-					-0-
11	703890	X	572290	-0-	-131600	-0-	1163	1	571127	2	N	-0-					-0-
12	727353	X	421085	-0-	-306268	-0-	2781	1	418304	2	N	-0-					-0-
01	727353	X	497009	-0-	-230344	-0-	2404	1	494605	2	N	-0-					-0-

TILLERY-KOCH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 296079 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11254 - 21307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		295696	-0-	295696	3093540	722	1	294974	2	N	-0-					-0-
09	0		272241	-0-	272241	3365781	420	1	271821	2	N	-0-					-0-
10	3616116	X	250335	-0-	-3365781	-0-	410	1	249925	2	N	-0-					-0-
11	574470	X	231606	-0-	-342864	-0-	578	1	231028	2	N	-0-					-0-
12	593619	X	219749	-0-	-373870	-0-	1564	1	218185	2	N	-0-					-0-
01	593619	X	186497	-0-	-407122	-0-	1032	1	185465	2	N	-0-					-0-

MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296096 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11416 - 22083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		445465	-0-	445465	445465	1805	1	443660	2	N	-0-					-0-
04	0		613438	-0-	613438	1058903	2786	1	610652	2	N	-0-					-0-
05	0		603819	-0-	603819	1662722	2181	1	601638	2	N	-0-					-0-
06	0		532590	-0-	532590	2195312	1813	1	530777	2	N	-0-					-0-
07	0		514562	-0-	514562	2709874	2182	1	512380	2	N	-0-					-0-
08	0		468281	-0-	468281	3178155	838	1	467443	2	N	-0-					-0-
09	0		425450	-0-	425450	3603605	366	1	425084	2	N	-0-					-0-
10	4006424	X	402819	-0-	-3603605	-0-	370	1	402449	2	N	-0-					-0-
11	622320	X	370669	-0-	-251651	-0-	630	1	370039	2	N	-0-					-0-
12	643064	X	356621	-0-	-286443	-0-	2228	1	354393	2	N	-0-					-0-
01	643064	X	320992	-0-	-322072	-0-	1456	1	319536	2	N	-0-					-0-

RICHARDSON-MORELOCK HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296097 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11211 - 21474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		80003	-0-	80003	5242991	51	1	79952	2	N	-0-					-0-
09	0		241612	-0-	241612	5484603	238	1	241374	2	N	-0-					-0-
10	5693404	X	208801	-0-	-5484603	-0-	216	1	208585	2	N	-0-					-0-
11	739890	X	195140	-0-	-544750	-0-	359	1	194781	2	N	-0-					-0-
12	764553	X	186000	-0-	-578553	-0-	1193	1	184807	2	N	-0-					-0-
01	764553	X	172996	-0-	-591557	-0-	799	1	172197	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
08	0		434931	-0-	434931	2281589	932	1	433999	2	N	-0-			-0-
09	0		387517	-0-	387517	2669106	489	1	387028	2	N	-0-			-0-
10	3035138	X	366032	-0-	-2669106	-0-	490	1	365542	2	N	-0-			-0-
11	598560	X	323674	-0-	-274886	-0-	683	1	322991	2	N	-0-			-0-
12	618512	X	315303	-0-	-303209	-0-	2128	1	313175	2	N	-0-			-0-
01	618512	X	290129	-0-	-328383	-0-	1448	1	288681	2	N	-0-			-0-

ELLIS-CARGILL HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	W	123356	-0-	123356	-0-	627	1	122729	2	N	-0-			-0-
03	0	W	636323	-0-	636323	-0-	3090	1	633233	2	N	-0-			-0-
04	0	W	559345	-0-	559345	-0-	2899	1	556446	2	N	-0-			-0-
05	0	W	521925	-0-	521925	-0-	2402	1	519523	2	N	-0-			-0-
06	0	W	467317	-0-	467317	-0-	2104	1	465213	2	N	-0-			-0-
07	0	W	440372	-0-	440372	440372	2386	1	437986	2	N	-0-			-0-
08	0	W	409150	-0-	409150	849522	1248	1	407902	2	N	-0-			-0-
09	0	W	362660	-0-	362660	1212182	820	1	361840	2	N	-0-			-0-
10	0	W	352998	-0-	352998	1565180	840	1	352158	2	N	-0-			-0-
11	0	W	318915	-0-	318915	1884095	1056	1	317859	2	N	-0-			-0-
12	0	W	312769	-0-	312769	2196864	2474	1	310295	2	N	-0-			-0-
01	0	W	274482	-0-	274482	2471346	1764	1	272718	2	N	-0-			-0-

SANDERS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296174 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11775 - 19896

08	0	W	355104	-0-	355104	859748	801	1	354303	2	N	-0-			-0-
09	0	W	320040	-0-	320040	1179788	448	1	319592	2	N	-0-			-0-
*10	0	W	306318	-0-	306318	1486106	455	1	305863	2	N	-0-			-0-
*11	0	W	273413	-0-	273413	1759519	643	1	272770	2	N	-0-			-0-
*12	0	W	260618	-0-	260618	2020137	1814	1	258804	2	N	-0-			-0-
*01	0	W	228474	-0-	228474	2248611	1240	1	227234	2	N	-0-			-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT F WELL #: RRCID -> 296214 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHAD ELLIS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	W	520412	-0-	520412	1888672	1288	1	519124	2	N	-0-			-0-
09	0	W	465645	-0-	465645	2354317	755	1	464890	2	N	-0-			-0-
10	0	W	434210	-0-	434210	2788527	744	1	433466	2	N	-0-			-0-
11	0	W	405231	-0-	405231	3193758	1034	1	404197	2	N	-0-			-0-
12	0	W	390526	-0-	390526	3584284	2794	1	387732	2	N	-0-			-0-
01	0	W	347292	-0-	347292	3931576	1953	1	345339	2	N	-0-			-0-

CARY M. ABNEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	W	134778	-0-	134778	134778	702	1	134076	2	N	-0-			-0-
07	0	W	425140	-0-	425140	559918	2218	1	422922	2	N	-0-			-0-
08	0	W	394542	-0-	394542	954460	1118	1	393424	2	N	-0-			-0-
09	0	W	354841	-0-	354841	1309301	712	1	354129	2	N	-0-			-0-
10	0	W	328800	-0-	328800	1638101	714	1	328086	2	N	-0-			-0-
11	0	W	299106	-0-	299106	1937207	915	1	298191	2	N	-0-			-0-
12	0	W	283839	-0-	283839	2221046	2191	1	281648	2	N	-0-			-0-
01	0	W	254770	-0-	254770	2475816	1560	1	253210	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
08	141498	X	141498	-0-	-0-	-0-	180	1	141318	2	N	-0-			-0-
09	551151	X	551151	-0-	-0-	-0-	662	1	550489	2	N	-0-			-0-
10	518072	X	518072	-0-	-0-	-0-	656	1	517416	2	N	-0-			-0-
*11	566820	X	462220	-0-	-104600	-0-	968	1	461252	2	N	-0-			-0-
*12	585714	X	434690	-0-	-151024	-0-	2906	1	431784	2	N	-0-			-0-
*01	585714	X	393191	-0-	-192523	-0-	1938	1	391253	2	N	-0-			-0-

ABNEY 1215 HV UNIT WELL #: RRCID -> 296223 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11515 - 20163

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ABNEY-T.P. SMITH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296237 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 10927 PERF.11259 - 20829

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0		193669	-0-	193669	193669	916	1	192753	2	N	-0-			-0-
07	0		433111	-0-	433111	626780	1985	1	431126	2	N	-0-			-0-
08	0		400460	-0-	400460	1027240	873	1	399587	2	N	-0-			-0-
09	0		354956	-0-	354956	1382196	459	1	354497	2	N	-0-			-0-
10	1723550	X	341354	-0-	-1382196	-0-	465	1	340889	2	N	-0-			-0-
11	458280	X	312383	-0-	-145897	-0-	691	1	311692	2	N	-0-			-0-
12	473556	X	301549	-0-	-172007	-0-	2048	1	299501	2	N	-0-			-0-
01	473556	X	279902	-0-	-193654	-0-	1402	1	278500	2	N	-0-			-0-

TILLERY-KOCH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296241 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11100 - 20196

08	0		303591	-0-	303591	3177604	740	1	302851	2	N	-0-			-0-
09	0		278515	-0-	278515	3456119	430	1	278085	2	N	-0-			-0-
10	3712267	X	256148	-0-	-3456119	-0-	426	1	255722	2	N	-0-			-0-
11	604350	X	238503	-0-	-365847	-0-	595	1	237908	2	N	-0-			-0-
12	624495	X	228469	-0-	-396026	-0-	1625	1	226844	2	N	-0-			-0-
01	624495	X	195621	-0-	-428874	-0-	1107	1	194514	2	N	-0-			-0-

SANDERS NORTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	W	324546	-0-	324546	798476	737	1	323809	2	N	-0-			-0-
09	0	W	270596	-0-	270596	1069072	378	1	270218	2	N	-0-			-0-
10	0	W	243136	-0-	243136	1312208	361	1	242775	2	N	-0-			-0-
11	0	W	206711	-0-	206711	1518919	484	1	206227	2	N	-0-			-0-
12	0	W	192217	-0-	192217	1711136	1338	1	190879	2	N	-0-			-0-
01	0	W	162380	-0-	162380	1873516	892	1	161488	2	N	-0-			-0-

TROSPER-JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296243 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11471 - 22667

07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	W	521207	-0-	521207	521207	936	1	520271	2	N	-0-			-0-
09	0	W	541928	-0-	541928	1063135	623	1	541305	2	N	-0-			-0-
10	0	W	513012	-0-	513012	1576147	616	1	512396	2	N	-0-			-0-
11	0	W	457459	-0-	457459	2033606	927	1	456532	2	N	-0-			-0-
12	0	W	431151	-0-	431151	2464757	2849	1	428302	2	N	-0-			-0-
01	0	W	393964	-0-	393964	2858721	1906	1	392058	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TROSPER-TILLER-CRENSHAW HV UNT C WELL #: 3H RRCID -> 296244 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
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	W	539925	-0-	539925	539925	1019	1	538906	2	N	-0-			-0-
09	0	W	527713	-0-	527713	1067638	604	1	527109	2	N	-0-			-0-
10	0	W	492162	-0-	492162	1559800	592	1	491570	2	N	-0-			-0-
11	0	W	442510	-0-	442510	2002310	896	1	441614	2	N	-0-			-0-
12	0	W	421085	-0-	421085	2423395	2781	1	418304	2	N	-0-			-0-
01	0	W	385616	-0-	385616	2809011	1869	1	383747	2	N	-0-			-0-

SANDERS NORTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296251 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	W	376769	-0-	376769	905432	850	1	375919	2	N	-0-			-0-
09	0	W	330467	-0-	330467	1235899	462	1	330005	2	N	-0-			-0-
10	0	W	307874	-0-	307874	1543773	458	1	307416	2	N	-0-			-0-
11	0	W	274314	-0-	274314	1818087	644	1	273670	2	N	-0-			-0-
12	0	W	259169	-0-	259169	2077256	1804	1	257365	2	N	-0-			-0-
01	0	W	223306	-0-	223306	2300562	1195	1	222111	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

06	0	W	200676	-0-	200676	200676	948	1	199728	2	N	-0-			-0-
07	0	W	448646	-0-	448646	649322	2066	1	446580	2	N	-0-			-0-
08	0	W	408686	-0-	408686	1058008	882	1	407804	2	N	-0-			-0-
09	0	W	352856	-0-	352856	1410864	456	1	352400	2	N	-0-			-0-
*10	1739527	X	328663	-0-	-1410864	-0-	447	1	328216	2	N	-0-			-0-
*11	488940	X	289311	-0-	-199629	-0-	634	1	288677	2	N	-0-			-0-
*12	505238	X	272274	-0-	-232964	-0-	1849	1	270425	2	N	-0-			-0-
*01	505238	X	249754	-0-	-255484	-0-	1254	1	248500	2	N	-0-			-0-

POPE JEAN WEST HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296405 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	W	25416	-0-	25416	25416	106	1	25310	2	N	-0-			-0-
09	0	W	323732	-0-	323732	349148	924	1	322808	2	N	-0-			-0-
10	0	W	286990	-0-	286990	636138	2253	1	284737	2	N	-0-			-0-
11	0	W	245830	-0-	245830	881968	6560	1	239270	2	N	-0-			-0-
12	0	W	219680	-0-	219680	1101648	853	1	218827	2	N	-0-			-0-
01	0	W	190848	-0-	190848	1292496	237	1	190611	2	N	-0-			-0-

ABNEY-T.P. SMITH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296432 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	W	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
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	15	X	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
11	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	129	1	950	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	137	1	1029	2	N	-0-					-0-
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	102	1	706	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370

08	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					25
09	1830	X	1575	-0-	-255	-0-	1501	2	74	9	N	67					92
10	1891	X	1628	-0-	-263	-0-	1628	2			N	-0-					92
11	1830	X	1593	-0-	-237	-0-	1593	2			N	-0-					92
12	1798	X	1473	-0-	-325	-0-	1419	2	54	9	N	49					141
01	1798	X	1356	-0-	-442	-0-	1356	2			N	-0-					141

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11667 - 11675

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 11450

08	3162	X	103	-0-	-3059	-0-	9	1	94	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	607	-0-	-2453	-0-	48	1	559	2	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2023

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					23
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					23
10	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					23
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					23
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					23
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					23

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2139	X	1920	-0-	-219	-0-	1920	2			N	-0-					24
09	2070	X	1886	-0-	-184	-0-	1886	2			N	-0-					24
10	2139	X	1950	-0-	-189	-0-	1877	2	73	9	N	66					90
11	1950	X	1626	-0-	-324	-0-	1626	2			N	-0-					90
12	1953	X	1591	-0-	-362	-0-	1591	2			N	-0-					90
01	1953	X	1702	-0-	-251	-0-	1702	2			N	-0-					90

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					40
09	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-					40
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					40
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					40
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					40
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					40

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	20646	X	-0-	-0-	-20646	-0-					N	-0-					-0-
09	17160	X	-0-	-0-	-17160	-0-					N	-0-					-0-
10	32476	X	32476	-0-	-0-	-0-	53	1	32423	2	N	-0-					-0-
11	15696	X	15696	-0-	-0-	-0-	38	1	15658	2	N	-0-					-0-
12	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	34	1	12201	2	N	-0-					-0-
01	32488	X	10606	-0-	-21882	-0-	31	1	10575	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
08	2170	X	1953	-0-	-217	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
09	2640	X	1783	-0-	-857	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
10	2728	X	1038	-0-	-1690	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
11	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4514	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			Y	-0-					-0-
01	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	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
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	390	-0-	-420	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	325	-0-	-1132	-0-	31	1	294	2	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
08	17887	X	15743	-0-	-2144	-0-	15743	2			N	-0-					-0-
09	16290	X	13541	-0-	-2749	-0-	13541	2			N	-0-					-0-
10	16740	X	13390	-0-	-3350	-0-	13390	2			N	-0-					-0-
11	15900	X	13184	-0-	-2716	-0-	13184	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	14193	-0-	-1679	-0-	14193	2			N	-0-					-0-
01	15748	X	12813	-0-	-2935	-0-	12813	2			N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
10	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3156	-0-	-144	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3378	-0-	-32	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	1962	-0-	-1448	-0-	1962	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.14592 - 16193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	5703	-0-	-1272	-0-	5703	2			N	-0-					20
09	6750	X	5696	-0-	-1054	-0-	5696	2			N	-0-					20
10	6603	X	5430	-0-	-1173	-0-	5430	2			N	-0-					20
11	5700	X	5559	-0-	-141	-0-	5559	2			N	-0-					20
12	5890	X	5506	-0-	-384	-0-	5506	2			N	-0-					20
01	5890	X	4803	-0-	-1087	-0-	4803	2			N	-0-					20

WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	4720	-0-	-922	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	3898	-0-	-1142	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	3159	-0-	-2049	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	2931	-0-	-1779	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4851	-0-	-16	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	3716	-0-	-996	-0-	3716	2			N	-0-					-0-

WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	5396	-0-	-556	-0-	5396	2			Y	-0-					-0-
09	5610	X	5499	-0-	-111	-0-	5499	2			Y	-0-					-0-
10	5673	X	5183	-0-	-490	-0-	5183	2			Y	-0-					-0-
11	5490	X	5203	-0-	-287	-0-	5203	2			Y	-0-					-0-
12	5673	X	4800	-0-	-873	-0-	4800	2			Y	-0-					-0-
01	5673	X	4990	-0-	-683	-0-	4990	2			Y	-0-					-0-

WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	6057	-0-	-1104	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
09	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	11014	2			N	-0-					-0-
10	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
11	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	8394	-0-	-2983	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	7127	-0-	-4250	-0-	7127	2			N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7316	X	6020	-0-	-1296	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	5771	-0-	-1009	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	5141	-0-	-1865	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	5058	-0-	-1722	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5405	-0-	-733	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5930	-0-	-84	-0-	5930	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
08	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	4030	X	3372	-0-	-658	-0-	3350	2	22	9	N	20					20
09	3840	X	3768	-0-	-72	-0-	3768	2			N	-0-					20
10	3968	X	3568	-0-	-400	-0-	3568	2			N	-0-					20
11	3690	X	3284	-0-	-406	-0-	3284	2			N	-0-					20
12	3906	X	3493	-0-	-413	-0-	3493	2			N	-0-					20
01	3906	X	3277	-0-	-629	-0-	3277	2			N	-0-					20

MOSELEY GU WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 16352

08	5611	X	5130	-0-	-481	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4928	-0-	-502	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5169	-0-	-442	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4791	-0-	-189	-0-	4790	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5115	X	5038	-0-	-77	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
01	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			N	-0-					-0-

LOWRY E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12083 - 16985

08	10571	X	9126	-0-	-1445	-0-	295	1	8831	2	N	-0-					-0-
09	10230	X	8903	-0-	-1327	-0-	292	1	8610	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	10261	X	7362	-0-	-2899	-0-	253	1	7109	2	N	-0-					-0-
11	9750	X	8143	-0-	-1607	-0-	283	1	7860	2	N	-0-					-0-
12	9703	X	9275	-0-	-428	-0-	241	1	9033	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	271	1	9422	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752

08	5580	X	5339	-0-	-241	-0-	892	1	4447	2	Y	-0-					-0-
09	5760	X	5253	-0-	-507	-0-	847	1	4405	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	5952	X	5146	-0-	-806	-0-	899	1	4247	2	Y	-0-					-0-
11	5760	X	5229	-0-	-531	-0-	927	1	4302	2	Y	-0-					-0-
12	5704	X	5321	-0-	-383	-0-	913	1	4408	2	Y	-0-					-0-
01	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	992	1	5218	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	540	1	10488	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
09	10770	X	10743	-0-	-27	-0-	581	1	10155	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
10	11098	X	10920	-0-	-178	-0-	523	1	10397	2	N	-0-					-0-
11	10740	X	9785	-0-	-955	-0-	531	1	9248	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
12	11098	X	10149	-0-	-949	-0-	401	1	9739	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
01	11098	X	9877	-0-	-1221	-0-	471	1	9392	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									

BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832

08	3596	X	3489	-0-	-107	-0-	408	1	3081	2	Y	-0-					14
09	3030	X	2924	-0-	-106	-0-	355	1	2569	2	Y	-0-					14
10	3286	X	2893	-0-	-393	-0-	359	1	2534	2	Y	-0-	14	1			-0-
11	3390	X	2617	-0-	-773	-0-	313	1	2304	2	Y	-0-					-0-
12	3503	X	2944	-0-	-559	-0-	345	1	2599	2	Y	-0-					-0-
01	3503	X	2763	-0-	-740	-0-	347	1	2416	2	Y	-0-					-0-

CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090

08	5952	X	4541	-0-	-1411	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	4188	-0-	-1572	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
10	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	3655	-0-	-1145	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	3124	-0-	-1712	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	3460	-0-	-1593	-0-	3460	2			N	-0-					-0-

WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388

08	9176	X	8857	-0-	-319	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	8312	-0-	-448	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8430	-0-	-529	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	8251	-0-	-329	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	7740	-0-	-1126	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
01	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9358	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872

08	3038	X	2867	-0-	-171	-0-	335	1	2532	2	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2731	-0-	-209	-0-	332	1	2399	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2717	-0-	-290	-0-	338	1	2379	2	Y	-0-					-0-
11	2760	X	2178	-0-	-582	-0-	260	1	1918	2	Y	-0-					-0-
12	2852	X	2322	-0-	-530	-0-	272	1	2050	2	Y	-0-					-0-
01	2852	X	2199	-0-	-653	-0-	276	1	1923	2	Y	-0-					-0-

FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541

08	6200	X	5573	-0-	-627	-0-	580	1	4993	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	5555	-0-	-445	-0-	514	1	5041	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5821	-0-	-162	-0-	517	1	5304	2	N	-0-					-0-
11	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	509	1	5268	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	4624	-0-	-1297	-0-	452	1	4172	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	4856	-0-	-972	-0-	478	1	4378	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11512 - 15867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11966	X	11455	-0-	-511	-0-	590	1	10864	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	11580	X	10981	-0-	-599	-0-	560	1	10421	2	Y	-0-					-0-
10	11625	X	11525	-0-	-100	-0-	595	1	10930	2	Y	-0-					-0-
11	11130	X	10965	-0-	-165	-0-	558	1	10406	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	11501	X	11223	-0-	-278	-0-	591	1	10632	2	Y	-0-					-0-
01	11532	X	10656	-0-	-876	-0-	552	1	10103	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7223	X	6349	-0-	-874	-0-	660	1	5689	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	6557	-0-	-343	-0-	606	1	5951	2	N	-0-					-0-
10	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	723	1	7411	2	N	-0-					-0-
11	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	691	1	7153	2	N	-0-					-0-
12	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	788	1	7271	2	N	-0-					-0-
01	8122	X	7744	-0-	-378	-0-	762	1	6982	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10695	X	9874	-0-	-821	-0-	9874	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	9708	-0-	-612	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	9518	-0-	-1053	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	8981	-0-	-649	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	9531	-0-	-513	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	7166	-0-	-2878	-0-	7165	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8680	X	130	-0-	-8550	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-					N	-0-					-0-
10	8432	X	111	-0-	-8321	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					N	-0-					-0-
12	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3875	X	3604	-0-	-271	-0-	185	1	3419	2	Y	-0-					-0-
09	3750	X	3730	-0-	-20	-0-	190	1	3540	2	Y	-0-					-0-
10	3782	X	3475	-0-	-307	-0-	180	1	3295	2	Y	-0-					-0-
11	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	192	1	3571	2	Y	-0-					-0-
12	3844	X	3493	-0-	-351	-0-	184	1	3309	2	Y	-0-					-0-
01	3844	X	3816	-0-	-28	-0-	198	1	3618	2	Y	-0-					-0-

FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3999	X	3934	-0-	-65	-0-	658	1	3276	2	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3425	-0-	-535	-0-	553	1	2872	2	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3726	-0-	-366	-0-	651	1	3075	2	Y	-0-					-0-
11	3960	X	3235	-0-	-725	-0-	573	1	2662	2	Y	-0-					-0-
12	3937	X	3714	-0-	-223	-0-	637	1	3077	2	Y	-0-					-0-
01	3937	X	2873	-0-	-1064	-0-	458	1	2413	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	9083	X	4413	-0-	-4670	-0-	4412	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	8790	X	4026	-0-	-4764	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	3985	-0-	-2370	-0-	16	1	3969	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	3642	-0-	-1338	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	2628	-0-	-2208	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
01	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	24	1	8495	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11433 - 17302

08	198400	X	135124	-0-	-63276	-0-	93	1	135028	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	178110	X	127709	-0-	-50401	-0-	90	1	127619	2	N	-0-					-0-
10	165974	X	134327	-0-	-31647	-0-	93	1	134225	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
11	152310	X	87832	-0-	-64478	-0-	63	1	87766	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	135129	X	116066	-0-	-19063	-0-	63	1	116000	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	135129	X	119296	-0-	-15833	-0-	93	1	119197	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816

08	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
09	5250	X	60	-0-	-5190	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	22	1	13248	2	N	-0-					-0-
11	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	13	1	5518	2	N	-0-					-0-
12	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	14	1	4907	2	N	-0-					-0-
01	13268	X	4859	-0-	-8409	-0-	14	1	4845	2	N	-0-					-0-

PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021

08	2418	X	2336	-0-	-82	-0-	150	1	2186	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	1866	-0-	-474	-0-	145	1	1721	2	N	-0-					-0-
10	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	125	1	2221	2	N	-0-					-0-
11	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	150	1	3183	2	N	-0-					-0-
12	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	100	1	2794	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 264842 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11822 - 16161

08	3100	X	2734	-0-	-366	-0-	229	1	2505	2	N	-0-					37
09	2940	X	2687	-0-	-253	-0-	214	1	2473	2	N	-0-					37
10	2883	X	2850	-0-	-33	-0-	215	1	2635	2	N	-0-					37
11	2760	X	2536	-0-	-224	-0-	191	1	2345	2	N	-0-					37
12	2790	X	2549	-0-	-241	-0-	146	1	2403	2	N	-0-					37
01	2852	X	2580	-0-	-272	-0-	112	1	2468	2	N	-0-					37

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279437 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11150 - 15907

08	8184	X	7745	-0-	-439	-0-	7745	2			N	-0-					20
09	7680	X	7374	-0-	-306	-0-	7374	2			N	-0-					20
10	7998	X	7495	-0-	-503	-0-	7495	2			N	-0-					20
11	7740	X	7447	-0-	-293	-0-	7447	2			N	-0-					20
12	7998	X	7768	-0-	-230	-0-	7768	2			N	-0-					20
01	7750	X	7275	-0-	-475	-0-	7275	2			N	-0-					20

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279441 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11166 - 16021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15438	X	14497	-0-	-941	-0-	14497	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	13864	-0-	-896	-0-	13864	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	13842	-0-	-1348	-0-	13842	2			N	-0-					-0-
11	14220	X	13099	-0-	-1121	-0-	13099	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	13455	-0-	-1239	-0-	13455	2			N	-0-					-0-
01	14508	X	12963	-0-	-1545	-0-	12961	2	2	9	N	2	2	8			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279442 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279896 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10803 - 17779

08	23467	X	19131	-0-	-4336	-0-	19131	2			N	-0-					3
09	22440	X	18375	-0-	-4065	-0-	18375	2			N	-0-					3
10	23188	X	18635	-0-	-4553	-0-	18635	2			N	-0-					3
11	21390	X	18480	-0-	-2910	-0-	18480	2			N	-0-					3
12	19127	X	18253	-0-	-874	-0-	18253	2			N	-0-					3
01	19127	X	17420	-0-	-1707	-0-	17419	2	1	9	N	1	1	8			3

DUNAWAY-FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284324 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11265 - 19646

08	43152	X	40026	-0-	-3126	-0-	40026	2			N	-0-					-0-
09	41340	X	37897	-0-	-3443	-0-	37897	2			N	-0-					-0-
10	42222	X	37952	-0-	-4270	-0-	37952	2			N	-0-					-0-
11	39390	X	35750	-0-	-3640	-0-	35750	2			N	-0-					-0-
12	40703	X	36604	-0-	-4099	-0-	36604	2			N	-0-					-0-
01	40021	X	12017	-0-	-28004	-0-	12017	2			N	-0-					-0-

DUNAWAY-WIENER WB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284889 COMPL. DATE 06/08/2020 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11372 - 21652

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CENTENNIAL GU WELL #: 1H RRCID -> 285066 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11682 - 22929

08	54963	X	45923	-0-	-9040	-0-	54	1	45869	2	Y	-0-					-0-
09	51090	X	42025	-0-	-9065	-0-	43	1	41982	2	Y	-0-					-0-
10	50034	X	41005	-0-	-9029	-0-	45	1	40960	2	Y	-0-					-0-
11	48420	X	39732	-0-	-8688	-0-	50	1	39682	2	Y	-0-					-0-
12	50034	X	39734	-0-	-10300	-0-	53	1	39681	2	Y	-0-					-0-
01	45911	X	38998	-0-	-6913	-0-	55	1	38943	2	Y	-0-					-0-

MAVERICK GU WELL #: 1H RRCID -> 285181 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11960 - 19461

08	51398	X	40241	-0-	-11157	-0-	293	1	39948	2	Y	-0-					-0-
09	46350	X	38344	-0-	-8006	-0-	280	1	38064	2	Y	-0-					-0-
10	44702	X	39343	-0-	-5359	-0-	291	1	39052	2	Y	-0-					-0-
11	39390	X	39159	-0-	-231	-0-	128	1	39031	2	Y	-0-					-0-
12	40610	X	38989	-0-	-1621	-0-	38989	2			Y	-0-					-0-
01	40238	X	35729	-0-	-4509	-0-	35729	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MAVERICK GU WELL #: 2H RRCID -> 285231 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11863 - 19310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47492	X	42432	-0-	-5060	-0-	309	1	42123	2	Y	-0-					-0-
09	43050	X	42733	-0-	-317	-0-	312	1	42421	2	Y	-0-					-0-
10	45769	X	45769	-0-	-0-	-0-	338	1	45431	2	Y	-0-					-0-
11	42360	X	41984	-0-	-376	-0-	137	1	41847	2	Y	-0-					-0-
12	44144	X	41672	-0-	-2472	-0-	41672	2			Y	-0-					-0-
01	45756	X	39008	-0-	-6748	-0-	39008	2			Y	-0-					-0-

RHOADES-ROSBOROUGH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285415 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11384 - 21245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46934	X	34073	-0-	-12861	-0-	124	1	33949	2	N	-0-					-0-
09	39870	X	31532	-0-	-8338	-0-	120	1	31412	2	N	-0-					-0-
10	39587	X	30601	-0-	-8986	-0-	50	1	30551	2	N	-0-					-0-
11	38310	X	28758	-0-	-9552	-0-	69	1	28689	2	N	-0-					-0-
12	39587	X	27336	-0-	-12251	-0-	76	1	27260	2	N	-0-					-0-
01	34069	X	27370	-0-	-6699	-0-	79	1	27290	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

JESTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286126 COMPL. DATE 06/03/2020 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11754 - 22355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	74152	X	-0-	-0-	-74152	-0-					Y	-0-					-0-
09	71760	X	32695	-0-	-39065	-0-	42	1	32653	2	Y	-0-					-0-
10	139695	X	139695	-0-	-0-	-0-	79	1	139616	2	Y	-0-					-0-
11	115399	X	115399	-0-	-0-	-0-	72	1	115327	2	Y	-0-					-0-
12	90530	X	90530	-0-	-0-	-0-	65	1	90465	2	Y	-0-					-0-
01	80393	X	80393	-0-	-0-	-0-	62	1	80331	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
08	90644	X	-0-	-0-	-90644	-0-					Y	-0-					-0-
09	87720	X	-0-	-0-	-87720	-0-					Y	-0-					-0-
10	134599	X	134599	-0-	-0-	-0-	77	1	134522	2	Y	-0-					-0-
11	127249	X	127249	-0-	-0-	-0-	79	1	127170	2	Y	-0-					-0-
12	109565	X	109565	-0-	-0-	-0-	79	1	109486	2	Y	-0-					-0-
01	99417	X	98687	-0-	-730	-0-	77	1	98610	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
08	47306	X	43396	-0-	-3910	-0-	43390	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	44880	X	39689	-0-	-5191	-0-	39685	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	44857	X	37267	-0-	-7590	-0-	37267	2			N	-0-					-0-
11	42630	X	35109	-0-	-7521	-0-	35103	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	43400	X	36265	-0-	-7135	-0-	36258	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	43400	X	20749	-0-	-22651	-0-	20745	2	4	9	N	4	4	8			-0-

HUDSON GO WELL #: 1H RRCID -> 287834 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11546 - 20171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73718	X	55686	-0-	-18032	-0-	90	1	55596	2	Y	-0-					-0-
09	71340	X	53469	-0-	-17871	-0-	91	1	53378	2	Y	-0-					-0-
10	73718	X	52409	-0-	-21309	-0-	46	1	52363	2	Y	-0-					-0-
11	63840	X	50211	-0-	-13629	-0-	52	1	50159	2	Y	-0-					-0-
12	58745	X	48302	-0-	-10443	-0-	56	1	48246	2	Y	-0-					-0-
01	55676	X	48131	-0-	-7545	-0-	60	1	48071	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HUDSON GO WELL #: 3H RRCID -> 287835 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11790 - 21390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	88505	X	74262	-0-	-14243	-0-	120	1	74142	2	Y	-0-					-0-
09	85650	X	69566	-0-	-16084	-0-	119	1	69447	2	Y	-0-					-0-
10	88505	X	70095	-0-	-18410	-0-	61	1	70034	2	Y	-0-					-0-
11	79800	X	66117	-0-	-13683	-0-	68	1	66049	2	Y	-0-					-0-
12	76756	X	65977	-0-	-10779	-0-	76	1	65901	2	Y	-0-					-0-
01	74276	X	64469	-0-	-9807	-0-	80	1	64389	2	Y	-0-					-0-

LEFOY-LEWIN (AW) WELL #: 2H RRCID -> 287836 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11470 - 22293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	103168	X	67558	-0-	-35610	-0-	616	1	66942	2	Y	-0-					-0-
09	103971	X	103971	-0-	-0-	-0-	656	1	103315	2	Y	-0-					-0-
10	95003	X	95003	-0-	-0-	-0-	669	1	94334	2	Y	-0-					-0-
11	87437	X	87437	-0-	-0-	-0-	643	1	86794	2	Y	-0-					-0-
12	103168	X	87391	-0-	-15777	-0-	656	1	86735	2	Y	-0-					-0-
01	103168	X	87095	-0-	-16073	-0-	666	1	86429	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
08	99541	X	68409	-0-	-31132	-0-	624	1	67784	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	96330	X	86360	-0-	-9970	-0-	544	1	85816	2	Y	-0-					-0-
10	99541	X	81167	-0-	-18374	-0-	571	1	80596	2	Y	-0-					-0-
11	89370	X	75716	-0-	-13654	-0-	557	1	75159	2	Y	-0-					-0-
12	89249	X	77715	-0-	-11534	-0-	584	1	77131	2	Y	-0-					-0-
01	89249	X	75008	-0-	-14241	-0-	574	1	74433	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
08	66870	X	66870	-0-	-0-	-0-	108	1	66762	2	Y	-0-					-0-
09	71520	X	57733	-0-	-13787	-0-	99	1	57634	2	Y	-0-					-0-
10	74110	X	74110	-0-	-0-	-0-	64	1	74046	2	Y	-0-					-0-
11	71880	X	71880	-0-	-0-	-0-	74	1	71806	2	Y	-0-					-0-
12	70711	X	69639	-0-	-1072	-0-	80	1	69559	2	Y	-0-					-0-
01	74121	X	66770	-0-	-7351	-0-	83	1	66687	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
08	125519	X	99055	-0-	-26464	-0-	425	1	98630	2	Y	-0-					-0-
09	121260	X	109464	-0-	-11796	-0-	458	1	109006	2	Y	-0-					-0-
10	114886	X	110901	-0-	-3985	-0-	471	1	110430	2	Y	-0-					-0-
11	111180	X	101931	-0-	-9249	-0-	451	1	101480	2	Y	-0-					-0-
12	113119	X	102392	-0-	-10727	-0-	470	1	101922	2	Y	-0-					-0-
01	113119	X	98515	-0-	-14604	-0-	472	1	98043	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
08	103292	X	89983	-0-	-13309	-0-	386	1	89597	2	Y	-0-					-0-
09	107610	X	82399	-0-	-25211	-0-	345	1	82054	2	Y	-0-					-0-
10	111197	X	81978	-0-	-29219	-0-	348	1	81630	2	Y	-0-					-0-
11	107610	X	75574	-0-	-32036	-0-	335	1	75239	2	Y	-0-					-0-
12	91388	X	74914	-0-	-16474	-0-	344	1	74570	2	Y	-0-					-0-
01	89993	X	70928	-0-	-19065	-0-	340	1	70588	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 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
08	120900	X	100275	-0-	-20625	-0-	430	1	99845	2	Y	-0-			-0-
09	112590	X	94684	-0-	-17906	-0-	397	1	94287	2	Y	-0-			-0-
10	104966	X	99364	-0-	-5602	-0-	422	1	98942	2	Y	-0-			-0-
11	101580	X	93473	-0-	-8107	-0-	414	1	93059	2	Y	-0-			-0-
12	102176	X	93115	-0-	-9061	-0-	427	1	92688	2	Y	-0-			-0-
01	100285	X	89397	-0-	-10888	-0-	428	1	88969	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
08	121889	X	121889	-0-	-0-	-0-	681	1	121208	2	Y	-0-			-0-
09	110336	X	110336	-0-	-0-	-0-	611	1	109725	2	Y	-0-			-0-
10	97861	X	97861	-0-	-0-	-0-	598	1	97263	2	Y	-0-			-0-
11	117960	X	86185	-0-	-31775	-0-	569	1	85616	2	Y	-0-			-0-
12	121892	X	84280	-0-	-37612	-0-	583	1	83697	2	Y	-0-			-0-
01	121892	X	78697	-0-	-43195	-0-	93	1	78604	2	Y	-0-			-0-

LAKE ALEXANDER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289467 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11305 - 20009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	100044	X	100044	-0-	-0-	-0-	559	1	99485	2	Y	-0-			-0-
09	106490	X	106490	-0-	-0-	-0-	589	1	105901	2	Y	-0-			-0-
10	105000	X	105000	-0-	-0-	-0-	642	1	104358	2	Y	-0-			-0-
11	96810	X	95558	-0-	-1252	-0-	631	1	94927	2	Y	-0-			-0-
12	110050	X	94934	-0-	-15116	-0-	657	1	94277	2	Y	-0-			-0-
01	110050	X	89786	-0-	-20264	-0-	107	1	89679	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
08	125674	X	108637	-0-	-17037	-0-	792	1	107845	2	Y	-0-			-0-
09	121620	X	103605	-0-	-18015	-0-	757	1	102848	2	Y	-0-			-0-
10	123163	X	103638	-0-	-19525	-0-	766	1	102872	2	Y	-0-			-0-
11	113670	X	97780	-0-	-15890	-0-	320	1	97460	2	Y	-0-			-0-
12	113863	X	97848	-0-	-16015	-0-	97848	2			Y	-0-			-0-
01	108624	X	98998	-0-	-9626	-0-	98998	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
08	190433	X	138683	-0-	-51750	-0-	657	1	138026	2	N	-0-			-0-
09	180240	X	135696	-0-	-44544	-0-	655	1	135041	2	N	-0-			-0-
10	155620	X	148873	-0-	-6747	-0-	712	1	148161	2	N	-0-			-0-
11	150600	X	135859	-0-	-14741	-0-	678	1	135181	2	N	-0-			-0-
12	140213	X	134015	-0-	-6198	-0-	701	1	133314	2	N	-0-			-0-
01	148862	X	126956	-0-	-21906	-0-	708	1	126248	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
08	157976	X	123141	-0-	-34835	-0-	583	1	122558	2	N	-0-			-0-
09	147930	X	112794	-0-	-35136	-0-	545	1	112249	2	N	-0-			-0-
10	145793	X	110324	-0-	-35469	-0-	528	1	109796	2	N	-0-			-0-
11	131820	X	104655	-0-	-27165	-0-	522	1	104133	2	N	-0-			-0-
12	126666	X	103044	-0-	-23622	-0-	539	1	102505	2	N	-0-			-0-
01	123132	X	95478	-0-	-27654	-0-	532	1	94946	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
08	105524	X	93382	-0-	-12142	-0-	260	1	93122	2	Y	-0-			-0-
09	91200	X	87169	-0-	-4031	-0-	260	1	86909	2	Y	-0-			-0-
10	97588	X	86811	-0-	-10777	-0-	256	1	86555	2	Y	-0-			-0-
11	94440	X	79919	-0-	-14521	-0-	244	1	79675	2	Y	-0-			-0-
12	97588	X	79209	-0-	-18379	-0-	253	1	78956	2	Y	-0-			-0-
01	93372	X	75389	-0-	-17983	-0-	249	1	75140	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

LAKE FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290191 COMPL. DATE 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
08	116715	X	39946	-0-	-76769	-0-	226	1	39720	2	Y	-0-					-0-
09	112950	X	104402	-0-	-8548	-0-	559	1	103843	2	Y	-0-					-0-
10	104100	X	104100	-0-	-0-	-0-	511	1	103589	2	Y	-0-					-0-
11	94827	X	94827	-0-	-0-	-0-	502	1	94325	2	Y	-0-					-0-
12	107880	X	94011	-0-	-13869	-0-	538	1	93473	2	Y	-0-					-0-
01	107880	X	91140	-0-	-16740	-0-	553	1	90587	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
08	259346	X	222210	-0-	-37136	-0-	618 1	1 9	221591	2	Y	1	1	8			-0-
09	250980	X	209241	-0-	-41739	-0-	625	1	208616	2	Y	-0-					-0-
10	259129	X	220293	-0-	-38836	-0-	649	1	219644	2	Y	-0-					-0-
11	232140	X	208401	-0-	-23739	-0-	637	1	207764	2	Y	-0-					-0-
12	229803	X	205727	-0-	-24076	-0-	656	1	205071	2	Y	-0-					-0-
01	222208	X	201699	-0-	-20509	-0-	667	1	201032	2	Y	-0-					-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290199 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11766 - 21630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	105276	X	100218	-0-	-5058	-0-	568	1	99650	2	Y	-0-					-0-
09	101880	X	81723	-0-	-20157	-0-	437	1	81286	2	Y	-0-					-0-
10	104501	X	93694	-0-	-10807	-0-	460	1	93234	2	Y	-0-					-0-
11	101130	X	84863	-0-	-16267	-0-	450	1	84413	2	Y	-0-					-0-
12	104501	X	83233	-0-	-21268	-0-	477	1	82756	2	Y	-0-					-0-
01	100223	X	81056	-0-	-19167	-0-	492	1	80564	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
08	171120	X	154947	-0-	-16173	-0-	182	1	154765	2	Y	-0-					-0-
09	179712	X	179712	-0-	-0-	-0-	185	1	179527	2	Y	-0-					-0-
10	174365	X	174365	-0-	-0-	-0-	191	1	174174	2	Y	-0-					-0-
11	149940	X	141970	-0-	-7970	-0-	178	1	141792	2	Y	-0-					-0-
12	171120	X	136185	-0-	-34935	-0-	182	1	136003	2	Y	-0-					-0-
01	171120	X	129235	-0-	-41885	-0-	181	1	129054	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
08	158658	X	142206	-0-	-16452	-0-	638	1	141568	2	Y	-0-					-0-
09	152400	X	129317	-0-	-23083	-0-	611	1	128706	2	Y	-0-					-0-
10	148242	X	130042	-0-	-18200	-0-	637	1	129405	2	Y	-0-					-0-
11	137610	X	123784	-0-	-13826	-0-	623	1	123161	2	Y	-0-					-0-
12	142197	X	90594	-0-	-51603	-0-	476	1	90118	2	Y	-0-					-0-
01	142197	X	93851	-0-	-48346	-0-	459	1	93392	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
08	159867	X	134177	-0-	-25690	-0-	602	1	133575	2	Y	-0-					-0-
09	151980	X	124845	-0-	-27135	-0-	589	1	124256	2	Y	-0-					-0-
10	148800	X	122922	-0-	-25878	-0-	603	1	122319	2	Y	-0-					-0-
11	136290	X	114618	-0-	-21672	-0-	577	1	114041	2	Y	-0-					-0-
12	135346	X	84462	-0-	-50884	-0-	444	1	84018	2	Y	-0-					-0-
01	134168	X	86148	-0-	-48020	-0-	421	1	85727	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HUDSON GO WELL #: 7H RRCID -> 290579 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11674 - 21407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	175181	X	124238	-0-	-50943	-0-	631	1	123607	2	Y	-0-					-0-
09	169530	X	118187	-0-	-51343	-0-	615	1	117572	2	Y	-0-					-0-
10	162130	X	121889	-0-	-40241	-0-	129	1	121760	2	Y	-0-					-0-
11	156870	X	113777	-0-	-43093	-0-	125	1	113652	2	Y	-0-					-0-
12	146537	X	112351	-0-	-34186	-0-	134	1	112217	2	Y	-0-					-0-
01	124248	X	100146	-0-	-24102	-0-	125	1	100021	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 9H RRCID -> 290587 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11747 - 19809

08	163339	X	127139	-0-	-36200	-0-	159	1	126980	2	Y	-0-					-0-
09	158070	X	117043	-0-	-41027	-0-	150	1	116893	2	Y	-0-					-0-
10	147219	X	115437	-0-	-31782	-0-	66	1	115371	2	Y	-0-					-0-
11	132510	X	106789	-0-	-25721	-0-	66	1	106723	2	Y	-0-					-0-
12	131657	X	103744	-0-	-27913	-0-	75	1	103669	2	Y	-0-					-0-
01	127131	X	101391	-0-	-25740	-0-	79	1	101312	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 4H RRCID -> 290594 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11615 - 21691

08	171182	X	117447	-0-	-53735	-0-	597	1	116850	2	Y	-0-					-0-
09	165660	X	113106	-0-	-52554	-0-	589	1	112517	2	Y	-0-					-0-
10	162068	X	118519	-0-	-43549	-0-	125	1	118394	2	Y	-0-					-0-
11	156840	X	112496	-0-	-44344	-0-	124	1	112372	2	Y	-0-					-0-
12	143437	X	113018	-0-	-30419	-0-	135	1	112883	2	Y	-0-					-0-
01	118513	X	93502	-0-	-25011	-0-	116	1	93386	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 5H RRCID -> 290595 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11572 - 21181

08	135804	X	135804	-0-	-0-	-0-	690	1	135114	2	Y	-0-					-0-
09	165960	X	125724	-0-	-40236	-0-	654	1	125070	2	Y	-0-					-0-
10	171492	X	131780	-0-	-39712	-0-	140	1	131640	2	Y	-0-					-0-
11	165960	X	125270	-0-	-40690	-0-	138	1	125132	2	Y	-0-					-0-
12	161045	X	119735	-0-	-41310	-0-	143	1	119592	2	Y	-0-					-0-
01	135811	X	104167	-0-	-31644	-0-	130	1	104037	2	Y	-0-					-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290918 COMPL. DATE 03/18/2023 TOTAL DEPTH 10321 PERF.11496 - 19489

08	111352	X	31736	-0-	-79616	-0-	180	1	31556	2	Y	-0-					-0-
09	107760	X	44735	-0-	-63025	-0-	263	1	44472	2	Y	-0-					-0-
10	129947	X	129947	-0-	-0-	-0-	414	1	129533	2	Y	-0-					-0-
11	107187	X	107187	-0-	-0-	-0-	397	1	106790	2	Y	-0-					-0-
12	103908	X	103908	-0-	-0-	-0-	415	1	103493	2	Y	-0-					-0-
01	129952	X	98981	-0-	-30971	-0-	407	1	98574	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 8H RRCID -> 290919 COMPL. DATE 03/26/2023 TOTAL DEPTH 11303 PERF.12015 - 19575

08	130076	X	96493	-0-	-33583	-0-	120	1	96373	2	Y	-0-					-0-
09	125880	X	60324	-0-	-65556	-0-	78	1	60246	2	Y	-0-					-0-
10	113956	X	100673	-0-	-13283	-0-	57	1	100616	2	Y	-0-					-0-
11	104520	X	84996	-0-	-19524	-0-	53	1	84943	2	Y	-0-					-0-
12	101897	X	84020	-0-	-17877	-0-	60	1	83960	2	Y	-0-					-0-
01	100688	X	78976	-0-	-21712	-0-	61	1	78915	2	Y	-0-					-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 3H RRCID -> 290920 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11449 - 19984

08	133808	X	133808	-0-	-0-	-0-	760	1	133048	2	Y	-0-					-0-
09	121959	X	121959	-0-	-0-	-0-	718	1	121241	2	Y	-0-					-0-
10	111538	X	109795	-0-	-1743	-0-	350	1	109445	2	Y	-0-					-0-
11	107940	X	93643	-0-	-14297	-0-	347	1	93296	2	Y	-0-					-0-
12	111538	X	90517	-0-	-21021	-0-	361	1	90156	2	Y	-0-					-0-
01	111538	X	88806	-0-	-22732	-0-	365	1	88441	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUDSON GO WELL #: 6H RRCID -> 290924 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11573 - 21091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	169384	X	110690	-0-	-58694	-0-	562	1	110128	2	Y	-0-			-0-
09	163920	X	87484	-0-	-76436	-0-	455	1	87029	2	Y	-0-			-0-
10	156922	X	115421	-0-	-41501	-0-	122	1	115299	2	Y	-0-			-0-
11	151260	X	98001	-0-	-53259	-0-	108	1	97893	2	Y	-0-			-0-
12	134385	X	96604	-0-	-37781	-0-	116	1	96488	2	Y	-0-			-0-
01	115413	X	93742	-0-	-21671	-0-	117	1	93625	2	Y	-0-			-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 4H RRCID -> 290928 COMPL. DATE 03/18/2023 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11666 - 20907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	121830	X	52669	-0-	-69161	-0-	299	1	52370	2	Y	-0-			-0-
09	117900	X	37230	-0-	-80670	-0-	219	1	37011	2	Y	-0-			-0-
10	149185	X	149185	-0-	-0-	-0-	476	1	148709	2	Y	-0-			-0-
11	123229	X	123229	-0-	-0-	-0-	456	1	122773	2	Y	-0-			-0-
12	116282	X	116282	-0-	-0-	-0-	464	1	115818	2	Y	-0-			-0-
01	144584	X	113512	-0-	-31072	-0-	467	1	113045	2	Y	-0-			-0-

FURRH-FINDLEY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291463 COMPL. DATE 04/22/2023 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11735 - 20110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	150691	X	116177	-0-	-34514	-0-	323	1	115854	2	Y	-0-			-0-
09	119280	X	71738	-0-	-47542	-0-	214	1	71524	2	Y	-0-			-0-
10	123256	X	77600	-0-	-45656	-0-	229	1	77371	2	Y	-0-			-0-
11	119280	X	76918	-0-	-42362	-0-	235	1	76683	2	Y	-0-			-0-
12	117924	X	76509	-0-	-41415	-0-	244	1	76265	2	Y	-0-			-0-
01	116188	X	76485	-0-	-39703	-0-	253	1	76232	2	Y	-0-			-0-

FURRH-MIMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291464 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11609 - 19095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	150939	X	135199	-0-	-15740	-0-	417	1	134782	2	Y	-0-			-0-
09	155520	X	123665	-0-	-31855	-0-	390	1	123275	2	Y	-0-			-0-
10	160704	X	134069	-0-	-26635	-0-	399	1	133670	2	Y	-0-			-0-
11	155520	X	124469	-0-	-31051	-0-	387	1	124082	2	Y	-0-			-0-
12	141019	X	90444	-0-	-50575	-0-	399	1	90045	2	Y	-0-			-0-
01	135191	X	118020	-0-	-17171	-0-	397	1	117623	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
08	179428	X	135580	-0-	-43848	-0-	418	1	135162	2	Y	-0-			-0-
09	155310	X	124203	-0-	-31107	-0-	391	1	123812	2	Y	-0-			-0-
10	160487	X	144575	-0-	-15912	-0-	430	1	144145	2	Y	-0-			-0-
11	155310	X	133616	-0-	-21694	-0-	415	1	133201	2	Y	-0-			-0-
12	149048	X	96929	-0-	-52119	-0-	427	1	96502	2	Y	-0-			-0-
01	144584	X	126457	-0-	-18127	-0-	426	1	126031	2	Y	-0-			-0-

FURRH-TILLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291476 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 11163 PERF.11595 - 21656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	152272	X	113900	-0-	-38372	-0-	317	1	113583	2	Y	-0-			-0-
09	126480	X	104399	-0-	-22081	-0-	312	1	104087	2	Y	-0-			-0-
10	130696	X	99285	-0-	-31411	-0-	292	1	98993	2	Y	-0-			-0-
11	121320	X	88406	-0-	-32914	-0-	270	1	88136	2	Y	-0-			-0-
12	119877	X	86977	-0-	-32900	-0-	277	1	86700	2	Y	-0-			-0-
01	113894	X	80948	-0-	-32946	-0-	268	1	80680	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
08	252650	X	201992	-0-	-50658	-0-	562	1	201430	2	Y	-0-			-0-
09	244500	X	187317	-0-	-57183	-0-	560	1	186757	2	Y	-0-			-0-
10	252650	X	206215	-0-	-46435	-0-	607	1	205608	2	Y	-0-			-0-
11	213510	X	189621	-0-	-23889	-0-	580	1	189041	2	Y	-0-			-0-
12	207607	X	186947	-0-	-20660	-0-	596	1	186351	2	Y	-0-			-0-
01	206212	X	178006	-0-	-28206	-0-	589	1	177417	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FURRH-COLLIER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291486 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11418 - 21758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	204879	X	144480	-0-	-60399	-0-	402	1	144078	2	Y	-0-					-0-
09	198270	X	143458	-0-	-54812	-0-	429	1	143029	2	Y	-0-					-0-
10	152458	X	151725	-0-	-733	-0-	447	1	151278	2	Y	-0-					-0-
11	147540	X	141417	-0-	-6123	-0-	433	1	140984	2	Y	-0-					-0-
12	148583	X	142188	-0-	-6395	-0-	454	1	141734	2	Y	-0-					-0-
01	151714	X	137337	-0-	-14377	-0-	454	1	136883	2	Y	-0-					-0-

FURRH-MIMS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291509 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11700 - 23914

08	155155	X	131317	-0-	-23838	-0-	405	1	130912	2	Y	-0-					-0-
09	190020	X	132906	-0-	-57114	-0-	419	1	132487	2	Y	-0-					-0-
10	196354	X	138325	-0-	-58029	-0-	411	1	137914	2	Y	-0-					-0-
11	190020	X	127854	-0-	-62166	-0-	398	1	127456	2	Y	-0-					-0-
12	163711	X	93986	-0-	-69725	-0-	414	1	93572	2	Y	-0-					-0-
01	138322	X	123988	-0-	-14334	-0-	417	1	123571	2	Y	-0-					-0-

LAKE-FURRH (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291731 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11412 - 21482

08	174406	X	147067	-0-	-27339	-0-	833	1	146234	2	Y	-0-					-0-
09	168780	X	122400	-0-	-46380	-0-	655	1	121745	2	Y	-0-					-0-
10	174406	X	163411	-0-	-10995	-0-	802	1	162609	2	Y	-0-					-0-
11	145525	X	145525	-0-	-0-	-0-	771	1	144754	2	Y	-0-					-0-
12	147064	X	137117	-0-	-9947	-0-	785	1	136332	2	Y	-0-					-0-
01	163401	X	126773	-0-	-36628	-0-	770	1	126003	2	Y	-0-					-0-

LAKE-FURRH (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291732 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11731 - 22072

08	155062	X	150550	-0-	-4512	-0-	853	1	149697	2	Y	-0-					-0-
09	150060	X	140061	-0-	-9999	-0-	749	1	139312	2	Y	-0-					-0-
10	144615	X	143794	-0-	-821	-0-	706	1	143088	2	Y	-0-					-0-
11	145680	X	127869	-0-	-17811	-0-	677	1	127192	2	Y	-0-					-0-
12	150536	X	118737	-0-	-31799	-0-	680	1	118057	2	Y	-0-					-0-
01	150536	X	109559	-0-	-40977	-0-	665	1	108894	2	Y	-0-					-0-

TOLEDO BEND (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291733 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11574 - 20094

08	133827	X	-0-	-0-	-133827	-0-					Y	-0-					-0-
09	123540	X	58187	-0-	-65353	-0-	360	1	57827	2	Y	-0-					-0-
10	150666	X	150666	-0-	-0-	-0-	284	1	150382	2	Y	-0-					-0-
11	121844	X	121844	-0-	-0-	-0-	664	1	121180	2	Y	-0-					-0-
12	114041	X	114041	-0-	-0-	-0-	684	1	113357	2	Y	-0-					-0-
01	150660	X	106370	-0-	-44290	-0-	684	1	105686	2	Y	-0-					-0-

TOLEDO BEND (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291734 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11523 - 19763

08	63798	X	23631	-0-	-40167	-0-	280	1	23351	2	Y	-0-					-0-
09	89700	X	-0-	-0-	-89700	-0-					Y	-0-					-0-
10	125327	X	125327	-0-	-0-	-0-	236	1	125091	2	Y	-0-					-0-
11	98206	X	98206	-0-	-0-	-0-	536	1	97669	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	92550	X	92550	-0-	-0-	-0-	556	1	91994	2	Y	-0-					-0-
01	125333	X	86395	-0-	-38938	-0-	556	1	85839	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 #: 1H RRCID -> 292241 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11558 - 18644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	240932	X	186508	-0-	-54424	-0-	302	1	186206	2	Y	-0-			-0-
09	233160	X	65696	-0-	-167464	-0-	112	1	65584	2	Y	-0-			-0-
10	214737	X	214191	-0-	-546	-0-	186	1	214005	2	Y	-0-			-0-
11	202320	X	173603	-0-	-28717	-0-	179	1	173424	2	Y	-0-			-0-
12	196912	X	161289	-0-	-35623	-0-	186	1	161103	2	Y	-0-			-0-
01	214179	X	151383	-0-	-62796	-0-	187	1	151196	2	Y	-0-			-0-

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292252 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11501 - 18492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	178963	X	153185	-0-	-25778	-0-	248	1	152937	2	Y	-0-			-0-
09	221093	X	221093	-0-	-0-	-0-	378	1	220715	2	Y	-0-			-0-
10	170761	X	170761	-0-	-0-	-0-	149	1	170612	2	Y	-0-			-0-
11	149100	X	111490	-0-	-37610	-0-	115	1	111375	2	Y	-0-			-0-
12	178963	X	105098	-0-	-73865	-0-	121	1	104977	2	Y	-0-			-0-
01	178963	X	99991	-0-	-78972	-0-	124	1	99867	2	Y	-0-			-0-

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 292278 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11570 - 18801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	180265	X	-0-	-0-	-180265	-0-					Y	-0-			-0-
09	199230	X	-0-	-0-	-199230	-0-					Y	-0-			-0-
10	213446	X	213446	-0-	-0-	-0-	186	1	213260	2	Y	-0-			-0-
11	202740	X	148170	-0-	-54570	-0-	153	1	148017	2	Y	-0-			-0-
12	209498	X	127855	-0-	-81643	-0-	148	1	127707	2	Y	-0-			-0-
01	209498	X	116126	-0-	-93372	-0-	144	1	115982	2	Y	-0-			-0-

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 4H RRCID -> 292279 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11844 - 18971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	223820	X	-0-	-0-	-223820	-0-					Y	-0-			-0-
09	216600	X	23461	-0-	-193139	-0-	40	1	23421	2	Y	-0-			-0-
10	203095	X	203095	-0-	-0-	-0-	177	1	202918	2	Y	-0-			-0-
11	194441	X	194441	-0-	-0-	-0-	200	1	194241	2	Y	-0-			-0-
12	173121	X	173121	-0-	-0-	-0-	200	1	172921	2	Y	-0-			-0-
01	203081	X	154338	-0-	-48743	-0-	191	1	154147	2	Y	-0-			-0-

IPCO-E JOHNSON (AW) WELL #: 3H RRCID -> 292341 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 10439 PERF.11269 - 22382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	307179	X	173639	-0-	-133540	-0-	173639	2			Y	-0-			-0-
09	273660	X	170617	-0-	-103043	-0-	170617	2			Y	-0-			-0-
10	277450	X	235054	-0-	-42396	-0-	235054	2			Y	-0-			-0-
11	248370	X	209031	-0-	-39339	-0-	209031	2			Y	-0-			-0-
12	237801	X	201396	-0-	-36405	-0-	201396	2			Y	-0-			-0-
01	235042	X	181390	-0-	-53652	-0-	181390	2			Y	-0-			-0-

IPCO-E JOHNSON (AW) WELL #: 4H RRCID -> 292342 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11392 - 21341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	220534	X	98114	-0-	-122420	-0-	98114	2			Y	-0-			-0-
09	195060	X	98769	-0-	-96291	-0-	98769	2			Y	-0-			-0-
10	192541	X	165918	-0-	-26623	-0-	165918	2			Y	-0-			-0-
11	168990	X	142663	-0-	-26327	-0-	142663	2			Y	-0-			-0-
12	158875	X	135925	-0-	-22950	-0-	135925	2			Y	-0-			-0-
01	165912	X	126573	-0-	-39339	-0-	126573	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	337125	X	228109	-0-	-109016	-0-	228109	2			Y	-0-					-0-
09	289050	X	55525	-0-	-233525	-0-	55525	2			Y	-0-					-0-
10	298685	X	246281	-0-	-52404	-0-	246281	2			Y	-0-					-0-
11	289050	X	222467	-0-	-66583	-0-	222467	2			Y	-0-					-0-
12	274133	X	215247	-0-	-58886	-0-	215247	2			Y	-0-					-0-
01	246295	X	199763	-0-	-46532	-0-	199763	2			Y	-0-					-0-

NORTH HICKEY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292623 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11745 - 22366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	304109	X	304109	-0-	-0-	-0-	333	1	303776	2	Y	-0-					-0-
09	310410	X	247535	-0-	-62875	-0-	272	1	247263	2	Y	-0-					-0-
10	320757	X	207224	-0-	-113533	-0-	250	1	206974	2	Y	-0-					-0-
11	310410	X	184378	-0-	-126032	-0-	237	1	184141	2	Y	-0-					-0-
12	304110	X	176081	-0-	-128029	-0-	241	1	175840	2	Y	-0-					-0-
01	304110	X	171459	-0-	-132651	-0-	249	1	171210	2	Y	-0-					-0-

SALT CREEK (AW) WELL #: 3H RRCID -> 292633 COMPL. DATE 04/24/2022 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11440 - 22277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	362390	X	322013	-0-	-40377	-0-	685	1	321328	2	Y	-0-					-0-
09	338670	X	314014	-0-	-24656	-0-	765	1	313249	2	Y	-0-					-0-
10	349959	X	284144	-0-	-65815	-0-	783	1	283361	2	Y	-0-					-0-
11	311640	X	254238	-0-	-57402	-0-	396	1	253842	2	Y	-0-					-0-
12	324477	X	243702	-0-	-80775	-0-	118	1	243584	2	Y	-0-					-0-
01	324477	X	107897	-0-	-216580	-0-	54	1	107843	2	Y	-0-					-0-

SALT CREEK (AW) WELL #: 4H RRCID -> 292647 COMPL. DATE 04/24/2022 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11549 - 22450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	308078	X	241024	-0-	-67054	-0-	512	1	240512	2	Y	-0-					-0-
09	303780	X	207775	-0-	-96005	-0-	507	1	207268	2	Y	-0-					-0-
10	313906	X	244550	-0-	-69356	-0-	674	1	243876	2	Y	-0-					-0-
11	303780	X	214251	-0-	-89529	-0-	334	1	213917	2	Y	-0-					-0-
12	277016	X	203736	-0-	-73280	-0-	99	1	203637	2	Y	-0-					-0-
01	244559	X	89458	-0-	-155101	-0-	45	1	89413	2	Y	-0-					-0-

NORTH HICKEY (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292714 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11264 - 23281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	407526	X	178271	-0-	-229255	-0-	195	1	178076	2	Y	-0-					-0-
09	386400	X	276577	-0-	-109823	-0-	303	1	276274	2	Y	-0-					-0-
10	399280	X	255729	-0-	-143551	-0-	309	1	255420	2	Y	-0-					-0-
11	386400	X	231681	-0-	-154719	-0-	298	1	231383	2	Y	-0-					-0-
12	303118	X	224884	-0-	-78234	-0-	308	1	224576	2	Y	-0-					-0-
01	285789	X	209972	-0-	-75817	-0-	305	1	209667	2	Y	-0-					-0-

MAYFIELD-HARRIS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293111 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11675 - 20642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	387066	X	250363	-0-	-136703	-0-	1464	1	248898	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
09	348000	X	318922	-0-	-29078	-0-	2399	1	316523	2	Y	-0-					50
10	263779	X	245944	-0-	-17835	-0-	1105	1	244839	2	Y	-0-					50
11	255270	X	199043	-0-	-56227	-0-	998	1	198044	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
12	329561	X	189649	-0-	-139912	-0-	1038	1	188611	2	Y	-0-					50
01	329561	X	175813	-0-	-153748	-0-	1042	1	174770	2	Y	1	1	8			50
							1	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BERGIN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 293122 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11894 - 22345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	194459	X	194459	-0-	-0-	-0-	519	1	193938	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	187853	X	187853	-0-	-0-	-0-	527	1	187326	2	Y	-0-					-0-
10	286656	X	286656	-0-	-0-	-0-	786	1	285870	2	Y	-0-					-0-
11	292281	X	292281	-0-	-0-	-0-	839	1	291442	2	Y	-0-					-0-
12	276756	X	276756	-0-	-0-	-0-	867	1	275889	2	Y	-0-					-0-
01	259127	X	259127	-0-	-0-	-0-	871	1	258256	2	Y	-0-					-0-

MAYFIELD-HARRIS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293123 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11929 - 21215

08	130014	X	91724	-0-	-38290	-0-	536	1	91188	2	Y	-0-					50
09	125820	X	93	-0-	-125727	-0-	1	1	92	2	Y	-0-					50
10	306092	X	306092	-0-	-0-	-0-	1375	1	304717	2	Y	-0-					50
11	279402	X	279402	-0-	-0-	-0-	1402	1	277999	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
12	288672	X	263635	-0-	-25037	-0-	1442	1	262193	2	Y	-0-					50
01	306094	X	242764	-0-	-63330	-0-	1438	1	241325	2	Y	1	1	8			50
							1	9									

BERGIN B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293142 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11592 - 20913

08	330863	X	301913	-0-	-28950	-0-	806	1	301104	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	306870	X	275808	-0-	-31062	-0-	773	1	275035	2	Y	-0-					-0-
10	323516	X	253776	-0-	-69740	-0-	696	1	253080	2	Y	-0-					-0-
11	313080	X	220555	-0-	-92525	-0-	633	1	219922	2	Y	-0-					-0-
12	323516	X	207807	-0-	-115709	-0-	651	1	207156	2	Y	-0-					-0-
01	301909	X	189949	-0-	-111960	-0-	638	1	189311	2	Y	-0-					-0-

BERGIN A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293178 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11882 - 22257

08	608964	X	432336	-0-	-176628	-0-	1155	1	431179	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	589320	X	392186	-0-	-197134	-0-	1100	1	391086	2	Y	-0-					-0-
10	608964	X	363906	-0-	-245058	-0-	998	1	362908	2	Y	-0-					-0-
11	496110	X	323483	-0-	-172627	-0-	928	1	322555	2	Y	-0-					-0-
12	450120	X	306977	-0-	-143143	-0-	962	1	306015	2	Y	-0-					-0-
01	432326	X	288775	-0-	-143551	-0-	971	1	287804	2	Y	-0-					-0-

FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293763 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11555 - 20001

08	T. A.		136332	-0-	136332	136332	658	1	135639	2	Y	32	32	8			-0-
							35	9									
09	T. A.		131714	-0-	131714	268046	679	1	131035	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		172195	-0-	172195	440241	781	1	171414	2	Y	-0-					-0-
11	605325	X	165084	-0-	-440241	-0-	768	1	164279	2	Y	34	34	8			-0-
							37	9									
12	173197	X	154372	-0-	-18825	-0-	776	1	153596	2	Y	-0-					-0-
01	172205	X	138887	-0-	-33318	-0-	759	1	138089	2	Y	35	35	8			-0-
							39	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

FLOYD-HOPE B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293764 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11658 - 20191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	203918	X	201054	-0-	-2864	-0-	970	1	200038	2	Y	42	42	8			-0-
							46	9									
09	197340	X	173796	-0-	-23544	-0-	896	1	172900	2	Y	-0-					-0-
10	236251	X	169987	-0-	-66264	-0-	771	1	169216	2	Y	-0-					-0-
11	228630	X	158819	-0-	-69811	-0-	739	1	158049	2	Y	28	28	8			-0-
							31	9									
12	236251	X	152748	-0-	-83503	-0-	768	1	151980	2	Y	-0-					-0-
01	201066	X	137019	-0-	-64047	-0-	749	1	136241	2	Y	26	26	8			-0-
							29	9									

FLOYD-HOPE C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 293891 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 11030 PERF.11365 - 21241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	206739	X	176650	-0-	-30089	-0-	852	1	175755	2	Y	39	39	8			-0-
							43	9									
09	200070	X	160038	-0-	-40032	-0-	825	1	159213	2	Y	-0-					-0-
10	216256	X	186782	-0-	-29474	-0-	847	1	185935	2	Y	-0-					-0-
11	209280	X	191908	-0-	-17372	-0-	893	1	190972	2	Y	39	39	8			-0-
							43	9									
12	216256	X	186422	-0-	-29834	-0-	937	1	185485	2	Y	-0-					-0-
01	186775	X	163034	-0-	-23741	-0-	891	1	162097	2	Y	42	42	8			-0-
							46	9									

LAWLESS GU WELL #: 2H RRCID -> 293979 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11730 - 22858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	357709	X	283417	-0-	-74292	-0-	272	1	283145	2	Y	-0-					-0-
09	336180	X	260961	-0-	-75219	-0-	265	1	260696	2	Y	-0-					-0-
10	328383	X	256481	-0-	-71902	-0-	274	1	256207	2	Y	-0-					-0-
11	295080	X	236471	-0-	-58609	-0-	265	1	236205	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	299305	X	232930	-0-	-66375	-0-	275	1	232655	2	Y	-0-					-0-
01	283402	X	220614	-0-	-62788	-0-	275	1	220339	2	Y	-0-					-0-

LAWLESS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 294010 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11821 - 22592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	508648	X	390810	-0-	-117838	-0-	376	1	390434	2	Y	-0-					-0-
09	478740	X	357709	-0-	-121031	-0-	364	1	357345	2	Y	-0-					-0-
10	463574	X	349725	-0-	-113849	-0-	373	1	349352	2	Y	-0-					-0-
11	414180	X	320529	-0-	-93651	-0-	360	1	320168	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	414811	X	313183	-0-	-101628	-0-	370	1	312813	2	Y	-0-					-0-
01	390817	X	296075	-0-	-94742	-0-	369	1	295706	2	Y	-0-					-0-

RHOADES-ROSBOROUGH (AW) WELL #: 2H RRCID -> 294029 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 10975 PERF.11640 - 19325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	290129	X	228743	-0-	-61386	-0-	220	1	228523	2	Y	-0-					-0-
09	272070	X	207913	-0-	-64157	-0-	211	1	207702	2	Y	-0-					-0-
10	266166	X	207342	-0-	-58824	-0-	221	1	207121	2	Y	-0-					-0-
11	240450	X	191345	-0-	-49105	-0-	215	1	191129	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	241335	X	188914	-0-	-52421	-0-	223	1	188691	2	Y	-0-					-0-
01	228749	X	179921	-0-	-48828	-0-	224	1	179697	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
08	519901	X	4345	-0-	-515556	-0-	9	1	4336	2	Y	-0-					-0-
09	363870	X	-0-	-0-	-363870	-0-					Y	-0-					-0-
10	415369	X	349411	-0-	-65958	-0-	635	1	348776	2	Y	-0-					-0-
11	401970	X	323258	-0-	-78712	-0-	632	1	322625	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	415369	X	340037	-0-	-75332	-0-	698	1	339339	2	Y	-0-					-0-
01	349401	X	318507	-0-	-30894	-0-	698	1	317808	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
08	682186	X	503499	-0-	-178687	-0-	1007	1	502490	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	623130	X	464761	-0-	-158369	-0-	977	1	463784	2	Y	-0-					-0-
10	643901	X	440384	-0-	-203517	-0-	800	1	439584	2	Y	-0-					-0-
11	551280	X	396354	-0-	-154926	-0-	775	1	395578	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	540082	X	382775	-0-	-157307	-0-	786	1	381989	2	Y	-0-					-0-
01	503502	X	360302	-0-	-143200	-0-	790	1	359511	2	Y	1	1	8			-0-
							1	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
08	305150	X	305150	-0-	-0-	-0-	610	1	304537	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	284273	X	284273	-0-	-0-	-0-	597	1	283676	2	Y	-0-					-0-
10	287587	X	233436	-0-	-54151	-0-	424	1	233012	2	Y	-0-					-0-
11	295110	X	204064	-0-	-91046	-0-	399	1	203664	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	304947	X	194535	-0-	-110412	-0-	399	1	194136	2	Y	-0-					-0-
01	304947	X	181382	-0-	-123565	-0-	398	1	180983	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
08	474610	X	427247	-0-	-47363	-0-	854	1	426390	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	451020	X	392978	-0-	-58042	-0-	826	1	392152	2	Y	-0-					-0-
10	466054	X	341403	-0-	-124651	-0-	620	1	340783	2	Y	-0-					-0-
11	451020	X	304142	-0-	-146878	-0-	595	1	303546	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	427242	X	290976	-0-	-136266	-0-	597	1	290379	2	Y	-0-					-0-
01	427242	X	271349	-0-	-155893	-0-	595	1	270753	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

LYONS TB C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 294948 COMPL. DATE 05/11/2023 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
08	219790	X	-0-	-0-	-219790	-0-					Y	-0-					-0-
09	212700	X	-0-	-0-	-212700	-0-					Y	-0-					-0-
10	217434	X	172995	-0-	-44439	-0-	337	1	172658	2	Y	-0-					-0-
11	210420	X	159924	-0-	-50496	-0-	336	1	159587	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	217434	X	152285	-0-	-65149	-0-	342	1	151943	2	Y	-0-					-0-
01	172980	X	142184	-0-	-30796	-0-	339	1	141845	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
08	551800	X	459435	-0-	-92365	-0-	867	1 7 9	458561	2	Y	6	6	8			-0-
09	534000	X	421483	-0-	-112517	-0-	849	1	420634	2	Y	-0-					-0-
10	512802	X	389738	-0-	-123064	-0-	759	1	388979	2	Y	-0-					-0-
11	496260	X	347026	-0-	-149234	-0-	729	1 1 9	346296	2	Y	1	1	8			-0-
12	469309	X	334286	-0-	-135023	-0-	750	1	333536	2	Y	-0-					-0-
01	459420	X	315978	-0-	-143442	-0-	753	1 1 9	315224	2	Y	1	1	8			-0-

LYONS TB A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295015 COMPL. DATE 05/12/2023 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11819 - 20994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	505982	X	424737	-0-	-81245	-0-	802	1 4 9	423931	2	Y	4	4	8			-0-
09	489660	X	383276	-0-	-106384	-0-	772	1	382504	2	Y	-0-					-0-
10	475602	X	359128	-0-	-116474	-0-	699	1	358429	2	Y	-0-					-0-
11	460260	X	321779	-0-	-138481	-0-	676	1 1 9	321102	2	Y	1	1	8			-0-
12	439239	X	313667	-0-	-125572	-0-	704	1	312963	2	Y	-0-					-0-
01	424731	X	294230	-0-	-130501	-0-	701	1	293529	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
08	526039	X	429895	-0-	-96144	-0-	811	1 7 9	429077	2	Y	6	6	8			-0-
09	509070	X	386774	-0-	-122296	-0-	779	1	385995	2	Y	-0-					-0-
10	498232	X	352163	-0-	-146069	-0-	686	1	351477	2	Y	-0-					-0-
11	482160	X	312965	-0-	-169195	-0-	658	1 1 9	312306	2	Y	1	1	8			-0-
12	441626	X	304596	-0-	-137030	-0-	684	1	303912	2	Y	-0-					-0-
01	429908	X	288569	-0-	-141339	-0-	687	1 1 9	287881	2	Y	1	1	8			-0-

COLDA FARMS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295031 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 2014 PERF. N/A

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

ELUM-FURRH-COLLIER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295032 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 2012 PERF. N/A

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

FURRH-ELUM-HARPER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295033 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 2013 PERF. N/A

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

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
08	452634	X	400305	-0-	-52329	-0-	439	1	399865	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	504180	X	374702	-0-	-129478	-0-	411	1	374291	2	Y	-0-					-0-
10	520986	X	364053	-0-	-156933	-0-	439	1	363614	2	Y	-0-					-0-
11	504180	X	335099	-0-	-169081	-0-	431	1	334668	2	Y	-0-					-0-
12	520986	X	329368	-0-	-191618	-0-	450	1	328918	2	Y	-0-					-0-
01	400303	X	309599	-0-	-90704	-0-	450	1	309149	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
08	390775	X	352165	-0-	-38610	-0-	386	1	351778	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	445350	X	359277	-0-	-86073	-0-	394	1	358883	2	Y	-0-					-0-
10	460195	X	354836	-0-	-105359	-0-	428	1	354408	2	Y	-0-					-0-
11	445350	X	322754	-0-	-122596	-0-	415	1	322339	2	Y	-0-					-0-
12	460195	X	312316	-0-	-147879	-0-	427	1	311889	2	Y	-0-					-0-
01	371256	X	289338	-0-	-81918	-0-	421	1	288917	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
08	143779	X	143779	-0-	-0-	-0-	143779	2			Y	-0-					-0-
09	684960	X	665120	-0-	-19840	-0-	665120	2			Y	-0-					-0-
10	707792	X	647548	-0-	-60244	-0-	647548	2			Y	-0-					-0-
11	684960	X	575673	-0-	-109287	-0-	575673	2			Y	-0-					-0-
12	707792	X	551399	-0-	-156393	-0-	551399	2			Y	-0-					-0-
01	687301	X	502852	-0-	-184449	-0-	502852	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
08	148876	X	148876	-0-	-0-	-0-	148876	2			Y	-0-					-0-
09	696466	X	696466	-0-	-0-	-0-	696466	2			Y	-0-					-0-
10	707792	X	666503	-0-	-41289	-0-	666503	2			Y	-0-					-0-
11	684960	X	599808	-0-	-85152	-0-	599808	2			Y	-0-					-0-
12	707792	X	585339	-0-	-122453	-0-	585339	2			Y	-0-					-0-
01	707792	X	535517	-0-	-172275	-0-	535517	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
08	130981	X	130981	-0-	-0-	-0-	130981	2			Y	-0-					-0-
09	DELQ PR		583300	-0-	583300	583300	583300	2			Y	-0-					-0-
10	1150317	X	567017	-0-	-583300	-0-	567017	2			Y	-0-					-0-
11	610260	X	514254	-0-	-96006	-0-	514254	2			Y	-0-					-0-
12	630602	X	493143	-0-	-137459	-0-	493143	2			Y	-0-					-0-
01	602733	X	451602	-0-	-151131	-0-	451602	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
09	0		4020	-0-	4020	4020	21	1	3999	2	Y	-0-					-0-
10	366892	X	362872	-0-	-4020	-0-	384	1	362485	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	415590	X	325234	-0-	-90356	-0-	358	1	324876	2	Y	-0-					-0-
12	429443	X	313951	-0-	-115492	-0-	375	1	313576	2	Y	-0-					-0-
01	429443	X	324939	-0-	-104504	-0-	404	1	324535	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	0		3304	-0-	3304	3304	17	1	3287	2	Y	-0-					-0-
10	399313	X	396009	-0-	-3304	-0-	419	1	395583	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
11	449820	X	361449	-0-	-88371	-0-	398	1	361051	2	Y	-0-					-0-
12	464814	X	339588	-0-	-125226	-0-	406	1	339182	2	Y	-0-					-0-
01	464814	X	325206	-0-	-139608	-0-	405	1	324801	2	Y	-0-					-0-

MILES-DAVIS H (AW) WELL #: 8H RRCID -> 295990 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11924 - 26096

09	0		5041	-0-	5041	5041	26	1	5009	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
10	582441	X	577400	-0-	-5041	-0-	611	1	576786	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	623640	X	571317	-0-	-52323	-0-	628	1	570689	2	Y	-0-					-0-
12	644428	X	541990	-0-	-102438	-0-	648	1	541342	2	Y	-0-					-0-
01	644428	X	532509	-0-	-111919	-0-	663	1	531846	2	Y	-0-					-0-

MILES-DAVIS F (AW) WELL #: 6H RRCID -> 296013 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11685 - 19029

09	0		4336	-0-	4336	4336	23	1	4312	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	DELQ PR		518667	-0-	518667	523003	549	1	518115	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	997427	X	474424	-0-	-523003	-0-	522	1	473902	2	Y	-0-					-0-
12	563363	X	436883	-0-	-126480	-0-	522	1	436361	2	Y	-0-					-0-
01	563363	X	418471	-0-	-144892	-0-	521	1	417950	2	Y	-0-					-0-

SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665
CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086

08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1264	-0-	-266	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1354	-0-	-723	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	275	-0-	-865	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	826	-0-	-476	-0-	826	2			N	-0-					-0-
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-

JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533

08	2511	X	1703	-0-	-808	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	2271	-0-	-159	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	1729	-0-	-782	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
11	1650	X	1406	-0-	-244	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	2246	-0-	-110	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	1952	-0-	-404	-0-	1952	2			N	-0-					-0-

PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950

08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1517	-0-	-73	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
*01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665

HURST WELL #: 1H RRCID -> 256920 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11997 - 17986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2707	-0-	-393	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
09	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
10	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2280	-0-	-420	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
12	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
*01	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 257366 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11804 - 14881

08	1829	N	1334	-0-	-495	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1471	-0-	-149	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1612	-0-	-248	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1223	-0-	-67	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1281	-0-	-331	-0-	1281	2			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1H RRCID -> 257367 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 11770 PERF.12074 - 18409

08	1581	X	915	-0-	-666	-0-	915	2			N	-0-					-0-
09	990	X	665	-0-	-325	-0-	665	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	441	-0-	-1109	-0-	441	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3355	-0-	355	355	3355	2			N	-0-					-0-
12	1369	N	1014	-0-	-355	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
*01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-

HERONE WELL #: 1H RRCID -> 258002 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11908 - 16161

08	310	N	77	-0-	-233	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 258149 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12121 - 16012

08	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1333	-0-	-589	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	801	-0-	-811	-0-	801	2			N	-0-					-0-
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 258427 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12036 - 16125

08	1364	N	908	-0-	-456	-0-	908	2			N	-0-					-0-
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-

CATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 258553 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055

08	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	12366	2			N	-0-					-0-
09	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
10	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
11	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
12	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
01	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	9654	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665

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
08	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
09	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
10	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
11	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
12	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
01	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	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
08	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2476	-0-	-374	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2412	-0-	-378	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	1581	-0-	-1419	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	1867	-0-	-1233	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2112	-0-	-988	-0-	2112	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
08	2325	X	1113	-0-	-1212	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	417	-0-	-2583	-0-	417	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	12	-0-	-3088	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
12	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
*01	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	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
08	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	1860	-0-	-600	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1489	-0-	-185	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
01	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 17536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	2157	-0-	-509	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3936	-0-	836	836	3936	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3636	-0-	636	1472	3636	2			N	-0-					-0-
12	4304	X	2832	-0-	-1472	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2031	-0-	-883	-0-	2031	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
08	3782	X	575	-0-	-3207	-0-	575	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	1261	-0-	-1859	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	1248	-0-	-1976	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	863	-0-	-1297	-0-	863	2			N	-0-					-0-
12	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
01	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	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
08	2759	X	2135	-0-	-624	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	2107	-0-	-323	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	2433	-0-	-16	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2091	-0-	-79	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	1619	-0-	-799	-0-	1619	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665

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
08	2325	X	2140	-0-	-185	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	2115	-0-	-225	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	1796	-0-	-746	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	1390	-0-	-1070	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	1206	-0-	-1336	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
01	2201	X	1389	-0-	-812	-0-	1389	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
08	10757	X	8775	-0-	-1982	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	9047	-0-	-1363	-0-	9047	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	8701	-0-	-1312	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	8446	-0-	-1244	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	8821	-0-	-820	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	8431	-0-	-931	-0-	8431	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
08	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
10	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1019	-0-	-221	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	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
08	4681	X	3628	-0-	-1053	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4125	-0-	-405	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4301	-0-	-380	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
11	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3927	-0-	-351	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4211	-0-	-98	-0-	4211	2			N	-0-					-0-

PETROLEUM CREEK WELL #: 1H RRCID -> 262871 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 14671 PERF.13899 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
01	992	N	162	-0-	-830	-0-	162	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
08	2142	N	2073	-0-	-69	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
09	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
10	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
11	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
12	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
*01	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	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
08	3317	X	2735	-0-	-582	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
09	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2127	-0-	-787	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	1710	-0-	-1110	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
12	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2516	-0-	-429	-0-	2516	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665

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
08	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	11666	2			N	-0-					-0-
09	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	12051	2			N	-0-					-0-
10	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	13007	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	12810	2			N	-0-					-0-
12	13061	X	13061	-0-	-0-	-0-	13061	2			N	-0-					-0-
01	13555	X	13555	-0-	-0-	-0-	13555	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
08	1860	X	1558	-0-	-302	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
09	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
10	1860	X	1661	-0-	-199	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	1650	-0-	-120	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	1428	-0-	-494	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	1911	-0-	-11	-0-	1911	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
08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
09	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
10	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
11	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2332	-0-	-24	-0-	2332	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
08	713	N	625	-0-	-88	-0-	625	2			N	-0-					-0-
09	990	N	504	-0-	-486	-0-	504	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	397	-0-	-688	-0-	397	2			N	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
*01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-

DOME FED GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263680 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12983 - 17928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	2487	-0-	-954	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	1800	-0-	-1530	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2168	-0-	-1118	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2199	-0-	-981	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	1521	-0-	-959	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	1143	-0-	-1337	-0-	1143	2			N	-0-					-0-

HARRIS GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263961 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13523 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
11	930	N	641	-0-	-289	-0-	641	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	989	-0-	-406	-0-	989	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	530	-0-	-927	-0-	530	2			N	-0-					-0-

THRASH GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 264002 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12724 - 16298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1083	-0-	-746	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	919	-0-	-851	-0-	919	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1015	-0-	-814	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	753	-0-	-297	-0-	753	2			N	-0-					-0-
12	961	N	619	-0-	-342	-0-	619	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	987	-0-	-36	-0-	987	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	2432	-0-	-1226	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3305	-0-	-205	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	2854	-0-	-773	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3231	-0-	-9	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2747	-0-	-663	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2263	-0-	-1147	-0-	2263	2			N	-0-					-0-

EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	588	-0-	-1737	-0-	588	2			N	-0-					-0-
09	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	1734	-0-	-746	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2653	-0-	-230	-0-	164	1	2489	2	Y	-0-					-0-
09	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	189	1	2795	2	Y	-0-					-0-
10	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	218	1	3431	2	Y	-0-					-0-
11	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	189	1	3238	2	Y	-0-					-0-
12	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	179	1	3026	2	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3158	-0-	-500	-0-	179	1	2979	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3576	2	4	9	Y	4	3	1			2
09	3240	X	2892	-0-	-348	-0-	2888	2	4	9	Y	4	5	1			1
10	3410	X	2868	-0-	-542	-0-	2864	2	4	9	Y	4	3	1			2
11	3300	X	2762	-0-	-538	-0-	2758	2	4	9	Y	4	4	1			2
12	3410	X	2733	-0-	-677	-0-	2727	2	6	9	Y	5	6	1			1
01	3410	X	2719	-0-	-691	-0-	2713	2	6	9	Y	5	5	1			1

CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	157	1	2384	2	Y	-0-					-0-
09	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	164	1	2426	2	Y	-0-					-0-
10	2449	N	2340	-0-	-109	-0-	140	1	2200	2	Y	-0-					-0-
11	2460	N	2260	-0-	-200	-0-	125	1	2135	2	Y	-0-					-0-
12	2666	N	2354	-0-	-312	-0-	132	1	2222	2	Y	-0-					-0-
01	2325	N	1911	-0-	-414	-0-	108	1	1803	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
08	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
08	2976	X	2917	-0-	-59	-0-	2917	2			Y	-0-					8
09	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			Y	-0-					8
10	2976	X	2646	-0-	-330	-0-	2639	2	7	9	Y	6					14
11	2880	X	2501	-0-	-379	-0-	2499	2	2	9	Y	2					16
12	2976	X	2615	-0-	-361	-0-	2611	2	4	9	Y	4					9
01	2945	X	2567	-0-	-378	-0-	2563	2	4	9	Y	4	11	1			13

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
08	1240	N	964	-0-	-276	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	530	-0-	-670	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	568	-0-	-579	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	587	-0-	-343	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	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
08	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4676	2	89	9	Y	81	72	1			30
09	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4832	2	144	9	Y	131	153	1			8
10	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4706	2	95	9	Y	86	68	1			26
11	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4115	2	98	9	Y	89	70	1			45
12	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3650	2	155	9	Y	141	134	1			52
01	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3408	2	111	9	Y	101	134	1			19

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
08	4216	X	4057	-0-	-159	-0-	4057	2			Y	-0-					-0-
09	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-
10	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			Y	-0-					-0-
11	3930	X	2209	-0-	-1721	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
12	4061	X	1317	-0-	-2744	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
01	4061	X	1987	-0-	-2074	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-

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
08	5177	X	4509	-0-	-668	-0-	4509	2			N	-0-					34
09	5010	X	4242	-0-	-768	-0-	4242	2			N	-0-					34
10	5115	X	4164	-0-	-951	-0-	4164	2			N	-0-					34
11	4770	X	3765	-0-	-1005	-0-	3765	2			N	-0-					34
12	4743	X	4370	-0-	-373	-0-	4370	2			N	-0-					34
01	4495	X	4373	-0-	-122	-0-	4373	2			N	-0-					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
08	15278	X	15278	-0-	-0-	-0-	15278	2			N	-0-					104
09	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	10424	2			N	-0-					104
10	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	10503	2			N	-0-					104
11	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2			N	-0-					104
12	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-					104
01	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6904	2			N	-0-					104

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
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
10	682	N	418	-0-	-264	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	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 #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3603	-0-	-179	-0-	3603	2			Y	-0-					-0-
09	3480	X	3430	-0-	-50	-0-	3430	2			Y	-0-					-0-
10	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			Y	-0-					-0-
11	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			Y	-0-					-0-
12	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			Y	-0-					-0-
01	4061	X	3850	-0-	-211	-0-	3850	2			Y	-0-					-0-

KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	478	-0-	-932	-0-	478	2			N	-0-					-0-
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	1071	2			N	-0-					-0-

WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1331	-0-	-126	-0-	400	1	931	2	N	-0-					-0-
09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	385	1	1756	2	N	-0-					-0-
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	418	1	1543	2	N	-0-					-0-
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	385	1	1424	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	1478	-0-	-723	-0-	405	1	1073	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1850	-0-	-103	-0-	370	1	1480	2	N	-0-					-0-

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	57	1	852	2	N	-0-					-0-
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	56	1	890	2	N	-0-					-0-
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	60	1	876	2	N	-0-					-0-
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	55	1	829	2	N	-0-					-0-
12	992	N	904	-0-	-88	-0-	61	1	843	2	N	-0-					-0-
01	930	N	916	-0-	-14	-0-	71	1	845	2	N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	864	-0-	-35	-0-	54	1	810	2	N	-0-					-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	48	1	769	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	834	-0-	-592	-0-	53	1	781	2	N	-0-					-0-
11	840	N	601	-0-	-239	-0-	37	1	564	2	N	-0-					-0-
12	837	N	502	-0-	-335	-0-	34	1	468	2	N	-0-					-0-
01	837	N	509	-0-	-328	-0-	40	1	469	2	N	-0-					-0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	547	-0-	-166	-0-	34	1	513	2	N	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	37	1	589	2	N	-0-					-0-
10	713	N	602	-0-	-111	-0-	38	1	564	2	N	-0-					-0-
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	42	1	633	2	N	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	50	1	590	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	660	-0-	-84	-0-	660	2			N	-0-					-0-
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
10	217	N	61	-0-	-156	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	11845	-0-	8845	8845	11845	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	20244	-0-	17144	25989	20244	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	14116	-0-	11016	37005	14116	2			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1748	-0-	-205	-0-	1745	2	3	9	N	3					195
09	1740	N	1626	-0-	-114	-0-	1626	2			N	-0-					195
10	1922	N	1683	-0-	-239	-0-	1679	2	4	9	N	4					199
11	1680	N	1582	-0-	-98	-0-	1575	2	7	9	N	6					205
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1705	2	2	9	N	2					207
01	1674	N	1589	-0-	-85	-0-	1589	2			N	-0-					207

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	122	1	540	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1089	-0-	-111	-0-	190	1	899	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	879	-0-	-237	-0-	260	1	619	2	N	-0-					-0-
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	196	1	652	2	N	-0-					-0-
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	120	1	1176	2	N	-0-					-0-
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	124	1	852	2	N	-0-					-0-

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	156	1	1347	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1448	-0-	-52	-0-	148	1	1300	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	143	1	1254	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	144	1	1290	2	N	-0-					-0-
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	158	1	1363	2	N	-0-					-0-
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	160	1	1333	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
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	295	1	750	2	N	-0-					-0-
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	295	1	733	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1207	-0-	-126	-0-	243	1	964	2	N	-0-					-0-
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	340	1	1462	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	837	-0-	-217	-0-	300	1	537	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	310	1	833	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
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	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
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2242	-0-	-145	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
11	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3379	-0-	279	279	3379	2			N	-0-					-0-
01	3067	N	2788	-0-	-279	-0-	2788	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
08	1364	N	1159	-0-	-205	-0-	63	1	1096	2	N	-0-					-0-
09	750	N	538	-0-	-212	-0-	30	1	508	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	863	-0-	-563	-0-	50	1	813	2	N	-0-					-0-
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	77	1	1051	2	N	-0-					-0-
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	98	1	1315	2	N	-0-					-0-
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	107	1	1406	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
08	682	N	576	-0-	-106	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09	630	N	561	-0-	-69	-0-	561	2			N	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	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
08	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5838	-0-	-582	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
10	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
11	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
12	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	5181	-0-	-1453	-0-	5181	2			N	-0-					-0-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	959	-0-	-405	-0-	959	2			N	-0-					-0-
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	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
08	3100	N	2314	-0-	-786	2840	2273	2	41	9	Y	37	106	1			55
09	3000	N	2120	-0-	-880	1960	2110	2	10	9	Y	9					64
10	3100	N	1260	-0-	-1840	120	1246	2	14	9	Y	13	54	1			23
11	2250	N	743	-0-	-1507	-0-	732	2	11	9	Y	10					33
12	2201	N	745	-0-	-1456	-0-	732	2	13	9	Y	12	28	1			17
01	1271	N	720	-0-	-551	-0-	706	2	14	9	Y	13					30

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
08	961	N	885	-0-	-76	-0-	265	1	620	2	N	-0-					-0-
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	189	1	804	2	N	-0-					-0-
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	273	1	707	2	N	-0-					-0-
11	870	N	761	-0-	-109	-0-	168	1	593	2	N	-0-					-0-
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	235	1	906	2	N	-0-					-0-
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	179	1	943	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
08	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
08	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	13020	2			N	-0-					22
09	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	11691	2			N	-0-					22
10	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	11395	2			N	-0-					22
11	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	10484	2			N	-0-					22
12	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	10240	2			N	-0-					22
01	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	9485	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
08	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7693	2	3	9	N	3	3	8			5
09	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	2			N	-0-					5
10	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	7154	2			N	-0-					5
11	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	2			N	-0-					5
12	5146	X	4413	-0-	-733	-0-	4412	2	1	9	N	1	1	8			5
01	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	2			N	-0-					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
08	5952	X	5673	-0-	-279	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5413	-0-	-317	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
10	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
11	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5645	-0-	-28	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5620	-0-	-239	-0-	5620	2			N	-0-					-0-

WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283287 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2449	N	720	-0-	-1729	-0-	720	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	1507	-0-	-953	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	105	-0-	-2468	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	690	N	187	-0-	-503	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	12	-0-	-1538	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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
08	3286	X	1707	-0-	-1579	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	1492	-0-	-1148	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	1401	-0-	-924	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
11	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	1882	-0-	-443	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
01	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

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
08	4123	X	3543	-0-	-580	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	2349	-0-	-1641	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3125	-0-	-998	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
11	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
12	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
01	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	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
08	21585	X	21585	-0-	-0-	-0-	21585	2			N	-0-					13
09	15080	X	15080	-0-	-0-	-0-	15080	2			N	-0-					13
10	11929	X	11929	-0-	-0-	-0-	11929	2			N	-0-					13
11	30077	X	30077	-0-	-0-	-0-	30077	2			N	-0-					13
12	23902	X	23902	-0-	-0-	-0-	23902	2			N	-0-					13
01	21287	X	21287	-0-	-0-	-0-	21287	2			N	-0-					13

U.S.A. DOUBLE H WELL #: 1 RRCID -> 257694 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12428 - 12917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					37
09	1290	N	1160	-0-	-130	-0-	1160	3			N	-0-					37
10	1333	N	1176	-0-	-157	-0-	1176	2			N	-0-					37
11	1290	N	1229	-0-	-61	-0-	1229	2			N	-0-					37
12	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	1133	2			N	-0-					37
01	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	1128	2			N	-0-					37

PDU "PINE" WELL #: A 1 RRCID -> 259568 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12196 - 17139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1476	-0-	-291	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1395	-0-	-105	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1073	-0-	-367	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1325	-0-	-132	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1206	-0-	-220	-0-	1206	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
08	7502	X	6220	-0-	-1282	-0-	6220	3			N	-0-					-0-
09	7260	X	5126	-0-	-2134	-0-	5126	3			N	-0-					-0-
10	7502	X	4943	-0-	-2559	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6126	-0-	-324	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
12	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	3574	-0-	-2657	-0-	3574	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
08	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	3			N	-0-					-0-
09	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	3			N	-0-					-0-
10	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
11	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
12	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	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
08	5921	X	4307	-0-	-1614	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	3678	-0-	-2052	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	2201	-0-	-3441	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	5134	-0-	-56	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3981	-0-	-328	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3553	-0-	-756	-0-	3553	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

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
08	3844	X	3690	-0-	-154	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3514	-0-	-206	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3545	-0-	-299	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3074	-0-	-556	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	2580	-0-	-1109	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
01	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	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
08	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	3			N	-0-					-0-
09	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	3			N	-0-					-0-
10	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
11	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
12	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4433	-0-	-155	-0-	4433	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
08	6820	X	4514	-0-	-2306	-0-	4514	3			N	-0-					-0-
09	6420	X	4522	-0-	-1898	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
10	6479	X	4794	-0-	-1685	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
11	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	4595	-0-	-1884	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
01	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			N	-0-					-0-

SHARP WELL #: 1H RRCID -> 288806 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10805 - 18990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	111212	X	111212	-0-	-0-	-0-	111212	2			N	-0-					-0-
09	101176	X	101176	-0-	-0-	-0-	101176	2			N	-0-					-0-
10	94774	X	94774	-0-	-0-	-0-	94774	2			N	-0-					-0-
11	83661	X	83661	-0-	-0-	-0-	83661	2			N	-0-					-0-
12	79336	X	79336	-0-	-0-	-0-	79336	2			N	-0-					-0-
01	89783	X	89783	-0-	-0-	-0-	89783	2			N	-0-					-0-

STRATOCASTER-STACY HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289465 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11353 - 21924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	131440	X	117173	-0-	-14267	-0-	1176	1	115997	2	N	-0-					-0-
09	124920	X	110035	-0-	-14885	-0-	1138	1	108897	2	N	-0-					-0-
10	129084	X	109856	-0-	-19228	-0-	1176	1	108680	2	N	-0-					-0-
11	122880	X	103906	-0-	-18974	-0-	1138	1	102768	2	N	-0-					-0-
12	126976	X	102884	-0-	-24092	-0-	1176	1	101708	2	N	-0-					-0-
01	117180	X	99894	-0-	-17286	-0-	1176	1	98718	2	N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 290367 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11917 - 21472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93961	X	74339	-0-	-19622	-0-	74339	3			N	-0-					-0-
09	84990	X	71698	-0-	-13292	-0-	71698	3			N	-0-					-0-
10	83421	X	66898	-0-	-16523	-0-	66898	2			N	-0-					-0-
11	75960	X	63423	-0-	-12537	-0-	63423	2			N	-0-					-0-
12	77624	X	60214	-0-	-17410	-0-	60214	2			N	-0-					-0-
01	74338	X	55837	-0-	-18501	-0-	55837	2			N	-0-					-0-

CAVIN-LEWIS ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 291342 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10622 - 22031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	136710	X	93565	-0-	-43145	-0-	93565	2			N	-0-					-0-
09	132300	X	85555	-0-	-46745	-0-	85555	2			N	-0-					-0-
10	136710	X	83736	-0-	-52974	-0-	83736	2			N	-0-					-0-
11	121710	X	77505	-0-	-44205	-0-	77505	2			N	-0-					-0-
12	103478	X	74119	-0-	-29359	-0-	74119	2			N	-0-					-0-
01	93558	X	67254	-0-	-26304	-0-	67254	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

CAVIN-LEWIS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 291378 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10655 - 21424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	199795	X	146986	-0-	-52809	-0-	146986	2			N	-0-					-0-
09	193350	X	138283	-0-	-55067	-0-	138283	2			N	-0-					-0-
10	199795	X	141792	-0-	-58003	-0-	141792	2			N	-0-					-0-
11	158970	X	147792	-0-	-11178	-0-	147792	2			N	-0-					-0-
12	156705	X	145652	-0-	-11053	-0-	145652	2			N	-0-					-0-
01	146971	X	141065	-0-	-5906	-0-	141065	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT MBS C11 WELL #: 11H RRCID -> 291869 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 11656 PERF.12014 - 20475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	104935	X	79444	-0-	-25491	-0-	79444	3			Y	-0-					-0-
09	97440	X	70870	-0-	-26570	-0-	70870	3			Y	-0-					-0-
10	94426	X	69211	-0-	-25215	-0-	69211	2			Y	-0-					-0-
11	86100	X	65480	-0-	-20620	-0-	65480	2			Y	-0-					-0-
12	83917	X	64201	-0-	-19716	-0-	64201	2			Y	-0-					-0-
01	79453	X	60755	-0-	-18698	-0-	60755	2			Y	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT MBS C8 WELL #: 8H RRCID -> 292064 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 11646 PERF.12009 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	143189	X	98869	-0-	-44320	-0-	98869	3			Y	-0-					-0-
09	123510	X	96583	-0-	-26927	-0-	96583	3			Y	-0-					-0-
10	116219	X	95708	-0-	-20511	-0-	95708	2			Y	-0-					-0-
11	111000	X	90336	-0-	-20664	-0-	90336	2			Y	-0-					-0-
12	112344	X	85708	-0-	-26636	-0-	85708	2			Y	-0-					-0-
01	99789	X	81328	-0-	-18461	-0-	81328	2			Y	-0-					-0-

MILES BELL ROBERSON-JD FURRH AL WELL #: 1H RRCID -> 292104 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10924 - 19823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	169570	X	142431	-0-	-27139	-0-	142431	2			N	-0-					-0-
09	164100	X	133571	-0-	-30529	-0-	133571	2			N	-0-					-0-
10	169570	X	142260	-0-	-27310	-0-	142260	2			N	-0-					-0-
11	157080	X	133350	-0-	-23730	-0-	133350	2			N	-0-					-0-
12	151249	X	83288	-0-	-67961	-0-	83288	2			N	-0-					-0-
01	142445	X	136223	-0-	-6222	-0-	136223	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
08	210924	X	186684	-0-	-24240	-0-	186684	2			N	-0-					-0-
09	204600	X	171251	-0-	-33349	-0-	171251	2			N	-0-					-0-
10	211420	X	164270	-0-	-47150	-0-	164270	2			N	-0-					-0-
11	204600	X	109042	-0-	-95558	-0-	109042	2			N	-0-					-0-
12	188325	X	86578	-0-	-101747	-0-	86578	2			N	-0-					-0-
01	186682	X	184963	-0-	-1719	-0-	184963	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
08	181753	X	124100	-0-	-57653	-0-	124100	3			N	-0-					-0-
09	161910	X	121931	-0-	-39979	-0-	121931	3			N	-0-					-0-
10	158379	X	111685	-0-	-46694	-0-	111685	2			N	-0-					-0-
11	133170	X	57064	-0-	-76106	-0-	57064	2			N	-0-					-0-
12	137609	X	-0-	-0-	-137609	-0-					N	-0-					-0-
01	125984	X	24512	-0-	-101472	-0-	24512	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
08	172763	X	114035	-0-	-58728	-0-	114035	3			N	-0-					-0-
09	155460	X	101188	-0-	-54272	-0-	101188	3			N	-0-					-0-
10	149699	X	115962	-0-	-33737	-0-	115962	2			N	-0-					-0-
11	126390	X	59099	-0-	-67291	-0-	59099	2			N	-0-					-0-
12	130603	X	-0-	-0-	-130603	-0-					N	-0-					-0-
01	121923	X	33231	-0-	-88692	-0-	33231	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

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
08	195734	X	160360	-0-	-35374	-0-	160360	2			N	-0-					-0-
09	189420	X	140477	-0-	-48943	-0-	140477	2			N	-0-					-0-
10	195734	X	147916	-0-	-47818	-0-	147916	2			N	-0-					-0-
11	167790	X	137820	-0-	-29970	-0-	137820	2			N	-0-					-0-
12	162719	X	136768	-0-	-25951	-0-	136768	2			N	-0-					-0-
01	160363	X	132279	-0-	-28084	-0-	132279	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
08	131533	X	76755	-0-	-54778	-0-	76755	2			N	-0-					-0-
09	127290	X	124384	-0-	-2906	-0-	124384	2			N	-0-					-0-
10	150228	X	150228	-0-	-0-	-0-	150228	2			N	-0-					-0-
11	145736	X	145736	-0-	-0-	-0-	145736	2			N	-0-					-0-
12	145313	X	145313	-0-	-0-	-0-	145313	2			N	-0-					-0-
01	160260	X	160260	-0-	-0-	-0-	160260	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
08	242668	X	202108	-0-	-40560	-0-	202108	2			N	-0-					-0-
09	218280	X	157582	-0-	-60698	-0-	157582	2			N	-0-					-0-
10	228904	X	163012	-0-	-65892	-0-	163012	2			N	-0-					-0-
11	221520	X	150856	-0-	-70664	-0-	150856	2			N	-0-					-0-
12	228904	X	144810	-0-	-84094	-0-	144810	2			N	-0-					-0-
01	202120	X	133849	-0-	-68271	-0-	133849	2			N	-0-					-0-

TILLER CRENSHAW ALLOC 3H WELL #: 3H RRCID -> 292779 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11082 - 20626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	264585	X	199469	-0-	-65116	-0-	199469	2			N	-0-					-0-
09	241320	X	173283	-0-	-68037	-0-	173283	2			N	-0-					-0-
10	244404	X	163700	-0-	-80704	-0-	163700	2			N	-0-					-0-
11	227250	X	156364	-0-	-70886	-0-	156364	2			N	-0-					-0-
12	216225	X	154858	-0-	-61367	-0-	154858	2			N	-0-					-0-
01	199454	X	126101	-0-	-73353	-0-	126101	2			N	-0-					-0-

TILLER CRENSHAW ALLOC 2H WELL #: 2H RRCID -> 292790 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11009 - 20560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	311705	X	169764	-0-	-141941	-0-	169764	2			N	-0-					-0-
09	284850	X	139201	-0-	-145649	-0-	139201	2			N	-0-					-0-
10	206584	X	184203	-0-	-22381	-0-	184203	2			N	-0-					-0-
11	179949	X	179949	-0-	-0-	-0-	179949	2			N	-0-					-0-
12	173894	X	173894	-0-	-0-	-0-	173894	2			N	-0-					-0-
01	184202	X	167773	-0-	-16429	-0-	167773	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT C3 WELL #: 3H RRCID -> 293571 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 11516 PERF.12196 - 21875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	670468	X	259146	-0-	-411322	-0-	259146	3			Y	-0-					-0-
09	648840	X	232958	-0-	-415882	-0-	232958	3			Y	-0-					-0-
10	670468	X	210064	-0-	-460404	-0-	210064	2			Y	-0-					-0-
11	648840	X	181457	-0-	-467383	-0-	181457	2			Y	-0-					-0-
12	670468	X	170402	-0-	-500066	-0-	170402	2			Y	-0-					-0-
01	259160	X	160037	-0-	-99123	-0-	160037	2			Y	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT A14 WELL #: 14H RRCID -> 293604 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 12058 PERF.12775 - 21840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248496	X	147005	-0-	-101491	-0-	147005	3			N	-0-					-0-
09	222150	X	135447	-0-	-86703	-0-	135447	3			N	-0-					-0-
10	187240	X	128156	-0-	-59084	-0-	128156	2			N	-0-					-0-
11	156810	X	114806	-0-	-42004	-0-	114806	2			N	-0-					-0-
12	162037	X	112534	-0-	-49503	-0-	112534	2			N	-0-					-0-
01	147002	X	97897	-0-	-49105	-0-	97897	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 C1 WELL #: 1H RRCID -> 293687 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 11517 PERF.12080 - 22625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	413850	X	304775	-0-	-109075	-0-	304775	3			Y	-0-					-0-
09	400500	X	274141	-0-	-126359	-0-	274141	3			Y	-0-					-0-
10	413850	X	244176	-0-	-169674	-0-	244176	2			Y	-0-					-0-
11	400500	X	217020	-0-	-183480	-0-	217020	2			Y	-0-					-0-
12	413850	X	209296	-0-	-204554	-0-	209296	2			Y	-0-					-0-
01	304761	X	191710	-0-	-113051	-0-	191710	2			Y	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT A 10 WELL #: 10H RRCID -> 294048 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 12010 PERF.12440 - 22091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	194432	X	66244	-0-	-128188	-0-	66244	3			N	-0-					-0-
09	169350	X	59779	-0-	-109571	-0-	59779	3			N	-0-					-0-
10	137702	X	47783	-0-	-89919	-0-	47783	2			N	-0-					-0-
11	104370	X	39798	-0-	-64572	-0-	39798	2			N	-0-					-0-
12	80724	X	24073	-0-	-56651	-0-	24073	2			N	-0-					-0-
01	66247	X	20887	-0-	-45360	-0-	20887	2			N	-0-					-0-

CAVIN LEWIS WELL #: 3H RRCID -> 294487 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10801 - 19464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	252960	X	238368	-0-	-14592	-0-	238368	2			N	-0-					-0-
09	244800	X	214305	-0-	-30495	-0-	214305	2			N	-0-					-0-
10	281799	X	281799	-0-	-0-	-0-	281799	2			N	-0-					-0-
11	282603	X	282603	-0-	-0-	-0-	282603	2			N	-0-					-0-
12	281644	X	281644	-0-	-0-	-0-	281644	2			N	-0-					-0-
01	274940	X	274940	-0-	-0-	-0-	274940	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT A12 WELL #: 12H RRCID -> 294561 COMPL. DATE 05/16/2022 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12555 - 21966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	199671	X	134566	-0-	-65105	-0-	134566	3			N	-0-					-0-
09	178440	X	121515	-0-	-56925	-0-	121515	3			N	-0-					-0-
10	157480	X	121306	-0-	-36174	-0-	121306	2			N	-0-					-0-
11	152400	X	115388	-0-	-37012	-0-	115388	2			N	-0-					-0-
12	138322	X	111902	-0-	-26420	-0-	111902	2			N	-0-					-0-
01	134571	X	108758	-0-	-25813	-0-	108758	2			N	-0-					-0-

LEWIS MILES BELL ROBERSON WELL #: 4HR RRCID -> 294805 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 10588 PERF.11192 - 22143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	346704	X	266748	-0-	-79956	-0-	266748	2			N	-0-					-0-
09	254623	X	254623	-0-	-0-	-0-	254623	2			N	-0-					-0-
10	322626	X	322626	-0-	-0-	-0-	322626	2			N	-0-					-0-
11	320356	X	320356	-0-	-0-	-0-	320356	2			N	-0-					-0-
12	318611	X	318611	-0-	-0-	-0-	318611	2			N	-0-					-0-
01	322617	X	312868	-0-	-9749	-0-	312868	2			N	-0-					-0-

SHARP MILES BELL ROBERSON WELL #: 3H RRCID -> 294999 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11103 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	324601	X	282405	-0-	-42196	-0-	282405	2			N	-0-					-0-
09	314130	X	267980	-0-	-46150	-0-	267980	2			N	-0-					-0-
10	331427	X	331427	-0-	-0-	-0-	331427	2			N	-0-					-0-
11	328059	X	328059	-0-	-0-	-0-	328059	2			N	-0-					-0-
12	313540	X	313540	-0-	-0-	-0-	313540	2			N	-0-					-0-
01	324601	X	303625	-0-	-20976	-0-	303625	2			N	-0-					-0-

LEWIS MILES BELL ROBERSON 5H WELL #: 5H RRCID -> 295036 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 10542 PERF.11033 - 22074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	369427	X	265337	-0-	-104090	-0-	265337	2			N	-0-					-0-
09	357510	X	247736	-0-	-109774	-0-	247736	2			N	-0-					-0-
10	304888	X	304888	-0-	-0-	-0-	304888	2			N	-0-					-0-
11	299824	X	299824	-0-	-0-	-0-	299824	2			N	-0-					-0-
12	295458	X	295458	-0-	-0-	-0-	295458	2			N	-0-					-0-
01	304885	X	287372	-0-	-17513	-0-	287372	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

BOOKOUT B ALLOC WELL #: 3H RRCID -> 295194 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 10934 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		13219	-0-	13219	13219	13219	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		448959	-0-	448959	462178	448959	2			N	-0-					-0-
01	SHUT-IN		454808	-0-	454808	916986	454808	2			N	-0-					-0-

BOOKOUT A ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 295207 COMPL. DATE 01/07/2023 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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		18426	-0-	18426	18426	18426	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		225240	-0-	225240	243666	225240	2			N	-0-					-0-
01	SHUT-IN		286474	-0-	286474	530140	286474	2			N	-0-					-0-

BOOKOUT C ALLOC WELL #: 4H RRCID -> 295496 COMPL. DATE 02/21/2023 TOTAL DEPTH 11023 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		16888	-0-	16888	16888	16888	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		428695	-0-	428695	445583	428695	2			N	-0-					-0-
01	SHUT-IN		390427	-0-	390427	836010	390427	2			N	-0-					-0-

BOOKOUT D ALLOC WELL #: 5H RRCID -> 295575 COMPL. DATE 03/11/2023 TOTAL DEPTH 10936 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		11173	-0-	11173	11173	11173	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		252045	-0-	252045	263218	252045	2			N	-0-					-0-
01	SHUT-IN		230056	-0-	230056	493274	230056	2			N	-0-					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643

BREEDLOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260835 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 14255 PERF.13993 - 18519

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

WALLACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261088 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14110 PERF.14400 - 19220

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. 810277

WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 1HH RRCID -> 289054 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 11593 PERF.11895 - 20071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	95759	X	84567	-0-	-11192	-0-	84567	2			Y	-0-					83
09	92670	X	80055	-0-	-12615	-0-	80055	2			Y	-0-					83
10	94054	X	79942	-0-	-14112	-0-	79942	2			Y	-0-					83
11	83700	X	81336	-0-	-2364	-0-	81336	2			Y	-0-					83
12	86490	X	80797	-0-	-5693	-0-	80797	2			Y	-0-					83
01	84568	X	78430	-0-	-6138	-0-	78430	2			Y	-0-					83

BLUE-TATUM WELL #: 5HH RRCID -> 290644 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 11634 PERF.12061 - 22227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	116250	X	87818	-0-	-28432	-0-	87818	2			Y	-0-					-0-
09	112500	X	80879	-0-	-31621	-0-	80879	2			Y	-0-					-0-
10	112468	X	80003	-0-	-32465	-0-	80003	2			Y	-0-					-0-
11	95100	X	82699	-0-	-12401	-0-	82699	2			Y	-0-					-0-
12	94643	X	81134	-0-	-13509	-0-	81134	2			Y	-0-					-0-
01	87823	X	76609	-0-	-11214	-0-	76609	2			Y	-0-					-0-

BLUE-TATUM WELL #: 6HH RRCID -> 290649 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12429 - 23051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	166749	X	142046	-0-	-24703	-0-	142046	2			Y	-0-					-0-
09	161370	X	133866	-0-	-27504	-0-	133866	2			Y	-0-					-0-
10	154659	X	134418	-0-	-20241	-0-	134418	2			Y	-0-					-0-
11	143940	X	136854	-0-	-7086	-0-	136854	2			Y	-0-					-0-
12	148738	X	136841	-0-	-11897	-0-	136841	2			Y	-0-					-0-
01	142042	X	130539	-0-	-11503	-0-	130539	2			Y	-0-					-0-

WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 3HH RRCID -> 292344 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 11600 PERF.12168 - 21644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	144150	X	116405	-0-	-27745	-0-	116405	2			Y	-0-					-0-
09	139500	X	105627	-0-	-33873	-0-	105627	2			Y	-0-					-0-
10	136152	X	105534	-0-	-30618	-0-	105534	2			Y	-0-					-0-
11	122430	X	97029	-0-	-25401	-0-	97029	2			Y	-0-					-0-
12	123442	X	95072	-0-	-28370	-0-	95072	2			Y	-0-					-0-
01	116405	X	90214	-0-	-26191	-0-	90214	2			Y	-0-					-0-

WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 2HH RRCID -> 292364 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12137 - 22281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	145700	X	119832	-0-	-25868	-0-	119832	2			Y	-0-					-0-
09	141000	X	111104	-0-	-29896	-0-	111104	2			Y	-0-					-0-
10	139934	X	108680	-0-	-31254	-0-	108680	2			Y	-0-					-0-
11	125100	X	101443	-0-	-23657	-0-	101443	2			Y	-0-					-0-
12	126666	X	99588	-0-	-27078	-0-	99588	2			Y	-0-					-0-
01	119846	X	96333	-0-	-23513	-0-	96333	2			Y	-0-					-0-

WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 4HH RRCID -> 292607 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11400 PERF.12007 - 21192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	139159	X	120040	-0-	-19119	-0-	120040	2			Y	-0-					-0-
09	134670	X	111391	-0-	-23279	-0-	111391	2			Y	-0-					-0-
10	138446	X	108835	-0-	-29611	-0-	108835	2			Y	-0-					-0-
11	122940	X	99520	-0-	-23420	-0-	99520	2			Y	-0-					-0-
12	125922	X	101463	-0-	-24459	-0-	101463	2			Y	-0-					-0-
01	120032	X	95901	-0-	-24131	-0-	95901	2			Y	-0-					-0-

BLUE-TATUM WELL #: 7HH RRCID -> 293335 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 11690 PERF.12107 - 22026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	196230	X	154420	-0-	-41810	-0-	154420	2			Y	-0-					-0-
09	189900	X	137118	-0-	-52782	-0-	137118	2			Y	-0-					-0-
10	196230	X	130493	-0-	-65737	-0-	130493	2			Y	-0-					-0-
11	170400	X	119512	-0-	-50888	-0-	119512	2			Y	-0-					-0-
12	170810	X	116174	-0-	-54636	-0-	116174	2			Y	-0-					-0-
01	154411	X	109514	-0-	-44897	-0-	109514	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
BLUE-TATUM WELL #: 8HH RRCID -> 293339 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11808 - 21871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	269576	X	219679	-0-	-49897	-0-	219679	2			Y	-0-					-0-
09	260880	X	197607	-0-	-63273	-0-	197607	2			Y	-0-					-0-
10	269576	X	186361	-0-	-83215	-0-	186361	2			Y	-0-					-0-
11	231780	X	175286	-0-	-56494	-0-	175286	2			Y	-0-					-0-
12	239506	X	171246	-0-	-68260	-0-	171246	2			Y	-0-					-0-
01	219666	X	159322	-0-	-60344	-0-	159322	2			Y	-0-					-0-

BRUNE-HARRIS A WELL #: 1H RRCID -> 293910 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11870 - 22076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	518878	X	336243	-0-	-182635	-0-	336243	2			N	-0-					-0-
09	418140	X	52224	-0-	-365916	-0-	52224	2			N	-0-					-0-
10	429071	X	16683	-0-	-412388	-0-	16683	2			N	-0-					-0-
11	504745	X	504745	-0-	-0-	-0-	504745	2			N	-0-					-0-
12	366358	X	329538	-0-	-36820	-0-	329538	2			N	-0-					-0-
01	336257	X	290833	-0-	-45424	-0-	290833	2			N	-0-					-0-

BRUNE-HARRIS B WELL #: 2H RRCID -> 294197 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11556 - 22050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	498759	X	316840	-0-	-181919	-0-	316840	2			N	-0-					-0-
09	401910	X	49375	-0-	-352535	-0-	49375	2			N	-0-					-0-
10	404891	X	16777	-0-	-388114	-0-	16777	2			N	-0-					-0-
11	370188	X	370188	-0-	-0-	-0-	370188	2			N	-0-					-0-
12	343914	X	245018	-0-	-98896	-0-	245018	2			N	-0-					-0-
01	316851	X	219363	-0-	-97488	-0-	219363	2			N	-0-					-0-

CINCO WELL #: 1HH RRCID -> 296266 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 11535 PERF. N/A

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

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ROGERS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 245742 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10892 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2740	N	2055	-0-	-685	-0-	2055	2			N	-0-					256
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1915	2	1	9	N	1	1	8			256
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1812	2	1	9	N	1	1	8			256
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					256
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1604	2	3	9	N	3	3	8			256
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					256

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
08	1147	N	777	-0-	-370	-0-	147	1	630	2	Y	-0-					-0-
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	200	1	1014	2	Y	-0-					-0-
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	251	1	1282	2	Y	-0-					-0-
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	266	1	1247	2	Y	-0-					-0-
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	235	1	1173	2	Y	-0-					-0-
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	173	1	1004	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BILLY WELL #: 1H RRCID -> 261850 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	263	1	1123	2	Y	1	168	1			25
							1	9									
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	145	1	737	2	Y	-0-					25
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	188	1	962	2	Y	25					50
							28	9									
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	187	1	879	2	Y	-0-					50
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	198	1	989	2	Y	-0-					50
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	88	1	508	2	Y	-0-					50

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

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 254269 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10400 - 13031

08	248	N	58	-0-	-190	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 15HH RRCID -> 254613 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10820 - 14199

08	25877	X	25877	-0-	-0-	-0-	25877	3			N	-0-					-0-
09	22278	X	22278	-0-	-0-	-0-	22278	3			N	-0-					-0-
10	21682	X	21682	-0-	-0-	-0-	21682	3			N	-0-					-0-
11	19429	X	19429	-0-	-0-	-0-	19429	3			N	-0-					-0-
12	18982	X	18982	-0-	-0-	-0-	18982	3			N	-0-					-0-
01	17620	X	17620	-0-	-0-	-0-	17620	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 19HH RRCID -> 255775 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11765 - 15711

08	16019	X	16019	-0-	-0-	-0-	16019	3			N	-0-					-0-
09	16766	X	16766	-0-	-0-	-0-	16766	3			N	-0-					-0-
10	16324	X	16324	-0-	-0-	-0-	16324	3			N	-0-					-0-
11	15427	X	15427	-0-	-0-	-0-	15427	3			N	-0-					-0-
12	17022	X	17022	-0-	-0-	-0-	17022	3			N	-0-					-0-
01	15036	X	15036	-0-	-0-	-0-	15036	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 23HH RRCID -> 255887 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11825 - 16017

08	2511	X	628	-0-	-1883	-0-	628	3			N	-0-					-0-
09	2430	X	560	-0-	-1870	-0-	560	3			N	-0-					-0-
10	2511	X	323	-0-	-2188	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	2070	X	1355	-0-	-715	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
12	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
01	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BOREN UNIT 1 WELL #: 9HH RRCID -> 256025 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10945 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3		N	-0-			-0-
09	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	3		N	-0-			-0-
10	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3		N	-0-			-0-
11	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	3		N	-0-			-0-
12	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		N	-0-			-0-
01	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	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
08	2697	X	2184	-0-	-513	-0-	2184	3		N	-0-			-0-
09	2610	X	1821	-0-	-789	-0-	1821	3		N	-0-			-0-
10	2697	X	1985	-0-	-712	-0-	1985	3		N	-0-			-0-
11	2460	X	1744	-0-	-716	-0-	1744	3		N	-0-			-0-
12	2325	X	1777	-0-	-548	-0-	1777	3		N	-0-			-0-
01	2170	X	1264	-0-	-906	-0-	1264	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
08	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3		N	-0-			-0-
09	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
10	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
11	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
12	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
01	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 28HH RRCID -> 258873 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11978 - 17089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	4645	-0-	-98	-0-	4645	3		N	-0-			-0-
09	5010	X	4875	-0-	-135	-0-	4875	3		N	-0-			-0-
10	5177	X	4954	-0-	-223	-0-	4954	3		N	-0-			-0-
11	5010	X	4201	-0-	-809	-0-	4201	3		N	-0-			-0-
12	5053	X	3767	-0-	-1286	-0-	3767	3		N	-0-			-0-
01	5053	X	4266	-0-	-787	-0-	4266	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
08	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	3		N	-0-			-0-
09	5010	X	2540	-0-	-2470	-0-	2540	3		N	-0-			-0-
10	5177	X	2371	-0-	-2806	-0-	2371	3		N	-0-			-0-
11	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	3		N	-0-			-0-
12	4836	X	3924	-0-	-912	-0-	3924	3		N	-0-			-0-
01	4836	X	3814	-0-	-1022	-0-	3814	3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 52HH RRCID -> 259140 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12027 - 16460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	5519	-0-	-154	-0-	5519	3		N	-0-			-0-
09	5490	X	4861	-0-	-629	-0-	4861	3		N	-0-			-0-
10	5673	X	5550	-0-	-123	-0-	5550	3		N	-0-			-0-
11	5490	X	5193	-0-	-297	-0-	5193	3		N	-0-			-0-
12	5518	X	5418	-0-	-100	-0-	5418	3		N	-0-			-0-
01	5549	X	5331	-0-	-218	-0-	5331	3		N	-0-			-0-

CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2392	-0-	-646	-0-	2392	3		N	-0-			-0-
09	2940	X	2208	-0-	-732	-0-	2208	3		N	-0-			-0-
10	2511	X	2400	-0-	-111	-0-	2400	3		N	-0-			-0-
11	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3		N	-0-			-0-
12	2418	X	2389	-0-	-29	-0-	2389	3		N	-0-			-0-
01	2387	N	2169	-0-	-218	-0-	2169	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3494	-0-	-350	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	2546	-0-	-1684	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	4171	-0-	-200	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	3510	-0-	-720	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3645	-0-	-168	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3521	-0-	-664	-0-	3521	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

08	5952	X	4676	-0-	-1276	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
09	5760	X	4376	-0-	-1384	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
10	5952	X	4306	-0-	-1646	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	3649	-0-	-1211	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	3099	-0-	-1582	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	3833	-0-	-848	-0-	3833	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458

08	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	3			N	-0-					-0-
09	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	3			N	-0-					-0-
10	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	3			N	-0-					-0-
11	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	3			N	-0-					-0-
12	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	3			N	-0-					-0-
01	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741

08	2573	X	1995	-0-	-578	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	2313	-0-	-177	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	2094	-0-	-479	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
11	2070	X	1981	-0-	-89	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
12	2387	X	2353	-0-	-34	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
01	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866

08	1364	X	825	-0-	-539	-0-	825	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
10	2108	X	2085	-0-	-23	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
11	2040	X	992	-0-	-1048	-0-	992	3			N	-0-					-0-
12	1519	X	113	-0-	-1406	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861

08	2759	X	2298	-0-	-461	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	2354	-0-	-316	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	2192	-0-	-567	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
11	2580	X	1725	-0-	-855	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	2042	-0-	-624	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	2248	-0-	-170	-0-	2248	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366

08	3100	X	3069	-0-	-31	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2417	-0-	-703	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	3004	-0-	-220	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2700	-0-	-420	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2366	-0-	-765	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	1962	-0-	-1107	-0-	1962	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 8 WELL #: 55HH RRCID -> 263458 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10872 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	4800	-0-	-625	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4711	-0-	-389	-0-	4711	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	4525	-0-	-94	-0-	4525	3			N	-0-					-0-
11	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
12	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	3			N	-0-					-0-
01	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	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
08	2852	X	1793	-0-	-1059	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	1742	-0-	-418	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
10	2046	X	1436	-0-	-610	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1559	-0-	-181	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	845	-0-	-953	-0-	845	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	610	-0-	-816	-0-	610	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
08	3627	X	3099	-0-	-528	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	1725	-0-	-1785	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	2729	-0-	-898	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	2039	-0-	-1351	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2805	-0-	-295	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2577	-0-	-523	-0-	2577	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
08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			Y	-0-					-0-
09	2940	X	1540	-0-	-1400	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2422	-0-	-616	-0-	2422	3			Y	-0-					-0-
11	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3			Y	-0-					-0-
12	3689	X	2103	-0-	-1586	-0-	2103	3			Y	-0-					-0-
01	3689	X	2268	-0-	-1421	-0-	2268	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
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			Y	-0-					-0-
09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			Y	-0-					-0-
10	2387	N	2359	-0-	-28	-0-	2359	3			Y	-0-					-0-
11	2340	N	2290	-0-	-50	-0-	2290	3			Y	-0-					-0-
12	2418	N	2389	-0-	-29	-0-	2389	3			Y	-0-					-0-
01	2356	N	2338	-0-	-18	-0-	2338	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 24HH RRCID -> 265011 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11705 - 16670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	4581	-0-	-1526	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
09	5580	X	970	-0-	-4610	-0-	970	3			N	-0-					-0-
10	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	7805	3			N	-0-					-0-
11	5490	X	5428	-0-	-62	-0-	5428	3			N	-0-					-0-
12	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	3			N	-0-					-0-
01	7812	X	5877	-0-	-1935	-0-	5877	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
08	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			Y	-0-					-0-
09	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2934	-0-	-104	-0-	2934	3			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2787	-0-	-183	-0-	2787	3			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2672	-0-	-397	-0-	2672	3			Y	-0-					-0-
01	3069	X	2513	-0-	-556	-0-	2513	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 26HH RRCID -> 265832 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 11448 PERF.11780 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3171	-0-	-669	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	3222	-0-	-746	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
11	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3702	-0-	-266	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	2744	-0-	-1224	-0-	2744	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
08	3534	X	3246	-0-	-288	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2980	-0-	-260	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	3247	-0-	-101	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	3071	-0-	-169	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	3139	-0-	-116	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	2163	-0-	-1092	-0-	2163	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
08	2728	X	994	-0-	-1734	-0-	994	3			N	-0-					-0-
09	1740	X	9	-0-	-1731	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
11	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
12	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
01	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 52HH RRCID -> 265855 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3646	-0-	-167	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3627	-0-	-63	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	3691	-0-	-122	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	3482	-0-	-118	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3493	-0-	-258	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3454	-0-	-297	-0-	3454	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
08	2883	N	2649	-0-	-234	-0-	2649	3			Y	-0-					-0-
09	2820	N	2410	-0-	-410	-0-	2410	3			Y	-0-					-0-
10	2542	N	2251	-0-	-291	-0-	2251	3			Y	-0-					-0-
11	2550	N	2234	-0-	-316	-0-	2234	3			Y	-0-					-0-
12	2480	N	2252	-0-	-228	-0-	2252	3			Y	-0-					-0-
01	2263	N	2182	-0-	-81	-0-	2182	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 18HH RRCID -> 265933 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11910 - 18297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	3			Y	-0-					-0-
09	4770	X	4209	-0-	-561	-0-	4209	3			Y	-0-					-0-
10	4805	X	4429	-0-	-376	-0-	4429	3			Y	-0-					-0-
11	4830	X	4216	-0-	-614	-0-	4216	3			Y	-0-					-0-
12	4991	X	3911	-0-	-1080	-0-	3911	3			Y	-0-					-0-
01	4991	X	3674	-0-	-1317	-0-	3674	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
08	3875	X	3349	-0-	-526	-0-	3349	3			Y	-0-					-0-
09	3630	X	3313	-0-	-317	-0-	3313	3			Y	-0-					-0-
10	3627	X	3399	-0-	-228	-0-	3399	3			Y	-0-					-0-
11	3390	X	3347	-0-	-43	-0-	3347	3			Y	-0-					-0-
12	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	3			Y	-0-					-0-
01	3410	X	3320	-0-	-90	-0-	3320	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 9 WELL #: 52HH RRCID -> 265955 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10797 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3909	-0-	-183	-0-	3909	3			Y	-0-					-0-
09	3960	X	3817	-0-	-143	-0-	3817	3			Y	-0-					-0-
10	4092	X	1165	-0-	-2927	-0-	1165	3			Y	-0-					-0-
11	3870	X	2009	-0-	-1861	-0-	2009	3			Y	-0-					-0-
12	3968	X	2024	-0-	-1944	-0-	2024	3			Y	-0-					-0-
01	3937	X	2876	-0-	-1061	-0-	2876	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
08	1705	N	1578	-0-	-127	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
09	1590	N	1492	-0-	-98	-0-	1492	3			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1575	-0-	-99	-0-	1575	3			Y	-0-					-0-
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			Y	-0-					-0-
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1400	-0-	-181	-0-	1400	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
08	3131	X	2677	-0-	-454	-0-	2677	3			Y	-0-					-0-
09	2940	X	2668	-0-	-272	-0-	2668	3			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2727	-0-	-311	-0-	2727	3			Y	-0-					-0-
11	2700	X	1476	-0-	-1224	-0-	1476	3			Y	-0-					-0-
12	2759	X	2387	-0-	-372	-0-	2387	3			Y	-0-					-0-
01	2759	X	2570	-0-	-189	-0-	2570	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 27HH RRCID -> 266728 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11742 - 18512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	4486	-0-	-1032	-0-	4486	3			Y	-0-					-0-
09	5310	X	4700	-0-	-610	-0-	4700	3			Y	-0-					-0-
10	5456	X	4966	-0-	-490	-0-	4966	3			Y	-0-					-0-
11	5250	X	4195	-0-	-1055	-0-	4195	3			Y	-0-					-0-
12	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	3			Y	-0-					-0-
01	4960	X	4675	-0-	-285	-0-	4675	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
08	899	X	264	-0-	-635	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
09	540	X	184	-0-	-356	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
10	403	X	227	-0-	-176	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
11	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
12	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
01	279	X	27	-0-	-252	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 54HH RRCID -> 267044 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10804 - 15665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	3024	-0-	-231	-0-	3024	3			Y	-0-					-0-
09	3150	X	2865	-0-	-285	-0-	2865	3			Y	-0-					-0-
10	3193	X	2938	-0-	-255	-0-	2938	3			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2787	-0-	-153	-0-	2787	3			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2895	-0-	-143	-0-	2895	3			Y	-0-					-0-
01	3038	X	2807	-0-	-231	-0-	2807	3			Y	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 57HH RRCID -> 267164 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10763 - 14848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2706	-0-	-270	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2753	-0-	-97	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2835	-0-	-110	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2637	-0-	-123	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2755	-0-	-97	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2579	-0-	-273	-0-	2579	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 9 WELL #: 56HH RRCID -> 267267 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10791 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3182	-0-	-941	-0-	3182	3			Y	-0-					-0-
09	3990	X	3088	-0-	-902	-0-	3088	3			Y	-0-					-0-
10	4123	X	2946	-0-	-1177	-0-	2946	3			Y	-0-					-0-
11	3510	X	2721	-0-	-789	-0-	2721	3			Y	-0-					-0-
12	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			Y	-0-					-0-
01	3193	X	3132	-0-	-61	-0-	3132	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 51HH RRCID -> 267380 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10920 - 16066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	3564	-0-	-652	-0-	3564	3			Y	-0-					-0-
09	4080	X	3765	-0-	-315	-0-	3765	3			Y	-0-					-0-
10	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3			Y	-0-					-0-
11	4080	X	2420	-0-	-1660	-0-	2420	3			Y	-0-					-0-
12	4092	X	872	-0-	-3220	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
01	4247	X	364	-0-	-3883	-0-	364	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 53HH RRCID -> 267415 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10915 - 17266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	4912	-0-	-668	-0-	4912	3			Y	-0-					-0-
09	5400	X	4624	-0-	-776	-0-	4624	3			Y	-0-					-0-
10	5363	X	4695	-0-	-668	-0-	4695	3			Y	-0-					-0-
11	5190	X	4558	-0-	-632	-0-	4558	3			Y	-0-					-0-
12	5115	X	4615	-0-	-500	-0-	4615	3			Y	-0-					-0-
01	4898	X	4371	-0-	-527	-0-	4371	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 53HH RRCID -> 267416 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10867 - 17391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2706	-0-	-394	1967	2706	3			Y	-0-					-0-
09	4675	X	2708	-0-	-1967	-0-	2708	3			Y	-0-					-0-
10	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			Y	-0-					-0-
11	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			Y	-0-					-0-
12	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			Y	-0-					-0-
01	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 15HH RRCID -> 267417 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10814 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	8026	3			Y	-0-					-0-
09	7920	X	6989	-0-	-931	-0-	6989	3			Y	-0-					-0-
10	9393	X	7080	-0-	-2313	-0-	7080	3			Y	-0-					-0-
11	9090	X	6233	-0-	-2857	-0-	6233	3			Y	-0-					-0-
12	9393	X	6393	-0-	-3000	-0-	6393	3			Y	-0-					-0-
01	8029	X	5958	-0-	-2071	-0-	5958	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 52HH RRCID -> 267419 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10788 - 17282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	6056	-0-	-733	-0-	6056	3			Y	-0-					-0-
09	6570	X	5706	-0-	-864	-0-	5706	3			Y	-0-					-0-
10	6789	X	5750	-0-	-1039	-0-	5750	3			Y	-0-					-0-
11	6570	X	5719	-0-	-851	-0-	5719	3			Y	-0-					-0-
12	6045	X	6035	-0-	-10	-0-	6035	3			Y	-0-					-0-
01	6045	X	5955	-0-	-90	-0-	5955	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 51HH RRCID -> 267423 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2361	-0-	-739	1859	2361	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2261	-0-	-739	1120	2261	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2265	-0-	-835	285	2265	3			Y	-0-					-0-
11	2502	N	2217	-0-	-285	-0-	2217	3			Y	-0-					-0-
12	2325	N	2216	-0-	-109	-0-	2216	3			Y	-0-					-0-
01	2263	N	2261	-0-	-2	-0-	2261	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 53HH RRCID -> 267449 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7595	X	7325	-0-	-270	-0-	7325	3			Y	-0-					-0-
09	7080	X	6686	-0-	-394	-0-	6686	3			Y	-0-					-0-
10	8153	X	7042	-0-	-1111	-0-	7042	3			Y	-0-					-0-
11	7890	X	6696	-0-	-1194	-0-	6696	3			Y	-0-					-0-
12	8153	X	7619	-0-	-534	-0-	7619	3			Y	-0-					-0-
01	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	3128	-0-	-2917	-0-	3128	3			Y	-0-					-0-
09	5850	X	4633	-0-	-1217	-0-	4633	3			Y	-0-					-0-
10	6045	X	3942	-0-	-2103	-0-	3942	3			Y	-0-					-0-
11	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	3			Y	-0-					-0-
12	4836	X	4614	-0-	-222	-0-	4614	3			Y	-0-					-0-
01	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 52HH RRCID -> 267683 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10941 - 16415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	3			Y	-0-					-0-
09	4710	X	4451	-0-	-259	-0-	4451	3			Y	-0-					-0-
10	5301	X	4842	-0-	-459	-0-	4842	3			Y	-0-					-0-
11	5160	X	4314	-0-	-846	-0-	4314	3			Y	-0-					-0-
12	5332	X	4473	-0-	-859	-0-	4473	3			Y	-0-					-0-
01	5332	X	4168	-0-	-1164	-0-	4168	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 55HH RRCID -> 267685 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10902 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	5170	-0-	-348	-0-	5170	3			Y	-0-					-0-
09	5250	X	4797	-0-	-453	-0-	4797	3			Y	-0-					-0-
10	5394	X	5144	-0-	-250	-0-	5144	3			Y	-0-					-0-
11	5130	X	4886	-0-	-244	-0-	4886	3			Y	-0-					-0-
12	5239	X	4897	-0-	-342	-0-	4897	3			Y	-0-					-0-
01	5177	X	4827	-0-	-350	-0-	4827	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 55HH RRCID -> 267686 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10980 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2466	-0-	-727	-0-	2466	3			Y	-0-					-0-
09	3090	X	2157	-0-	-933	-0-	2157	3			Y	-0-					-0-
10	3038	X	1816	-0-	-1222	-0-	1816	3			Y	-0-					-0-
11	2580	X	1444	-0-	-1136	-0-	1444	3			Y	-0-					-0-
12	2666	X	928	-0-	-1738	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
01	2480	X	169	-0-	-2311	-0-	169	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 51HH RRCID -> 267719 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.11496 - 17525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	3			Y	-0-					-0-
09	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	3			Y	-0-					-0-
10	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	3			Y	-0-					-0-
11	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	3			Y	-0-					-0-
12	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	3			Y	-0-					-0-
01	6262	X	6029	-0-	-233	-0-	6029	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 53HH RRCID -> 267750 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10627 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	3980	-0-	-453	-0-	3980	3			Y	-0-					-0-
09	4290	X	3827	-0-	-463	-0-	3827	3			Y	-0-					-0-
10	4061	X	3918	-0-	-143	-0-	3918	3			Y	-0-					-0-
11	3930	X	3817	-0-	-113	-0-	3817	3			Y	-0-					-0-
12	4061	X	3918	-0-	-143	-0-	3918	3			Y	-0-					-0-
01	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 6 WELL #: 52HH RRCID -> 267782 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10892 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7967	X	7261	-0-	-706	-0-	7261	3			Y	-0-					-0-
09	7710	X	6879	-0-	-831	-0-	6879	3			Y	-0-					-0-
10	7967	X	7160	-0-	-807	-0-	7160	3			Y	-0-					-0-
11	7440	X	6736	-0-	-704	-0-	6736	3			Y	-0-					-0-
12	7564	X	6898	-0-	-666	-0-	6898	3			Y	-0-					-0-
01	7254	X	6543	-0-	-711	-0-	6543	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 267829 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10724 - 15773

08	5363	X	5004	-0-	-359	-0-	5004	3			Y	-0-					-0-
09	4740	X	4313	-0-	-427	-0-	4313	3			Y	-0-					-0-
10	5332	X	5158	-0-	-174	-0-	5158	3			Y	-0-					-0-
11	5160	X	4734	-0-	-426	-0-	4734	3			Y	-0-					-0-
12	5332	X	5017	-0-	-315	-0-	5017	3			Y	-0-					-0-
01	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 54HH RRCID -> 267861 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10934 - 15821

08	4247	X	3297	-0-	-950	-0-	3297	3			Y	-0-					-0-
09	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			Y	-0-					-0-
10	3193	X	3114	-0-	-79	-0-	3114	3			Y	-0-					-0-
11	3180	X	2580	-0-	-600	-0-	2580	3			Y	-0-					-0-
12	3286	X	2645	-0-	-641	-0-	2645	3			Y	-0-					-0-
01	3286	X	1663	-0-	-1623	-0-	1663	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 51HH RRCID -> 267901 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10801 - 17150

08	5797	X	5582	-0-	-215	-0-	5582	3			Y	-0-					-0-
09	5610	X	5430	-0-	-180	-0-	5430	3			Y	-0-					-0-
10	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	3			Y	-0-					-0-
11	5400	X	5364	-0-	-36	-0-	5364	3			Y	-0-					-0-
12	5611	X	5383	-0-	-228	-0-	5383	3			Y	-0-					-0-
01	5828	X	4989	-0-	-839	-0-	4989	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 51HH RRCID -> 267902 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11298 - 16898

08	5146	X	2549	-0-	-2597	-0-	2549	3			Y	-0-					-0-
09	4860	X	4358	-0-	-502	-0-	4358	3			Y	-0-					-0-
10	4960	X	4635	-0-	-325	-0-	4635	3			Y	-0-					-0-
11	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3			Y	-0-					-0-
12	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			Y	-0-					-0-
01	4650	X	4407	-0-	-243	-0-	4407	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 54HH RRCID -> 267914 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10578 PERF.11012 - 16245

08	2573	X	1856	-0-	-717	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-
09	2460	X	1794	-0-	-666	-0-	1794	3			Y	-0-					-0-
10	2263	X	1701	-0-	-562	-0-	1701	3			Y	-0-					-0-
11	2100	X	2059	-0-	-41	-0-	2059	3			Y	-0-					-0-
12	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			Y	-0-					-0-
01	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 54HH RRCID -> 267918 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10747 - 16708

08	4960	X	4630	-0-	-330	-0-	4630	3			Y	-0-					-0-
09	4740	X	4498	-0-	-242	-0-	4498	3			Y	-0-					-0-
10	4898	X	4528	-0-	-370	-0-	4528	3			Y	-0-					-0-
11	4650	X	4190	-0-	-460	-0-	4190	3			Y	-0-					-0-
12	4650	X	4120	-0-	-530	-0-	4120	3			Y	-0-					-0-
01	4650	X	4525	-0-	-125	-0-	4525	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 6 WELL #: 53HH RRCID -> 267953 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10776 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	5768	-0-	-91	-0-	5768	3			Y	-0-					-0-
09	6090	X	5300	-0-	-790	-0-	5300	3			Y	-0-					-0-
10	6293	X	5215	-0-	-1078	-0-	5215	3			Y	-0-					-0-
11	6090	X	5272	-0-	-818	-0-	5272	3			Y	-0-					-0-
12	5766	X	4635	-0-	-1131	-0-	4635	3			Y	-0-					-0-
01	5766	X	5091	-0-	-675	-0-	5091	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 54HH RRCID -> 267955 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10881 - 17338

08	7781	X	6520	-0-	-1261	-0-	6520	3			Y	-0-					-0-
09	7110	X	6251	-0-	-859	-0-	6251	3			Y	-0-					-0-
10	7347	X	6410	-0-	-937	-0-	6410	3			Y	-0-					-0-
11	6750	X	6182	-0-	-568	-0-	6182	3			Y	-0-					-0-
12	6913	X	6076	-0-	-837	-0-	6076	3			Y	-0-					-0-
01	6510	X	6122	-0-	-388	-0-	6122	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 55HH RRCID -> 267960 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10817 - 15891

08	5239	X	4916	-0-	-323	-0-	4916	3			Y	-0-					-0-
09	4980	X	4794	-0-	-186	-0-	4794	3			Y	-0-					-0-
10	5084	X	5083	-0-	-1	-0-	5083	3			Y	-0-					-0-
11	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3			Y	-0-					-0-
12	4960	X	4920	-0-	-40	-0-	4920	3			Y	-0-					-0-
01	5084	X	4672	-0-	-412	-0-	4672	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268142 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10633 - 17273

08	6510	X	6126	-0-	-384	-0-	6126	3			Y	-0-					-0-
09	6360	X	6217	-0-	-143	-0-	6217	3			Y	-0-					-0-
10	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	3			Y	-0-					-0-
11	6360	X	6005	-0-	-355	-0-	6005	3			Y	-0-					-0-
12	6417	X	1982	-0-	-4435	-0-	1982	3			Y	-0-					-0-
01	6665	X	1818	-0-	-4847	-0-	1818	3			Y	-0-					-0-

PRIESTLY HOLMES UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023

08	5053	X	4904	-0-	-149	-0-	4904	3			Y	-0-					-0-
09	4860	X	4715	-0-	-145	-0-	4715	3			Y	-0-					-0-
10	5022	X	4739	-0-	-283	-0-	4739	3			Y	-0-					-0-
11	4770	X	4650	-0-	-120	-0-	4650	3			Y	-0-					-0-
12	4898	X	4572	-0-	-326	-0-	4572	3			Y	-0-					-0-
01	4898	X	4495	-0-	-403	-0-	4495	3			Y	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466

08	8773	X	6435	-0-	-2338	-0-	6435	3			Y	-0-					-0-
09	8160	X	6024	-0-	-2136	-0-	6024	3			Y	-0-					-0-
10	7595	X	6439	-0-	-1156	-0-	6439	3			Y	-0-					-0-
11	7230	X	7126	-0-	-104	-0-	7126	3			Y	-0-					-0-
12	7316	X	7067	-0-	-249	-0-	7067	3			Y	-0-					-0-
01	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	3			Y	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023

08	2449	N	1147	-0-	-1302	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
09	1950	N	1943	-0-	-7	-0-	1943	3			Y	-0-					-0-
10	2387	N	1730	-0-	-657	-0-	1730	3			Y	-0-					-0-
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			Y	-0-					-0-
12	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	1966	3			Y	-0-					-0-
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4803	-0-	-157	-0-	4803	3		Y	-0-			-0-
09	4800	X	4588	-0-	-212	-0-	4588	3		Y	-0-			-0-
10	4960	X	4670	-0-	-290	-0-	4670	3		Y	-0-			-0-
11	4710	X	4466	-0-	-244	-0-	4466	3		Y	-0-			-0-
12	4867	X	4563	-0-	-304	-0-	4563	3		Y	-0-			-0-
01	4805	X	4411	-0-	-394	-0-	4411	3		Y	-0-			-0-

CGU 23 WELL #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CGU 19 WELL #: 52HH RRCID -> 268284 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10744 - 15659

08	4433	X	3957	-0-	-476	-0-	3957	3		Y	-0-			-0-
09	4290	X	3850	-0-	-440	-0-	3850	3		Y	-0-			-0-
10	4433	X	3938	-0-	-495	-0-	3938	3		Y	-0-			-0-
11	4020	X	3845	-0-	-175	-0-	3845	3		Y	-0-			-0-
12	4154	X	3867	-0-	-287	-0-	3867	3		Y	-0-			-0-
01	3968	X	3769	-0-	-199	-0-	3769	3		Y	-0-			-0-

CGU 19 WELL #: 51HH RRCID -> 268338 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699

08	6479	X	5931	-0-	-548	-0-	5931	3		Y	-0-			-0-
09	6150	X	5599	-0-	-551	-0-	5599	3		Y	-0-			-0-
10	6169	X	5753	-0-	-416	-0-	5753	3		Y	-0-			-0-
11	5910	X	5292	-0-	-618	-0-	5292	3		Y	-0-			-0-
12	6045	X	5284	-0-	-761	-0-	5284	3		Y	-0-			-0-
01	5921	X	5416	-0-	-505	-0-	5416	3		Y	-0-			-0-

CGU 17 WELL #: 52HH RRCID -> 268870 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10965 - 16135

08	4526	X	854	-0-	-3672	-0-	854	3		Y	-0-			-0-
09	2250	X	14	-0-	-2236	-0-	14	3		Y	-0-			-0-
10	2325	X	648	-0-	-1677	-0-	648	3		Y	-0-			-0-
11	2250	X	1661	-0-	-589	-0-	1661	3		Y	-0-			-0-
12	2015	X	640	-0-	-1375	-0-	640	3		Y	-0-			-0-
01	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3		Y	-0-			-0-

CGU 14 WELL #: 55HH RRCID -> 268873 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10797 - 15401

08	7440	X	7301	-0-	-139	-0-	7301	3		Y	-0-			-0-
09	7050	X	6982	-0-	-68	-0-	6982	3		Y	-0-			-0-
10	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	3		Y	-0-			-0-
11	7080	X	6636	-0-	-444	-0-	6636	3		Y	-0-			-0-
12	7316	X	7210	-0-	-106	-0-	7210	3		Y	-0-			-0-
01	7316	X	7089	-0-	-227	-0-	7089	3		Y	-0-			-0-

CGU 17 WELL #: 54HH RRCID -> 268924 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10969 - 15704

08	3968	X	3877	-0-	-91	-0-	3877	3		Y	-0-			-0-
09	4380	X	4225	-0-	-155	-0-	4225	3		Y	-0-			-0-
10	4526	X	3737	-0-	-789	-0-	3737	3		Y	-0-			-0-
11	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3		Y	-0-			-0-
12	4371	X	3603	-0-	-768	-0-	3603	3		Y	-0-			-0-
01	4371	X	3683	-0-	-688	-0-	3683	3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 17 WELL #: 53HH RRCID -> 268925 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10790 - 15946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	3345	-0-	-2142	-0-	3345	3			Y	-0-					-0-
09	5310	X	3359	-0-	-1951	-0-	3359	3			Y	-0-					-0-
10	5487	X	3410	-0-	-2077	-0-	3410	3			Y	-0-					-0-
11	3300	X	2921	-0-	-379	-0-	2921	3			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3209	-0-	-263	-0-	3209	3			Y	-0-					-0-
01	3472	X	2551	-0-	-921	-0-	2551	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
08	4123	X	3030	-0-	-1093	-0-	3030	3			Y	-0-					-0-
09	3960	X	3897	-0-	-63	-0-	3897	3			Y	-0-					-0-
10	3999	X	3843	-0-	-156	-0-	3843	3			Y	-0-					-0-
11	3870	X	3768	-0-	-102	-0-	3768	3			Y	-0-					-0-
12	4030	X	3732	-0-	-298	-0-	3732	3			Y	-0-					-0-
01	4030	X	3249	-0-	-781	-0-	3249	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
08	4061	X	3223	-0-	-838	-0-	3223	3			Y	-0-					-0-
09	3660	X	3284	-0-	-376	-0-	3284	3			Y	-0-					-0-
10	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			Y	-0-					-0-
11	3660	X	3159	-0-	-501	-0-	3159	3			Y	-0-					-0-
12	3658	X	2526	-0-	-1132	-0-	2526	3			Y	-0-					-0-
01	4030	X	2886	-0-	-1144	-0-	2886	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
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 57HH RRCID -> 269462 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10823 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	5306	-0-	-367	-0-	5306	3			Y	-0-					-0-
09	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	3			Y	-0-					-0-
10	5394	X	5141	-0-	-253	-0-	5141	3			Y	-0-					-0-
11	5220	X	5069	-0-	-151	-0-	5069	3			Y	-0-					-0-
12	5549	X	5277	-0-	-272	-0-	5277	3			Y	-0-					-0-
01	5549	X	4698	-0-	-851	-0-	4698	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 52HH RRCID -> 269493 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10884 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
09	4710	X	1006	-0-	-3704	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-
10	4867	X	930	-0-	-3937	-0-	930	3			Y	-0-					-0-
11	4710	X	857	-0-	-3853	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
12	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
01	1147	X	882	-0-	-265	-0-	882	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
08	4402	X	3977	-0-	-425	-0-	3977	3			Y	-0-					-0-
09	4260	X	4054	-0-	-206	-0-	4054	3			Y	-0-					-0-
10	4247	X	4094	-0-	-153	-0-	4094	3			Y	-0-					-0-
11	4050	X	4012	-0-	-38	-0-	4012	3			Y	-0-					-0-
12	4185	X	3955	-0-	-230	-0-	3955	3			Y	-0-					-0-
01	4185	X	3797	-0-	-388	-0-	3797	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 5 WELL #: 51HH RRCID -> 270296 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10833 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	4339	-0-	-1458	-0-	4339	3			Y	-0-					-0-
09	4680	X	3505	-0-	-1175	-0-	3505	3			Y	-0-					-0-
10	4836	X	3229	-0-	-1607	-0-	3229	3			Y	-0-					-0-
11	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	3			Y	-0-					-0-
12	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	3			Y	-0-					-0-
01	4340	X	3367	-0-	-973	-0-	3367	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 53HH RRCID -> 270318 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10910 - 16701

08	4960	X	4694	-0-	-266	-0-	4694	3			Y	-0-					-0-
09	4560	X	4515	-0-	-45	-0-	4515	3			Y	-0-					-0-
10	4898	X	3747	-0-	-1151	-0-	3747	3			Y	-0-					-0-
11	4740	X	4351	-0-	-389	-0-	4351	3			Y	-0-					-0-
12	4898	X	4178	-0-	-720	-0-	4178	3			Y	-0-					-0-
01	4681	X	4009	-0-	-672	-0-	4009	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 52HH RRCID -> 270454 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10949 - 15053

08	4433	X	4291	-0-	-142	-0-	4291	3			Y	-0-					-0-
09	4290	X	4047	-0-	-243	-0-	4047	3			Y	-0-					-0-
10	4433	X	4174	-0-	-259	-0-	4174	3			Y	-0-					-0-
11	4260	X	3387	-0-	-873	-0-	3387	3			Y	-0-					-0-
12	4402	X	3780	-0-	-622	-0-	3780	3			Y	-0-					-0-
01	4278	X	3341	-0-	-937	-0-	3341	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 51HH RRCID -> 270462 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10907 - 15532

08	6727	X	6284	-0-	-443	-0-	6284	3			Y	-0-					-0-
09	6420	X	6124	-0-	-296	-0-	6124	3			Y	-0-					-0-
10	6417	X	6154	-0-	-263	-0-	6154	3			Y	-0-					-0-
11	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	3			Y	-0-					-0-
12	6324	X	5952	-0-	-372	-0-	5952	3			Y	-0-					-0-
01	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 52HH RRCID -> 270475 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11060 - 16594

08	6200	X	5662	-0-	-538	-0-	5662	3			Y	-0-					-0-
09	5760	X	5658	-0-	-102	-0-	5658	3			Y	-0-					-0-
10	5952	X	5848	-0-	-104	-0-	5848	3			Y	-0-					-0-
11	5760	X	5514	-0-	-246	-0-	5514	3			Y	-0-					-0-
12	5859	X	5525	-0-	-334	-0-	5525	3			Y	-0-					-0-
01	5859	X	5003	-0-	-856	-0-	5003	3			Y	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 20HH RRCID -> 270793 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10888 - 15516

08	5239	X	729	-0-	-4510	-0-	729	3			Y	-0-					-0-
09	5010	X	16	-0-	-4994	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
10	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	9852	3			Y	-0-					-0-
11	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	3			Y	-0-					-0-
12	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	3			Y	-0-					-0-
01	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 81HH RRCID -> 270810 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10306 - 16092

08	5518	X	5146	-0-	-372	-0-	5146	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	4987	-0-	-263	-0-	4987	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	5133	-0-	-137	-0-	5133	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	4895	-0-	-205	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	4881	-0-	-389	-0-	4881	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	4897	-0-	-249	-0-	4897	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 271000 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10815 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	3			Y	-0-					-0-
09	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7438	3			Y	-0-					-0-
10	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8113	3			Y	-0-					-0-
11	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	3			Y	-0-					-0-
12	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	3			Y	-0-					-0-
01	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	8598	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 53HH RRCID -> 271287 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10935 - 17487

08	9393	X	9032	-0-	-361	-0-	9032	3			Y	-0-					-0-
09	9090	X	8321	-0-	-769	-0-	8321	3			Y	-0-					-0-
10	9393	X	8452	-0-	-941	-0-	8452	3			Y	-0-					-0-
11	9030	X	7970	-0-	-1060	-0-	7970	3			Y	-0-					-0-
12	9114	X	8225	-0-	-889	-0-	8225	3			Y	-0-					-0-
01	9021	X	6844	-0-	-2177	-0-	6844	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 51HH RRCID -> 271328 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.11032 - 17177

08	9579	X	9214	-0-	-365	-0-	9214	3			Y	-0-					-0-
09	9060	X	8499	-0-	-561	-0-	8499	3			Y	-0-					-0-
10	9238	X	8637	-0-	-601	-0-	8637	3			Y	-0-					-0-
11	8910	X	8163	-0-	-747	-0-	8163	3			Y	-0-					-0-
12	9207	X	8265	-0-	-942	-0-	8265	3			Y	-0-					-0-
01	9207	X	8076	-0-	-1131	-0-	8076	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 53HH RRCID -> 271354 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11052 - 16007

08	2852	X	2270	-0-	-582	-0-	2270	3			Y	-0-					-0-
09	2760	X	2173	-0-	-587	-0-	2173	3			Y	-0-					-0-
10	2852	X	2259	-0-	-593	-0-	2259	3			Y	-0-					-0-
11	2700	X	2098	-0-	-602	-0-	2098	3			Y	-0-					-0-
12	2480	X	2457	-0-	-23	-0-	2457	3			Y	-0-					-0-
01	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 55HH RRCID -> 271359 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10955 - 16075

08	5208	X	3536	-0-	-1672	-0-	3536	3			Y	-0-					-0-
09	5040	X	3596	-0-	-1444	-0-	3596	3			Y	-0-					-0-
10	4681	X	3529	-0-	-1152	-0-	3529	3			Y	-0-					-0-
11	4350	X	4056	-0-	-294	-0-	4056	3			Y	-0-					-0-
12	4247	X	3897	-0-	-350	-0-	3897	3			Y	-0-					-0-
01	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 57HH RRCID -> 271360 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10798 - 15762

08	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			Y	-0-					-0-
09	3300	X	3279	-0-	-21	-0-	3279	3			Y	-0-					-0-
10	3472	X	3325	-0-	-147	-0-	3325	3			Y	-0-					-0-
11	3360	X	3103	-0-	-257	-0-	3103	3			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3254	-0-	-218	-0-	3254	3			Y	-0-					-0-
01	3441	X	3197	-0-	-244	-0-	3197	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 55HH RRCID -> 271361 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.11000 - 15882

08	2852	X	2808	-0-	-44	-0-	2808	3			Y	-0-					-0-
09	2760	X	2528	-0-	-232	-0-	2528	3			Y	-0-					-0-
10	2852	X	2478	-0-	-374	-0-	2478	3			Y	-0-					-0-
11	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			Y	-0-					-0-
12	2852	X	2184	-0-	-668	-0-	2184	3			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2155	-0-	-325	-0-	2155	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 23 WELL #: 56HH RRCID -> 271362 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11015 - 15462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			Y	-0-					-0-
09	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			Y	-0-					-0-
10	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			Y	-0-					-0-
12	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			Y	-0-					-0-
01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	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
08	9548	X	8872	-0-	-676	-0-	8872	3			Y	-0-					-0-
09	9090	X	8461	-0-	-629	-0-	8461	3			Y	-0-					-0-
10	9300	X	8590	-0-	-710	-0-	8590	3			Y	-0-					-0-
11	8910	X	8119	-0-	-791	-0-	8119	3			Y	-0-					-0-
12	8959	X	8307	-0-	-652	-0-	8307	3			Y	-0-					-0-
01	8866	X	7732	-0-	-1134	-0-	7732	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
08	8029	X	7015	-0-	-1014	-0-	7015	3			Y	-0-					-0-
09	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	3			Y	-0-					-0-
10	7130	X	7129	-0-	-1	-0-	7129	3			Y	-0-					-0-
11	6810	X	6580	-0-	-230	-0-	6580	3			Y	-0-					-0-
12	7812	X	7173	-0-	-639	-0-	7173	3			Y	-0-					-0-
01	7812	X	7181	-0-	-631	-0-	7181	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
08	7409	X	6195	-0-	-1214	-0-	6195	3			Y	-0-					-0-
09	6750	X	5584	-0-	-1166	-0-	5584	3			Y	-0-					-0-
10	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	3			Y	-0-					-0-
11	6720	X	6650	-0-	-70	-0-	6650	3			Y	-0-					-0-
12	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	3			Y	-0-					-0-
01	7068	X	5841	-0-	-1227	-0-	5841	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
08	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	3			Y	-0-					-0-
09	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	3			Y	-0-					-0-
10	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			Y	-0-					-0-
11	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			Y	-0-					-0-
12	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	3			Y	-0-					-0-
01	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 55HH RRCID -> 272101 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11012 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6431	3			Y	-0-					-0-
09	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	3			Y	-0-					-0-
10	6324	X	5743	-0-	-581	-0-	5743	3			Y	-0-					-0-
11	6210	X	4788	-0-	-1422	-0-	4788	3			Y	-0-					-0-
12	6417	X	3292	-0-	-3125	-0-	3292	3			Y	-0-					-0-
*01	6417	X	937	-0-	-5480	-0-	937	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
08	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	3			Y	-0-					-0-
09	5430	X	4800	-0-	-630	-0-	4800	3			Y	-0-					-0-
10	5611	X	4962	-0-	-649	-0-	4962	3			Y	-0-					-0-
11	5430	X	4436	-0-	-994	-0-	4436	3			Y	-0-					-0-
12	5549	X	4701	-0-	-848	-0-	4701	3			Y	-0-					-0-
01	5208	X	4425	-0-	-783	-0-	4425	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 24 WELL #: 54HH RRCID -> 272517 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10838 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			Y	-0-					-0-
09	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			Y	-0-					-0-
10	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			Y	-0-					-0-
11	3180	X	3043	-0-	-137	-0-	3043	3			Y	-0-					-0-
12	3317	X	2977	-0-	-340	-0-	2977	3			Y	-0-					-0-
01	3410	X	2955	-0-	-455	-0-	2955	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
08	8463	X	7149	-0-	-1314	-0-	7149	3			Y	-0-					-0-
09	8010	X	7409	-0-	-601	-0-	7409	3			Y	-0-					-0-
10	8122	X	7429	-0-	-693	-0-	7429	3			Y	-0-					-0-
11	7680	X	7119	-0-	-561	-0-	7119	3			Y	-0-					-0-
12	7812	X	7252	-0-	-560	-0-	7252	3			Y	-0-					-0-
01	7657	X	7098	-0-	-559	-0-	7098	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
08	5921	X	4152	-0-	-1769	-0-	4152	3			Y	-0-					-0-
09	3900	X	3645	-0-	-255	-0-	3645	3			Y	-0-					-0-
10	4371	X	4312	-0-	-59	-0-	4312	3			Y	-0-					-0-
11	4230	X	4081	-0-	-149	-0-	4081	3			Y	-0-					-0-
12	4371	X	4060	-0-	-311	-0-	4060	3			Y	-0-					-0-
01	4309	X	3647	-0-	-662	-0-	3647	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
08	6231	X	5767	-0-	-464	-0-	5767	3			Y	-0-					-0-
09	5940	X	5650	-0-	-290	-0-	5650	3			Y	-0-					-0-
10	5890	X	5402	-0-	-488	-0-	5402	3			Y	-0-					-0-
11	5610	X	4835	-0-	-775	-0-	4835	3			Y	-0-					-0-
12	5828	X	5614	-0-	-214	-0-	5614	3			Y	-0-					-0-
01	5828	X	5492	-0-	-336	-0-	5492	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
08	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					-0-
09	4650	X	205	-0-	-4445	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
10	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	3			Y	-0-					-0-
11	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	3			Y	-0-					-0-
12	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	3			Y	-0-					-0-
01	5084	X	3804	-0-	-1280	-0-	3804	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 52HH RRCID -> 272604 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10905 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13392	X	12198	-0-	-1194	-0-	12198	3			Y	-0-					-0-
09	12420	X	11947	-0-	-473	-0-	11947	3			Y	-0-					-0-
10	12741	X	12292	-0-	-449	-0-	12292	3			Y	-0-					-0-
11	12180	X	12103	-0-	-77	-0-	12103	3			Y	-0-					-0-
12	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	12897	3			Y	-0-					-0-
01	12887	X	12887	-0-	-0-	-0-	12887	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
08	8153	X	6300	-0-	-1853	-0-	6300	3			Y	-0-					-0-
09	7890	X	6345	-0-	-1545	-0-	6345	3			Y	-0-					-0-
10	7812	X	7038	-0-	-774	-0-	7038	3			Y	-0-					-0-
11	6690	X	6188	-0-	-502	-0-	6188	3			Y	-0-					-0-
12	6913	X	6129	-0-	-784	-0-	6129	3			Y	-0-					-0-
01	7037	X	6733	-0-	-304	-0-	6733	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 13 WELL #: 56HH RRCID -> 272610 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10895 - 15062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7595	X	7043	-0-	-552	-0-	7043	3			Y	-0-					-0-
09	7110	X	6741	-0-	-369	-0-	6741	3			Y	-0-					-0-
10	7223	X	6828	-0-	-395	-0-	6828	3			Y	-0-					-0-
11	6960	X	6485	-0-	-475	-0-	6485	3			Y	-0-					-0-
12	7192	X	6606	-0-	-586	-0-	6606	3			Y	-0-					-0-
01	7037	X	6083	-0-	-954	-0-	6083	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
08	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	3			Y	-0-					-0-
09	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	3			Y	-0-					-0-
10	5704	X	5640	-0-	-64	-0-	5640	3			Y	-0-					-0-
11	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	3			Y	-0-					-0-
12	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	3			Y	-0-					-0-
01	5890	X	5632	-0-	-258	-0-	5632	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
08	7161	X	6678	-0-	-483	-0-	6678	3			Y	-0-					-0-
09	6750	X	6326	-0-	-424	-0-	6326	3			Y	-0-					-0-
10	6727	X	6713	-0-	-14	-0-	6713	3			Y	-0-					-0-
11	6480	X	5927	-0-	-553	-0-	5927	3			Y	-0-					-0-
12	6665	X	6175	-0-	-490	-0-	6175	3			Y	-0-					-0-
01	6727	X	6251	-0-	-476	-0-	6251	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
08	5921	X	4749	-0-	-1172	-0-	4749	3			Y	-0-					-0-
09	5070	X	4624	-0-	-446	-0-	4624	3			Y	-0-					-0-
10	5115	X	4789	-0-	-326	-0-	4789	3			Y	-0-					-0-
11	4890	X	4311	-0-	-579	-0-	4311	3			Y	-0-					-0-
12	4960	X	4572	-0-	-388	-0-	4572	3			Y	-0-					-0-
01	4774	X	4458	-0-	-316	-0-	4458	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
08	9703	X	9060	-0-	-643	-0-	9060	3			Y	-0-					-0-
09	9270	X	8791	-0-	-479	-0-	8791	3			Y	-0-					-0-
10	9486	X	9054	-0-	-432	-0-	9054	3			Y	-0-					-0-
11	8970	X	8488	-0-	-482	-0-	8488	3			Y	-0-					-0-
12	9176	X	8769	-0-	-407	-0-	8769	3			Y	-0-					-0-
01	9083	X	8056	-0-	-1027	-0-	8056	3			Y	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 51HH RRCID -> 272643 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10887 - 15896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11315	X	10773	-0-	-542	-0-	10773	3			Y	-0-					-0-
09	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	11088	3			Y	-0-					-0-
10	11390	X	11390	-0-	-0-	-0-	11390	3			Y	-0-					-0-
11	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	10902	3			Y	-0-					-0-
12	11470	X	11202	-0-	-268	-0-	11202	3			Y	-0-					-0-
01	11470	X	11050	-0-	-420	-0-	11050	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
08	5022	X	4693	-0-	-329	-0-	4693	3			Y	-0-					-0-
09	5130	X	4244	-0-	-886	-0-	4244	3			Y	-0-					-0-
10	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	3			Y	-0-					-0-
11	5250	X	5149	-0-	-101	-0-	5149	3			Y	-0-					-0-
12	5425	X	1681	-0-	-3744	-0-	1681	3			Y	-0-					-0-
01	5549	X	4953	-0-	-596	-0-	4953	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 4 WELL #: 51HH RRCID -> 272845 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10809 - 17751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10168	X	10037	-0-	-131	-0-	10037	3			Y	-0-					-0-
09	9840	X	9560	-0-	-280	-0-	9560	3			Y	-0-					-0-
10	10168	X	9686	-0-	-482	-0-	9686	3			Y	-0-					-0-
11	9840	X	8042	-0-	-1798	-0-	8042	3			Y	-0-					-0-
12	10044	X	4867	-0-	-5177	-0-	4867	3			Y	-0-					-0-
01	10044	X	8018	-0-	-2026	-0-	8018	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 53HH RRCID -> 272849 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10836 - 14574

08	5115	X	4916	-0-	-199	-0-	4916	3			Y	-0-					-0-
09	4950	X	4593	-0-	-357	-0-	4593	3			Y	-0-					-0-
10	5115	X	4637	-0-	-478	-0-	4637	3			Y	-0-					-0-
11	4890	X	4480	-0-	-410	-0-	4480	3			Y	-0-					-0-
12	4960	X	4855	-0-	-105	-0-	4855	3			Y	-0-					-0-
01	4929	X	4104	-0-	-825	-0-	4104	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 51HH RRCID -> 272864 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10927 - 15616

08	6882	X	5745	-0-	-1137	-0-	5745	3			Y	-0-					-0-
09	6450	X	6218	-0-	-232	-0-	6218	3			Y	-0-					-0-
10	6231	X	5139	-0-	-1092	-0-	5139	3			Y	-0-					-0-
11	5880	X	5870	-0-	-10	-0-	5870	3			Y	-0-					-0-
12	6417	X	6323	-0-	-94	-0-	6323	3			Y	-0-					-0-
01	6417	X	5703	-0-	-714	-0-	5703	3			Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 83HH RRCID -> 272883 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11342 - 17565

08	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	4032	-0-	-558	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
10	4743	X	4134	-0-	-609	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	4026	-0-	-564	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	4178	-0-	-7	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	4113	-0-	-41	-0-	4113	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 56HH RRCID -> 272932 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11093 - 15086

08	3534	X	3488	-0-	-46	-0-	3488	3			Y	-0-					-0-
09	3690	X	3258	-0-	-432	-0-	3258	3			Y	-0-					-0-
10	3813	X	3220	-0-	-593	-0-	3220	3			Y	-0-					-0-
11	3690	X	3247	-0-	-443	-0-	3247	3			Y	-0-					-0-
12	3503	X	3351	-0-	-152	-0-	3351	3			Y	-0-					-0-
01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			Y	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 51HH RRCID -> 273031 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10917 - 16757

08	5983	X	5627	-0-	-356	-0-	5627	3			Y	-0-					-0-
09	5430	X	5067	-0-	-363	-0-	5067	3			Y	-0-					-0-
10	5642	X	4656	-0-	-986	-0-	4656	3			Y	-0-					-0-
11	5460	X	4363	-0-	-1097	-0-	4363	3			Y	-0-					-0-
12	5642	X	5238	-0-	-404	-0-	5238	3			Y	-0-					-0-
01	5642	X	4275	-0-	-1367	-0-	4275	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 56HH RRCID -> 273150 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10855 - 16176

08	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	3			Y	-0-					-0-
09	5040	X	4840	-0-	-200	-0-	4840	3			Y	-0-					-0-
10	5208	X	4846	-0-	-362	-0-	4846	3			Y	-0-					-0-
11	5040	X	3196	-0-	-1844	-0-	3196	3			Y	-0-					-0-
12	5084	X	3911	-0-	-1173	-0-	3911	3			Y	-0-					-0-
01	5022	X	3914	-0-	-1108	-0-	3914	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 14-15-19 WELL #: 75HH RRCID -> 273153 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10752 - 20307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	3			Y	-0-					-0-
09	9540	X	9323	-0-	-217	-0-	9323	3			Y	-0-					-0-
10	9858	X	8959	-0-	-899	-0-	8959	3			Y	-0-					-0-
11	9540	X	8020	-0-	-1520	-0-	8020	3			Y	-0-					-0-
12	9703	X	8575	-0-	-1128	-0-	8575	3			Y	-0-					-0-
01	9703	X	8458	-0-	-1245	-0-	8458	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
08	12059	X	10655	-0-	-1404	-0-	10655	3			Y	-0-					-0-
09	11670	X	9925	-0-	-1745	-0-	9925	3			Y	-0-					-0-
10	12059	X	9172	-0-	-2887	-0-	9172	3			Y	-0-					-0-
11	10740	X	9774	-0-	-966	-0-	9774	3			Y	-0-					-0-
12	11098	X	9889	-0-	-1209	-0-	9889	3			Y	-0-					-0-
01	10664	X	9571	-0-	-1093	-0-	9571	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
08	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	9604	3			Y	-0-					-0-
09	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	9549	3			Y	-0-					-0-
10	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	10129	3			Y	-0-					-0-
11	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	9484	3			Y	-0-					-0-
12	9858	X	9352	-0-	-506	-0-	9352	3			Y	-0-					-0-
01	10137	X	9497	-0-	-640	-0-	9497	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
08	6231	X	2198	-0-	-4033	-0-	2198	3			Y	-0-					-0-
09	5580	X	2810	-0-	-2770	-0-	2810	3			Y	-0-					-0-
10	5766	X	4207	-0-	-1559	-0-	4207	3			Y	-0-					-0-
11	5010	X	3326	-0-	-1684	-0-	3326	3			Y	-0-					-0-
12	4340	X	2376	-0-	-1964	-0-	2376	3			Y	-0-					-0-
01	4216	X	1830	-0-	-2386	-0-	1830	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
08	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	3			Y	-0-					-0-
09	7770	X	7727	-0-	-43	-0-	7727	3			Y	-0-					-0-
10	8029	X	7978	-0-	-51	-0-	7978	3			Y	-0-					-0-
11	7770	X	7609	-0-	-161	-0-	7609	3			Y	-0-					-0-
12	8029	X	7943	-0-	-86	-0-	7943	3			Y	-0-					-0-
01	8029	X	7703	-0-	-326	-0-	7703	3			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 74HH RRCID -> 273542 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11054 - 17388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12152	X	11721	-0-	-431	-0-	11721	3			Y	-0-					-0-
09	11670	X	11386	-0-	-284	-0-	11386	3			Y	-0-					-0-
10	12059	X	11337	-0-	-722	-0-	11337	3			Y	-0-					-0-
11	11370	X	11065	-0-	-305	-0-	11065	3			Y	-0-					-0-
12	11780	X	11464	-0-	-316	-0-	11464	3			Y	-0-					-0-
01	11780	X	11368	-0-	-412	-0-	11368	3			Y	-0-					-0-

CGU 05-09 WELL #: 71HH RRCID -> 273543 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10970 - 16237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7254	X	6799	-0-	-455	-0-	6799	3			Y	-0-					-0-
09	6870	X	6493	-0-	-377	-0-	6493	3			Y	-0-					-0-
10	6944	X	6571	-0-	-373	-0-	6571	3			Y	-0-					-0-
11	6570	X	6306	-0-	-264	-0-	6306	3			Y	-0-					-0-
12	6789	X	6584	-0-	-205	-0-	6584	3			Y	-0-					-0-
01	6789	X	6601	-0-	-188	-0-	6601	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 14-15-19 WELL #: 73HH RRCID -> 273544 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10816 - 20201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	9500	3			Y	-0-					-0-
09	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	9333	3			Y	-0-					-0-
10	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	10101	3			Y	-0-					-0-
11	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	10363	3			Y	-0-					-0-
12	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	10236	3			Y	-0-					-0-
01	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	10369	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 72HH RRCID -> 273545 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 20118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15221	X	14104	-0-	-1117	-0-	14104	3			Y	-0-					-0-
09	14730	X	13715	-0-	-1015	-0-	13715	3			Y	-0-					-0-
10	14849	X	13395	-0-	-1454	-0-	13395	3			Y	-0-					-0-
11	14160	X	13598	-0-	-562	-0-	13598	3			Y	-0-					-0-
12	14322	X	13708	-0-	-614	-0-	13708	3			Y	-0-					-0-
01	14167	X	12748	-0-	-1419	-0-	12748	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 72HH RRCID -> 273549 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10858 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8432	X	6983	-0-	-1449	-0-	6983	3			Y	-0-					-0-
09	7350	X	7092	-0-	-258	-0-	7092	3			Y	-0-					-0-
10	7564	X	6026	-0-	-1538	-0-	6026	3			Y	-0-					-0-
11	7320	X	4749	-0-	-2571	-0-	4749	3			Y	-0-					-0-
12	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7729	3			Y	-0-					-0-
01	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	3			Y	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 273550 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11113 - 19395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	3			Y	-0-					-0-
09	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	3			Y	-0-					-0-
10	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	3			Y	-0-					-0-
11	7110	X	6815	-0-	-295	-0-	6815	3			Y	-0-					-0-
12	7347	X	7018	-0-	-329	-0-	7018	3			Y	-0-					-0-
01	7409	X	7111	-0-	-298	-0-	7111	3			Y	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 51HH RRCID -> 273556 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11112 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10974	X	10771	-0-	-203	-0-	10771	3			Y	-0-					-0-
09	10620	X	10253	-0-	-367	-0-	10253	3			Y	-0-					-0-
10	10974	X	10355	-0-	-619	-0-	10355	3			Y	-0-					-0-
11	10560	X	9812	-0-	-748	-0-	9812	3			Y	-0-					-0-
12	10912	X	10064	-0-	-848	-0-	10064	3			Y	-0-					-0-
01	10757	X	9463	-0-	-1294	-0-	9463	3			Y	-0-					-0-

CGU 15-18 WELL #: 76HH RRCID -> 273618 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10815 - 17154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	8932	3			Y	-0-					-0-
09	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	8845	3			Y	-0-					-0-
10	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	9010	3			Y	-0-					-0-
11	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	8606	3			Y	-0-					-0-
12	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	3			Y	-0-					-0-
01	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8763	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
08	6510	X	6213	-0-	-297	-0-	6213	3			Y	-0-					-0-
09	6300	X	5976	-0-	-324	-0-	5976	3			Y	-0-					-0-
10	6417	X	5437	-0-	-980	-0-	5437	3			Y	-0-					-0-
11	6000	X	5292	-0-	-708	-0-	5292	3			Y	-0-					-0-
12	6200	X	5398	-0-	-802	-0-	5398	3			Y	-0-					-0-
01	6200	X	5105	-0-	-1095	-0-	5105	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 14-15-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273638 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10992 - 20009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9765	X	9056	-0-	-709	-0-	9056	3			Y	-0-					-0-
09	9450	X	8457	-0-	-993	-0-	8457	3			Y	-0-					-0-
10	9579	X	7577	-0-	-2002	-0-	7577	3			Y	-0-					-0-
11	9030	X	8595	-0-	-435	-0-	8595	3			Y	-0-					-0-
12	9114	X	8575	-0-	-539	-0-	8575	3			Y	-0-					-0-
01	9052	X	8485	-0-	-567	-0-	8485	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
08	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	3			Y	-0-					-0-
09	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	3			Y	-0-					-0-
10	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	3			Y	-0-					-0-
11	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	3			Y	-0-					-0-
12	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	3			Y	-0-					-0-
01	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	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
08	13795	X	13052	-0-	-743	-0-	13052	3			N	-0-					-0-
09	13230	X	12584	-0-	-646	-0-	12584	3			N	-0-					-0-
10	13510	X	13510	-0-	-0-	-0-	13510	3			N	-0-					-0-
11	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	13037	3			N	-0-					-0-
12	13356	X	13356	-0-	-0-	-0-	13356	3			N	-0-					-0-
01	13516	X	13126	-0-	-390	-0-	13126	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
08	4588	X	4583	-0-	-5	-0-	4583	3			Y	-0-					-0-
09	4440	X	4050	-0-	-390	-0-	4050	3			Y	-0-					-0-
10	4619	X	3790	-0-	-829	-0-	3790	3			Y	-0-					-0-
11	4470	X	2824	-0-	-1646	-0-	2824	3			Y	-0-					-0-
12	4619	X	3979	-0-	-640	-0-	3979	3			Y	-0-					-0-
01	4588	X	3840	-0-	-748	-0-	3840	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
08	12586	X	12017	-0-	-569	-0-	12017	3			Y	-0-					-0-
09	12180	X	11270	-0-	-910	-0-	11270	3			Y	-0-					-0-
10	12121	X	11540	-0-	-581	-0-	11540	3			Y	-0-					-0-
11	11640	X	11069	-0-	-571	-0-	11069	3			Y	-0-					-0-
12	12028	X	11259	-0-	-769	-0-	11259	3			Y	-0-					-0-
01	12028	X	11313	-0-	-715	-0-	11313	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 74HH RRCID -> 274125 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10710 - 17749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9734	X	9605	-0-	-129	-0-	9605	3			Y	-0-					-0-
09	9510	X	8932	-0-	-578	-0-	8932	3			Y	-0-					-0-
10	9827	X	9574	-0-	-253	-0-	9574	3			Y	-0-					-0-
11	9510	X	8848	-0-	-662	-0-	8848	3			Y	-0-					-0-
12	9641	X	9255	-0-	-386	-0-	9255	3			Y	-0-					-0-
01	9610	X	8596	-0-	-1014	-0-	8596	3			Y	-0-					-0-

CGU 22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 274143 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10960 - 19544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11253	X	9311	-0-	-1942	-0-	9311	3			N	-0-					-0-
09	10680	X	10458	-0-	-222	-0-	10458	3			N	-0-					-0-
10	10881	X	10030	-0-	-851	-0-	10030	3			N	-0-					-0-
11	9660	X	9494	-0-	-166	-0-	9494	3			N	-0-					-0-
12	10819	X	9822	-0-	-997	-0-	9822	3			N	-0-					-0-
01	10819	X	9296	-0-	-1523	-0-	9296	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 01-03 WELL #: 75HH RRCID -> 274170 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10872 - 17985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	9467	3			Y	-0-					-0-
09	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	8866	3			Y	-0-					-0-
10	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	9945	3			Y	-0-					-0-
11	8550	X	8443	-0-	-107	-0-	8443	3			Y	-0-					-0-
12	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	10411	3			Y	-0-					-0-
01	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	10558	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 74HH RRCID -> 274630 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10865 - 20320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7502	X	7340	-0-	-162	-0-	7340	3			Y	-0-					-0-
09	7350	X	7056	-0-	-294	-0-	7056	3			Y	-0-					-0-
10	7595	X	6543	-0-	-1052	-0-	6543	3			Y	-0-					-0-
11	7350	X	5928	-0-	-1422	-0-	5928	3			Y	-0-					-0-
12	7347	X	6993	-0-	-354	-0-	6993	3			Y	-0-					-0-
01	7347	X	7293	-0-	-54	-0-	7293	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 72HH RRCID -> 274631 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11060 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11718	X	11377	-0-	-341	-0-	11377	3			Y	-0-					-0-
09	11310	X	10802	-0-	-508	-0-	10802	3			Y	-0-					-0-
10	11594	X	10932	-0-	-662	-0-	10932	3			Y	-0-					-0-
11	11100	X	11048	-0-	-52	-0-	11048	3			Y	-0-					-0-
12	11377	X	11289	-0-	-88	-0-	11289	3			Y	-0-					-0-
01	11377	X	10799	-0-	-578	-0-	10799	3			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 71HH RRCID -> 274632 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10661 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	3			Y	-0-					-0-
09	6270	X	5842	-0-	-428	-0-	5842	3			Y	-0-					-0-
10	6200	X	5769	-0-	-431	-0-	5769	3			Y	-0-					-0-
11	6300	X	5495	-0-	-805	-0-	5495	3			Y	-0-					-0-
12	6510	X	5526	-0-	-984	-0-	5526	3			Y	-0-					-0-
01	6510	X	4851	-0-	-1659	-0-	4851	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 73HH RRCID -> 274633 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10894 - 17010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	6513	-0-	-307	-0-	6513	3			Y	-0-					-0-
09	6510	X	6294	-0-	-216	-0-	6294	3			Y	-0-					-0-
10	6603	X	6539	-0-	-64	-0-	6539	3			Y	-0-					-0-
11	6360	X	6201	-0-	-159	-0-	6201	3			Y	-0-					-0-
12	6572	X	6221	-0-	-351	-0-	6221	3			Y	-0-					-0-
01	6541	X	5478	-0-	-1063	-0-	5478	3			Y	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 274748 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10842 - 14997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	5016	-0-	-316	-0-	5016	3			Y	-0-					-0-
09	5160	X	4844	-0-	-316	-0-	4844	3			Y	-0-					-0-
10	5332	X	4438	-0-	-894	-0-	4438	3			Y	-0-					-0-
11	5070	X	4308	-0-	-762	-0-	4308	3			Y	-0-					-0-
12	5177	X	4644	-0-	-533	-0-	4644	3			Y	-0-					-0-
01	5022	X	4181	-0-	-841	-0-	4181	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-14 WELL #: 71HH RRCID -> 274790 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10727 - 18786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14043	X	14043	-0-	-0-	-0-	14043	3			N	-0-					-0-
09	12600	X	12422	-0-	-178	-0-	12422	3			N	-0-					-0-
10	13020	X	12757	-0-	-263	-0-	12757	3			N	-0-					-0-
11	13590	X	12017	-0-	-1573	-0-	12017	3			N	-0-					-0-
12	14043	X	10951	-0-	-3092	-0-	10951	3			N	-0-					-0-
01	14043	X	13094	-0-	-949	-0-	13094	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 18-21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 274817 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10902 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	4646	-0-	-562	-0-	4646	3			Y	-0-					-0-
09	4830	X	4317	-0-	-513	-0-	4317	3			Y	-0-					-0-
10	4991	X	3852	-0-	-1139	-0-	3852	3			Y	-0-					-0-
11	4770	X	3309	-0-	-1461	-0-	3309	3			Y	-0-					-0-
12	4929	X	3166	-0-	-1763	-0-	3166	3			Y	-0-					-0-
01	4650	X	3594	-0-	-1056	-0-	3594	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 52HH RRCID -> 275024 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10823 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	4037	-0-	-148	-0-	4037	3			Y	-0-					-0-
09	4050	X	3842	-0-	-208	-0-	3842	3			Y	-0-					-0-
10	4185	X	3792	-0-	-393	-0-	3792	3			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3159	-0-	-861	-0-	3159	3			Y	-0-					-0-
12	4030	X	3694	-0-	-336	-0-	3694	3			Y	-0-					-0-
01	4030	X	2659	-0-	-1371	-0-	2659	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 54HH RRCID -> 275127 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10866 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4266	-0-	-849	-0-	4266	3			Y	-0-					-0-
09	4530	X	3700	-0-	-830	-0-	3700	3			Y	-0-					-0-
10	4681	X	3945	-0-	-736	-0-	3945	3			Y	-0-					-0-
11	4530	X	3819	-0-	-711	-0-	3819	3			Y	-0-					-0-
12	4278	X	2707	-0-	-1571	-0-	2707	3			Y	-0-					-0-
01	4278	X	3467	-0-	-811	-0-	3467	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 71HH RRCID -> 275129 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10655 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12896	X	11832	-0-	-1064	-0-	11832	3			Y	-0-					-0-
09	12480	X	12396	-0-	-84	-0-	12396	3			Y	-0-					-0-
10	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	13728	3			Y	-0-					-0-
11	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	13710	3			Y	-0-					-0-
12	12803	X	11412	-0-	-1391	-0-	11412	3			Y	-0-					-0-
01	13144	X	10753	-0-	-2391	-0-	10753	3			Y	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275177 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10995 - 15427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	3			Y	-0-					-0-
09	5460	X	4975	-0-	-485	-0-	4975	3			Y	-0-					-0-
10	5642	X	5467	-0-	-175	-0-	5467	3			Y	-0-					-0-
11	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	3			Y	-0-					-0-
12	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	3			Y	-0-					-0-
01	5642	X	5281	-0-	-361	-0-	5281	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 275180 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10963 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9455	X	9442	-0-	-13	-0-	9442	3			Y	-0-					-0-
09	9150	X	9106	-0-	-44	-0-	9106	3			Y	-0-					-0-
10	9455	X	9368	-0-	-87	-0-	9368	3			Y	-0-					-0-
11	9150	X	9041	-0-	-109	-0-	9041	3			Y	-0-					-0-
12	9455	X	9189	-0-	-266	-0-	9189	3			Y	-0-					-0-
01	9455	X	8857	-0-	-598	-0-	8857	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275184 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10762 - 16738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9331	X	8970	-0-	-361	-0-	8970	3			Y	-0-					-0-
09	9030	X	8686	-0-	-344	-0-	8686	3			Y	-0-					-0-
10	9269	X	8907	-0-	-362	-0-	8907	3			Y	-0-					-0-
11	8670	X	7958	-0-	-712	-0-	7958	3			Y	-0-					-0-
12	8990	X	7605	-0-	-1385	-0-	7605	3			Y	-0-					-0-
01	8990	X	7371	-0-	-1619	-0-	7371	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 21-22-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275326 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10964 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8184	X	7871	-0-	-313	-0-	7871	3			Y	-0-					-0-
09	7650	X	7423	-0-	-227	-0-	7423	3			Y	-0-					-0-
10	8029	X	7697	-0-	-332	-0-	7697	3			Y	-0-					-0-
11	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7831	3			Y	-0-					-0-
12	8029	X	7815	-0-	-214	-0-	7815	3			Y	-0-					-0-
01	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 275355 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10852 - 16510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8742	X	8022	-0-	-720	-0-	8022	3			Y	-0-					-0-
09	7920	X	7555	-0-	-365	-0-	7555	3			Y	-0-					-0-
10	8215	X	7683	-0-	-532	-0-	7683	3			Y	-0-					-0-
11	7950	X	7631	-0-	-319	-0-	7631	3			Y	-0-					-0-
12	8215	X	7915	-0-	-300	-0-	7915	3			Y	-0-					-0-
01	8029	X	7981	-0-	-48	-0-	7981	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 275495 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11143 - 22289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21198	X	21198	-0-	-0-	-0-	21198	3			Y	-0-					-0-
09	20460	X	20298	-0-	-162	-0-	20298	3			Y	-0-					-0-
10	21018	X	20498	-0-	-520	-0-	20498	3			Y	-0-					-0-
11	20460	X	19376	-0-	-1084	-0-	19376	3			Y	-0-					-0-
12	21142	X	20331	-0-	-811	-0-	20331	3			Y	-0-					-0-
01	21142	X	19815	-0-	-1327	-0-	19815	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275550 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11208 - 18097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18602	X	18602	-0-	-0-	-0-	18602	3			Y	-0-					-0-
09	17569	X	17569	-0-	-0-	-0-	17569	3			Y	-0-					-0-
10	17890	X	17890	-0-	-0-	-0-	17890	3			Y	-0-					-0-
11	16719	X	16719	-0-	-0-	-0-	16719	3			Y	-0-					-0-
12	16838	X	16838	-0-	-0-	-0-	16838	3			Y	-0-					-0-
01	16583	X	16583	-0-	-0-	-0-	16583	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 275724 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10941 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	7843	-0-	-682	-0-	7843	3			Y	-0-					-0-
09	7860	X	7633	-0-	-227	-0-	7633	3			Y	-0-					-0-
10	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	7994	3			Y	-0-					-0-
11	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	3			Y	-0-					-0-
12	7874	X	7791	-0-	-83	-0-	7791	3			Y	-0-					-0-
01	7998	X	7091	-0-	-907	-0-	7091	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 275781 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10932 - 17776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	12097	3			Y	-0-					-0-
09	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	11924	3			Y	-0-					-0-
10	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	12259	3			Y	-0-					-0-
11	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	11912	3			Y	-0-					-0-
12	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	12289	3			Y	-0-					-0-
01	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	12291	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 72HH RRCID -> 275793 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10692 - 17096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	3			Y	-0-					-0-
09	7050	X	6685	-0-	-365	-0-	6685	3			Y	-0-					-0-
10	7285	X	6507	-0-	-778	-0-	6507	3			Y	-0-					-0-
11	7050	X	6644	-0-	-406	-0-	6644	3			Y	-0-					-0-
12	7285	X	6660	-0-	-625	-0-	6660	3			Y	-0-					-0-
01	7285	X	5511	-0-	-1774	-0-	5511	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 12-16 WELL #: 71HH RRCID -> 275915 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10902 - 15688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	6321	-0-	-344	-0-	6321	3			Y	-0-					-0-
09	6450	X	5680	-0-	-770	-0-	5680	3			Y	-0-					-0-
10	6572	X	5982	-0-	-590	-0-	5982	3			Y	-0-					-0-
11	6270	X	5844	-0-	-426	-0-	5844	3			Y	-0-					-0-
12	6324	X	5939	-0-	-385	-0-	5939	3			Y	-0-					-0-
01	6324	X	5848	-0-	-476	-0-	5848	3			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 72HH RRCID -> 275950 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10902 - 15113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	3			Y	-0-					-0-
09	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	3			Y	-0-					-0-
10	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	3			Y	-0-					-0-
11	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	3			Y	-0-					-0-
12	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	3			Y	-0-					-0-
01	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 74HH RRCID -> 276475 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11087 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10664	X	7648	-0-	-3016	-0-	7648	3			Y	-0-					-0-
09	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	3			Y	-0-					-0-
10	8029	X	7285	-0-	-744	-0-	7285	3			Y	-0-					-0-
11	7770	X	7041	-0-	-729	-0-	7041	3			Y	-0-					-0-
12	10633	X	7500	-0-	-3133	-0-	7500	3			Y	-0-					-0-
01	10633	X	6749	-0-	-3884	-0-	6749	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 73HH RRCID -> 276476 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11021 - 16973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9269	X	8576	-0-	-693	-0-	8576	3			Y	-0-					-0-
09	9030	X	1686	-0-	-7344	-0-	1686	3			Y	-0-					-0-
10	9548	X	8363	-0-	-1185	-0-	8363	3			Y	-0-					-0-
11	9240	X	6127	-0-	-3113	-0-	6127	3			Y	-0-					-0-
12	9548	X	7925	-0-	-1623	-0-	7925	3			Y	-0-					-0-
01	8587	X	6649	-0-	-1938	-0-	6649	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 71HH RRCID -> 276478 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10807 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14477	X	12669	-0-	-1808	-0-	12669	3			Y	-0-					-0-
09	14010	X	12984	-0-	-1026	-0-	12984	3			Y	-0-					-0-
10	14229	X	13371	-0-	-858	-0-	13371	3			Y	-0-					-0-
11	13440	X	12715	-0-	-725	-0-	12715	3			Y	-0-					-0-
12	13423	X	12919	-0-	-504	-0-	12919	3			Y	-0-					-0-
01	13423	X	12221	-0-	-1202	-0-	12221	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-13 WELL #: 71HH RRCID -> 276484 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10786 - 19140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11470	X	10138	-0-	-1332	-0-	10138	3			Y	-0-					-0-
09	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	11950	3			Y	-0-					-0-
10	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	11821	3			Y	-0-					-0-
11	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	11171	3			Y	-0-					-0-
12	11470	X	10706	-0-	-764	-0-	10706	3			Y	-0-					-0-
01	11470	X	10186	-0-	-1284	-0-	10186	3			Y	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 74HH RRCID -> 276485 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11052 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7998	X	7473	-0-	-525	-0-	7473	3			Y	-0-					-0-
09	7560	X	7112	-0-	-448	-0-	7112	3			Y	-0-					-0-
10	7688	X	7193	-0-	-495	-0-	7193	3			Y	-0-					-0-
11	7350	X	7064	-0-	-286	-0-	7064	3			Y	-0-					-0-
12	7471	X	7103	-0-	-368	-0-	7103	3			Y	-0-					-0-
01	7471	X	7048	-0-	-423	-0-	7048	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 83HH RRCID -> 276491 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10575 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	5329	-0-	-716	-0-	5329	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	4938	-0-	-732	-0-	4938	3			N	-0-					-0-
10	5797	X	4718	-0-	-1079	-0-	4718	3			N	-0-					-0-
11	5430	X	4216	-0-	-1214	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	2978	-0-	-2571	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
01	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 82HH RRCID -> 276492 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10462 - 16104

08	4185	X	3782	-0-	-403	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
09	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3264	-0-	-921	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3542	-0-	-508	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3592	-0-	-655	-0-	3592	3			N	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 73HH RRCID -> 276543 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10982 - 16459

08	13950	X	13262	-0-	-688	-0-	13262	3			Y	-0-					-0-
09	13470	X	13039	-0-	-431	-0-	13039	3			Y	-0-					-0-
10	13702	X	13346	-0-	-356	-0-	13346	3			Y	-0-					-0-
11	13080	X	12866	-0-	-214	-0-	12866	3			Y	-0-					-0-
12	13485	X	13207	-0-	-278	-0-	13207	3			Y	-0-					-0-
01	13485	X	13089	-0-	-396	-0-	13089	3			Y	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 51HH RRCID -> 277374 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11079 - 16621

08	7130	X	6625	-0-	-505	-0-	6625	3			N	-0-					-0-
09	6780	X	6169	-0-	-611	-0-	6169	3			N	-0-					-0-
10	7099	X	6437	-0-	-662	-0-	6437	3			N	-0-					-0-
11	6870	X	6137	-0-	-733	-0-	6137	3			N	-0-					-0-
12	7099	X	6257	-0-	-842	-0-	6257	3			N	-0-					-0-
01	6634	X	6049	-0-	-585	-0-	6049	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 277375 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 30 WELL #: 52HH RRCID -> 277383 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 10701 PERF.11016 - 16592

08	7936	X	7196	-0-	-740	-0-	7196	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	6596	-0-	-604	-0-	6596	3			N	-0-					-0-
10	7254	X	6827	-0-	-427	-0-	6827	3			N	-0-					-0-
11	6960	X	6495	-0-	-465	-0-	6495	3			N	-0-					-0-
12	7192	X	5881	-0-	-1311	-0-	5881	3			N	-0-					-0-
01	7192	X	6579	-0-	-613	-0-	6579	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 51HH RRCID -> 277389 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11120 - 15843

08	5611	X	5399	-0-	-212	-0-	5399	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	4895	-0-	-415	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	4979	-0-	-198	-0-	4979	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	4916	-0-	-304	-0-	4916	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	5039	-0-	-355	-0-	5039	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	3561	-0-	-1833	-0-	3561	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 29-30 WELL #: 72HH RRCID -> 277390 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11029 - 16630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	5670	-0-	-685	-0-	5670	3			N	-0-					-0-
09	6060	X	5504	-0-	-556	-0-	5504	3			N	-0-					-0-
10	6014	X	5628	-0-	-386	-0-	5628	3			N	-0-					-0-
11	5700	X	5273	-0-	-427	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	5335	-0-	-338	-0-	5335	3			N	-0-					-0-
01	5673	X	4886	-0-	-787	-0-	4886	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 71HH RRCID -> 277391 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11031 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8091	X	6168	-0-	-1923	-0-	6168	3			N	-0-					-0-
09	7830	X	6825	-0-	-1005	-0-	6825	3			N	-0-					-0-
10	8091	X	6517	-0-	-1574	-0-	6517	3			N	-0-					-0-
11	7830	X	6779	-0-	-1051	-0-	6779	3			N	-0-					-0-
12	7812	X	6923	-0-	-889	-0-	6923	3			N	-0-					-0-
01	7068	X	5166	-0-	-1902	-0-	5166	3			N	-0-					-0-

CGU 20-21-22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 277409 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 10745 PERF.11063 - 18585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8990	X	8382	-0-	-608	-0-	8382	3			N	-0-					-0-
09	8520	X	7825	-0-	-695	-0-	7825	3			N	-0-					-0-
10	8773	X	8095	-0-	-678	-0-	8095	3			N	-0-					-0-
11	8100	X	7888	-0-	-212	-0-	7888	3			N	-0-					-0-
12	8370	X	8073	-0-	-297	-0-	8073	3			N	-0-					-0-
01	8370	X	8042	-0-	-328	-0-	8042	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 52HH RRCID -> 277410 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	5091	-0-	-489	-0-	5091	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	4990	-0-	-290	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	4979	-0-	-384	-0-	4979	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	5049	-0-	-51	-0-	5049	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	4989	-0-	-281	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	5027	-0-	-119	-0-	5027	3			N	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 277595 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10884 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	5726	-0-	-1063	-0-	5726	3			Y	-0-					-0-
09	6570	X	5648	-0-	-922	-0-	5648	3			Y	-0-					-0-
10	6696	X	5508	-0-	-1188	-0-	5508	3			Y	-0-					-0-
11	5580	X	5287	-0-	-293	-0-	5287	3			Y	-0-					-0-
12	5828	X	5410	-0-	-418	-0-	5410	3			Y	-0-					-0-
01	5828	X	5065	-0-	-763	-0-	5065	3			Y	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 277983 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10962 - 18253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8866	X	8155	-0-	-711	-0-	8155	3			N	-0-					-0-
09	8130	X	7787	-0-	-343	-0-	7787	3			N	-0-					-0-
10	8091	X	7823	-0-	-268	-0-	7823	3			N	-0-					-0-
11	7890	X	7528	-0-	-362	-0-	7528	3			N	-0-					-0-
12	8153	X	7625	-0-	-528	-0-	7625	3			N	-0-					-0-
01	8153	X	7561	-0-	-592	-0-	7561	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
08	8804	X	8462	-0-	-342	-0-	8462	3			N	-0-					-0-
09	8370	X	7961	-0-	-409	-0-	7961	3			N	-0-					-0-
10	8463	X	8071	-0-	-392	-0-	8071	3			N	-0-					-0-
11	8190	X	7707	-0-	-483	-0-	7707	3			N	-0-					-0-
12	8463	X	7843	-0-	-620	-0-	7843	3			N	-0-					-0-
01	8463	X	7710	-0-	-753	-0-	7710	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 51HH RRCID -> 278814 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11233 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15717	X	14266	-0-	-1451	-0-	14266	3			N	-0-					-0-
09	14910	X	14460	-0-	-450	-0-	14460	3			N	-0-					-0-
10	15159	X	14728	-0-	-431	-0-	14728	3			N	-0-					-0-
11	14430	X	14024	-0-	-406	-0-	14024	3			N	-0-					-0-
12	14942	X	14371	-0-	-571	-0-	14371	3			N	-0-					-0-
01	14942	X	13857	-0-	-1085	-0-	13857	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 278976 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10882 - 18103

08	8742	X	8139	-0-	-603	-0-	8139	3			N	-0-					-0-
09	8250	X	7785	-0-	-465	-0-	7785	3			N	-0-					-0-
10	8277	X	7794	-0-	-483	-0-	7794	3			N	-0-					-0-
11	8010	X	6393	-0-	-1617	-0-	6393	3			N	-0-					-0-
12	8246	X	7910	-0-	-336	-0-	7910	3			N	-0-					-0-
01	8153	X	7289	-0-	-864	-0-	7289	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 75HH RRCID -> 278978 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10926 - 17772

08	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	8933	3			N	-0-					-0-
09	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	8388	3			N	-0-					-0-
10	9114	X	8482	-0-	-632	-0-	8482	3			N	-0-					-0-
11	8820	X	8080	-0-	-740	-0-	8080	3			N	-0-					-0-
12	9114	X	8219	-0-	-895	-0-	8219	3			N	-0-					-0-
01	8928	X	7730	-0-	-1198	-0-	7730	3			N	-0-					-0-

CGU 21-22-26 WELL #: 72HH RRCID -> 278979 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10932 - 15689

08	4774	X	3900	-0-	-874	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	3706	-0-	-524	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	3920	-0-	-451	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	2567	-0-	-1663	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3485	-0-	-545	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	2630	-0-	-1276	-0-	2630	3			N	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 278995 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10944 - 15880

08	9300	X	8150	-0-	-1150	-0-	8150	3			N	-0-					-0-
09	8610	X	8239	-0-	-371	-0-	8239	3			N	-0-					-0-
10	8711	X	8319	-0-	-392	-0-	8319	3			N	-0-					-0-
11	8310	X	7921	-0-	-389	-0-	7921	3			N	-0-					-0-
12	8525	X	8273	-0-	-252	-0-	8273	3			N	-0-					-0-
01	8525	X	8102	-0-	-423	-0-	8102	3			N	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 71HH RRCID -> 278998 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 10719 PERF.10964 - 17119

08	12555	X	11428	-0-	-1127	-0-	11428	3			N	-0-					-0-
09	12000	X	11940	-0-	-60	-0-	11940	3			N	-0-					-0-
10	12121	X	11014	-0-	-1107	-0-	11014	3			N	-0-					-0-
11	11730	X	10686	-0-	-1044	-0-	10686	3			N	-0-					-0-
12	12338	X	10934	-0-	-1404	-0-	10934	3			N	-0-					-0-
01	12338	X	10654	-0-	-1684	-0-	10654	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 52HH RRCID -> 279003 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11232 - 17082

08	22072	X	20438	-0-	-1634	-0-	20438	3			N	-0-					-0-
09	21090	X	20883	-0-	-207	-0-	20883	3			N	-0-					-0-
10	21359	X	21251	-0-	-108	-0-	21251	3			N	-0-					-0-
11	20430	X	20145	-0-	-285	-0-	20145	3			N	-0-					-0-
12	21576	X	20417	-0-	-1159	-0-	20417	3			N	-0-					-0-
01	21576	X	20064	-0-	-1512	-0-	20064	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 7 WELL #: 53HH RRCID -> 279015 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF.11172 - 16819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8649	X	6639	-0-	-2010	-0-	6639	3			N	-0-					-0-
09	8310	X	6247	-0-	-2063	-0-	6247	3			N	-0-					-0-
10	8401	X	7030	-0-	-1371	-0-	7030	3			N	-0-					-0-
11	7470	X	6839	-0-	-631	-0-	6839	3			N	-0-					-0-
12	7378	X	6587	-0-	-791	-0-	6587	3			N	-0-					-0-
01	7037	X	6681	-0-	-356	-0-	6681	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 54HH RRCID -> 279016 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10733 - 16267

08	11067	X	7784	-0-	-3283	-0-	7784	3			N	-0-					-0-
09	10710	X	7330	-0-	-3380	-0-	7330	3			N	-0-					-0-
10	10478	X	7632	-0-	-2846	-0-	7632	3			N	-0-					-0-
11	8130	X	7332	-0-	-798	-0-	7332	3			N	-0-					-0-
12	7812	X	7366	-0-	-446	-0-	7366	3			N	-0-					-0-
01	7781	X	7393	-0-	-388	-0-	7393	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 55HH RRCID -> 279017 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10950 - 16331

08	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	11829	3			N	-0-					-0-
09	12900	X	11163	-0-	-1737	-0-	11163	3			N	-0-					-0-
10	13330	X	11640	-0-	-1690	-0-	11640	3			N	-0-					-0-
11	12900	X	11541	-0-	-1359	-0-	11541	3			N	-0-					-0-
12	13175	X	11734	-0-	-1441	-0-	11734	3			N	-0-					-0-
01	11842	X	9829	-0-	-2013	-0-	9829	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 73HH RRCID -> 279023 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11303 - 17269

08	7812	X	7363	-0-	-449	-0-	7363	3			N	-0-					-0-
09	7500	X	7199	-0-	-301	-0-	7199	3			N	-0-					-0-
10	7564	X	7455	-0-	-109	-0-	7455	3			N	-0-					-0-
11	7230	X	7058	-0-	-172	-0-	7058	3			N	-0-					-0-
12	7440	X	7178	-0-	-262	-0-	7178	3			N	-0-					-0-
01	7440	X	7180	-0-	-260	-0-	7180	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 74HH RRCID -> 279028 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11041 - 16980

08	8432	X	8144	-0-	-288	-0-	8144	3			N	-0-					-0-
09	8370	X	7545	-0-	-825	-0-	7545	3			N	-0-					-0-
10	8649	X	7702	-0-	-947	-0-	7702	3			N	-0-					-0-
11	8370	X	7445	-0-	-925	-0-	7445	3			N	-0-					-0-
12	8525	X	7471	-0-	-1054	-0-	7471	3			N	-0-					-0-
01	8153	X	6862	-0-	-1291	-0-	6862	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 75HH RRCID -> 279030 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11140 - 21241

08	13795	X	11715	-0-	-2080	-0-	11715	3			N	-0-					-0-
09	12390	X	11854	-0-	-536	-0-	11854	3			N	-0-					-0-
10	12245	X	12136	-0-	-109	-0-	12136	3			N	-0-					-0-
11	11580	X	11489	-0-	-91	-0-	11489	3			N	-0-					-0-
12	12245	X	11983	-0-	-262	-0-	11983	3			N	-0-					-0-
01	12245	X	11260	-0-	-985	-0-	11260	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 31HH RRCID -> 283741 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11659 - 18855

08	21638	X	19922	-0-	-1716	-0-	19922	3			N	-0-					-0-
09	20850	X	18529	-0-	-2321	-0-	18529	3			N	-0-					-0-
10	21328	X	18676	-0-	-2652	-0-	18676	3			N	-0-					-0-
11	20130	X	17807	-0-	-2323	-0-	17807	3			N	-0-					-0-
12	20429	X	18861	-0-	-1568	-0-	18861	3			N	-0-					-0-
01	19933	X	18186	-0-	-1747	-0-	18186	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FROST BOREN GU WELL #: 1HH RRCID -> 284150 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10872 - 19082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34131	X	29861	-0-	-4270	-0-	29861	3			N	-0-					-0-
09	33030	X	24888	-0-	-8142	-0-	24888	3			N	-0-					-0-
10	31000	X	29417	-0-	-1583	-0-	29417	3			N	-0-					-0-
11	30000	X	25135	-0-	-4865	-0-	25135	3			N	-0-					-0-
12	29853	X	29185	-0-	-668	-0-	29185	3			N	-0-					-0-
01	29853	X	28762	-0-	-1091	-0-	28762	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 2HH RRCID -> 284151 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10902 - 20198

08	44485	X	40672	-0-	-3813	-0-	40672	3			N	-0-					-0-
09	42090	X	38948	-0-	-3142	-0-	38948	3			N	-0-					-0-
10	42532	X	39292	-0-	-3240	-0-	39292	3			N	-0-					-0-
11	40650	X	37180	-0-	-3470	-0-	37180	3			N	-0-					-0-
12	41416	X	37801	-0-	-3615	-0-	37801	3			N	-0-					-0-
01	40672	X	35442	-0-	-5230	-0-	35442	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 3HH RRCID -> 284152 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10850 - 19463

08	51367	X	43530	-0-	-7837	-0-	43530	3			N	-0-					-0-
09	47760	X	43884	-0-	-3876	-0-	43884	3			N	-0-					-0-
10	46996	X	44412	-0-	-2584	-0-	44412	3			N	-0-					-0-
11	44220	X	42086	-0-	-2134	-0-	42086	3			N	-0-					-0-
12	45353	X	42780	-0-	-2573	-0-	42780	3			N	-0-					-0-
01	45353	X	41610	-0-	-3743	-0-	41610	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 76HH RRCID -> 284158 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10635 - 18949

08	29760	X	296	-0-	-29464	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	28320	X	-0-	-0-	-28320	-0-					N	-0-					-0-
10	28675	X	156	-0-	-28519	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	461	-0-	-4459	-0-	461	3			N	-0-					-0-
12	744	X	279	-0-	-465	-0-	279	3			N	-0-					-0-
01	310	X	189	-0-	-121	-0-	189	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY EST BUFORD BLOW 3 WELL #: 32HH RRCID -> 284170 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11800 - 17821

08	15469	X	14363	-0-	-1106	-0-	14363	3			N	-0-					-0-
09	14430	X	13447	-0-	-983	-0-	13447	3			N	-0-					-0-
10	14849	X	13609	-0-	-1240	-0-	13609	3			N	-0-					-0-
11	14160	X	12931	-0-	-1229	-0-	12931	3			N	-0-					-0-
12	14632	X	13149	-0-	-1483	-0-	13149	3			N	-0-					-0-
01	14353	X	12967	-0-	-1386	-0-	12967	3			N	-0-					-0-

FROST SPRR 4 GU WELL #: 4HH RRCID -> 284178 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10816 - 17558

08	33387	X	30240	-0-	-3147	-0-	30240	3			N	-0-					-0-
09	32100	X	28836	-0-	-3264	-0-	28836	3			N	-0-					-0-
10	31961	X	28535	-0-	-3426	-0-	28535	3			N	-0-					-0-
11	30840	X	26838	-0-	-4002	-0-	26838	3			N	-0-					-0-
12	30814	X	26611	-0-	-4203	-0-	26611	3			N	-0-					-0-
01	30225	X	27252	-0-	-2973	-0-	27252	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

08	49259	X	47066	-0-	-2193	-0-	47066	3			N	-0-					-0-
09	46860	X	45980	-0-	-880	-0-	45980	3			N	-0-					-0-
10	49104	X	44446	-0-	-4658	-0-	44446	3			N	-0-					-0-
11	47520	X	42289	-0-	-5231	-0-	42289	3			N	-0-					-0-
12	49104	X	42172	-0-	-6932	-0-	42172	3			N	-0-					-0-
01	47523	X	41756	-0-	-5767	-0-	41756	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
GARRETT BUFORD BLOW 3A WELL #: 2HH RRCID -> 284906 COMPL. DATE 03/02/2018 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11685 - 18036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38409	X	35801	-0-	-2608	-0-	35801	3			N	-0-					-0-
09	36660	X	35006	-0-	-1654	-0-	35006	3			N	-0-					-0-
10	37882	X	35534	-0-	-2348	-0-	35534	3			N	-0-					-0-
11	36660	X	33288	-0-	-3372	-0-	33288	3			N	-0-					-0-
12	36177	X	31384	-0-	-4793	-0-	31384	3			N	-0-					-0-
01	36177	X	30184	-0-	-5993	-0-	30184	3			N	-0-					-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3B WELL #: 3HH RRCID -> 284926 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11720 - 20243

08	56048	X	42104	-0-	-13944	-0-	42104	3			N	-0-					-0-
09	52650	X	42714	-0-	-9936	-0-	42714	3			N	-0-					-0-
10	53940	X	42946	-0-	-10994	-0-	42946	3			N	-0-					-0-
11	43560	X	40725	-0-	-2835	-0-	40725	3			N	-0-					-0-
12	47242	X	47242	-0-	-0-	-0-	47242	3			N	-0-					-0-
01	45509	X	45509	-0-	-0-	-0-	45509	3			N	-0-					-0-

SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 2HH RRCID -> 284929 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10920 - 18183

08	35216	X	26318	-0-	-8898	-0-	26318	3			N	-0-					-0-
09	33210	X	26512	-0-	-6698	-0-	26512	3			N	-0-					-0-
10	32705	X	27874	-0-	-4831	-0-	27874	3			N	-0-					-0-
11	27120	X	26977	-0-	-143	-0-	26977	3			N	-0-					-0-
12	28643	X	28643	-0-	-0-	-0-	28643	3			N	-0-					-0-
01	29317	X	29317	-0-	-0-	-0-	29317	3			N	-0-					-0-

SN3 FATB WELL #: 3HH RRCID -> 284930 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10940 - 21483

08	41261	X	33682	-0-	-7579	-0-	33682	3			N	-0-					-0-
09	38790	X	33433	-0-	-5357	-0-	33433	3			N	-0-					-0-
10	37572	X	33132	-0-	-4440	-0-	33132	3			N	-0-					-0-
11	32610	X	22864	-0-	-9746	-0-	22864	3			N	-0-					-0-
12	34534	X	27045	-0-	-7489	-0-	27045	3			N	-0-					-0-
01	34534	X	28253	-0-	-6281	-0-	28253	3			N	-0-					-0-

SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 1HH RRCID -> 284965 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10856 - 19457

08	45539	X	39106	-0-	-6433	-0-	39106	3			N	-0-					-0-
09	43410	X	40086	-0-	-3324	-0-	40086	3			N	-0-					-0-
10	42129	X	40683	-0-	-1446	-0-	40683	3			N	-0-					-0-
11	39630	X	38959	-0-	-671	-0-	38959	3			N	-0-					-0-
12	41416	X	39660	-0-	-1756	-0-	39660	3			N	-0-					-0-
01	41416	X	36994	-0-	-4422	-0-	36994	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW 3A WELL #: 1HH RRCID -> 284975 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11513 PERF.11500 - 19530

08	48794	X	44123	-0-	-4671	-0-	44123	3			N	-0-					-0-
09	45150	X	42237	-0-	-2913	-0-	42237	3			N	-0-					-0-
10	46314	X	41972	-0-	-4342	-0-	41972	3			N	-0-					-0-
11	43170	X	38435	-0-	-4735	-0-	38435	3			N	-0-					-0-
12	44609	X	36860	-0-	-7749	-0-	36860	3			N	-0-					-0-
01	44113	X	40137	-0-	-3976	-0-	40137	3			N	-0-					-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3 WELL #: 1HH RRCID -> 285045 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11640 - 18314

08	40269	X	37737	-0-	-2532	-0-	37737	3			N	-0-					-0-
09	37380	X	36689	-0-	-691	-0-	36689	3			N	-0-					-0-
10	38595	X	36661	-0-	-1934	-0-	36661	3			N	-0-					-0-
11	36510	X	35158	-0-	-1352	-0-	35158	3			N	-0-					-0-
12	37913	X	32694	-0-	-5219	-0-	32694	3			N	-0-					-0-
01	37913	X	32560	-0-	-5353	-0-	32560	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD BLOW 3B WELL #: 2HH RRCID -> 285069 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11610 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49724	X	41544	-0-	-8180	-0-	41544	3			N	-0-					-0-
09	45780	X	41863	-0-	-3917	-0-	41863	3			N	-0-					-0-
10	46717	X	42814	-0-	-3903	-0-	42814	3			N	-0-					-0-
11	42240	X	40539	-0-	-1701	-0-	40539	3			N	-0-					-0-
12	43648	X	39144	-0-	-4504	-0-	39144	3			N	-0-					-0-
01	43245	X	37697	-0-	-5548	-0-	37697	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
08	25079	X	5608	-0-	-19471	-0-	5608	3			N	-0-					-0-
09	30759	X	30759	-0-	-0-	-0-	30759	3			N	-0-					-0-
10	24251	X	24251	-0-	-0-	-0-	24251	3			N	-0-					-0-
11	22500	X	22490	-0-	-10	-0-	22490	3			N	-0-					-0-
12	31775	X	22515	-0-	-9260	-0-	22515	3			N	-0-					-0-
01	31775	X	21787	-0-	-9988	-0-	21787	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
08	25606	X	22548	-0-	-3058	-0-	22548	3			N	-0-					-0-
09	24780	X	21899	-0-	-2881	-0-	21899	3			N	-0-					-0-
10	27063	X	22032	-0-	-5031	-0-	22032	3			N	-0-					-0-
11	26190	X	20904	-0-	-5286	-0-	20904	3			N	-0-					-0-
12	27063	X	21207	-0-	-5856	-0-	21207	3			N	-0-					-0-
01	22630	X	20616	-0-	-2014	-0-	20616	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
08	37989	X	37989	-0-	-0-	-0-	37989	3			N	-0-					-0-
09	31866	X	31866	-0-	-0-	-0-	31866	3			N	-0-					-0-
10	31062	X	31062	-0-	-0-	-0-	31062	3			N	-0-					-0-
11	36750	X	27870	-0-	-8880	-0-	27870	3			N	-0-					-0-
12	37975	X	27782	-0-	-10193	-0-	27782	3			N	-0-					-0-
01	37975	X	26721	-0-	-11254	-0-	26721	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
08	31403	X	26037	-0-	-5366	-0-	26037	3			N	-0-					-0-
09	39681	X	39681	-0-	-0-	-0-	39681	3			N	-0-					-0-
10	45572	X	45572	-0-	-0-	-0-	45572	3			N	-0-					-0-
11	41275	X	41275	-0-	-0-	-0-	41275	3			N	-0-					-0-
12	42301	X	42301	-0-	-0-	-0-	42301	3			N	-0-					-0-
01	45570	X	39411	-0-	-6159	-0-	39411	3			N	-0-					-0-

SN2 AFTB WELL #: 2HH RRCID -> 285806 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10743 - 19829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49104	X	43295	-0-	-5809	-0-	43295	3			N	-0-					-0-
09	47100	X	43380	-0-	-3720	-0-	43380	3			N	-0-					-0-
10	46655	X	43563	-0-	-3092	-0-	43563	3			N	-0-					-0-
11	44100	X	43100	-0-	-1000	-0-	43100	3			N	-0-					-0-
12	45570	X	42105	-0-	-3465	-0-	42105	3			N	-0-					-0-
01	44826	X	41665	-0-	-3161	-0-	41665	3			N	-0-					-0-

SN4 HILL LAKE WELL #: 5HH RRCID -> 286420 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10823 - 17536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47461	X	39492	-0-	-7969	-0-	39492	3			N	-0-					-0-
09	45930	X	37667	-0-	-8263	-0-	37667	3			N	-0-					-0-
10	47461	X	37818	-0-	-9643	-0-	37818	3			N	-0-					-0-
11	42030	X	35654	-0-	-6376	-0-	35654	3			N	-0-					-0-
12	41695	X	35950	-0-	-5745	-0-	35950	3			N	-0-					-0-
01	39494	X	34999	-0-	-4495	-0-	34999	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SN4 HILL LAKE WELL #: 4HH RRCID -> 286421 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 10847 PERF.12680 - 17925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37045	X	32753	-0-	-4292	-0-	32753	3			N	-0-					-0-
09	35850	X	31023	-0-	-4827	-0-	31023	3			N	-0-					-0-
10	37045	X	31038	-0-	-6007	-0-	31038	3			N	-0-					-0-
11	34680	X	29208	-0-	-5472	-0-	29208	3			N	-0-					-0-
12	33976	X	29529	-0-	-4447	-0-	29529	3			N	-0-					-0-
01	32767	X	28698	-0-	-4069	-0-	28698	3			N	-0-					-0-

SN1 AGC WELL #: 1HH RRCID -> 288194 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10900 - 20808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	83111	X	73301	-0-	-9810	-0-	73301	3			N	-0-					-0-
09	79110	X	72560	-0-	-6550	-0-	72560	3			N	-0-					-0-
10	78802	X	72596	-0-	-6206	-0-	72596	3			N	-0-					-0-
11	74070	X	69922	-0-	-4148	-0-	69922	3			N	-0-					-0-
12	74989	X	71085	-0-	-3904	-0-	71085	3			N	-0-					-0-
01	74989	X	63985	-0-	-11004	-0-	63985	3			N	-0-					-0-

SN1 AGC WELL #: 2HH RRCID -> 288209 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11118 - 20968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	95728	X	79192	-0-	-16536	-0-	79192	3			N	-0-					-0-
09	90870	X	77747	-0-	-13123	-0-	77747	3			N	-0-					-0-
10	85591	X	76803	-0-	-8788	-0-	76803	3			N	-0-					-0-
11	80100	X	71575	-0-	-8525	-0-	71575	3			N	-0-					-0-
12	81065	X	62543	-0-	-18522	-0-	62543	3			N	-0-					-0-
01	80352	X	71878	-0-	-8474	-0-	71878	3			N	-0-					-0-

SC4 SMITH D WELL #: 8HH RRCID -> 296219 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 9821 PERF. N/A

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

TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
JONES WELL #: 1H RRCID -> 290302 COMPL. DATE 08/06/2020 TOTAL DEPTH 10636 PERF.11022 - 20793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	182962	X	152035	-0-	-30927	-0-	152035	3			Y	-0-					-0-
09	177060	X	141703	-0-	-35357	-0-	141703	3			Y	-0-					-0-
10	172019	X	141284	-0-	-30735	-0-	29	1	141255	3	Y	-0-					-0-
11	157140	X	129681	-0-	-27459	-0-	47	1	129634	3	Y	-0-					-0-
12	158162	X	75578	-0-	-82584	-0-	281	1	75297	3	Y	-0-					-0-
01	152024	X	-0-	-0-	-152024	-0-					Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 2H RRCID -> 290528 COMPL. DATE 11/03/2020 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11210 - 20942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	130262	X	112615	-0-	-17647	-0-	112615	3			Y	-0-					-0-
09	123000	X	106119	-0-	-16881	-0-	106119	3			Y	-0-					-0-
10	122326	X	107070	-0-	-15256	-0-	22	1	107048	3	Y	-0-					-0-
11	114480	X	99201	-0-	-15279	-0-	36	1	99165	3	Y	-0-					-0-
12	115785	X	101817	-0-	-13968	-0-	379	1	101438	3	Y	-0-					-0-
01	120907	X	120907	-0-	-0-	-0-	1099	1	119808	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
08	144150	X	120059	-0-	-24091	-0-	120059	3			Y	-0-			-0-
09	134430	X	112155	-0-	-22275	-0-	112155	3			Y	-0-			-0-
10	132680	X	112177	-0-	-20503	-0-	23	1	112154	3	Y	-0-			-0-
11	123780	X	104475	-0-	-19305	-0-	37	1	104438	3	Y	-0-			-0-
12	124310	X	100551	-0-	-23759	-0-	374	1	100177	3	Y	-0-			-0-
01	120063	X	96355	-0-	-23708	-0-	876	1	95479	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
08	131874	X	107808	-0-	-24066	-0-	107808	3			Y	-0-			-0-
09	122610	X	100584	-0-	-22026	-0-	100584	3			Y	-0-			-0-
10	120156	X	100080	-0-	-20076	-0-	21	1	100059	3	Y	-0-			-0-
11	112500	X	92069	-0-	-20431	-0-	33	1	92036	3	Y	-0-			-0-
12	111817	X	91663	-0-	-20154	-0-	341	1	91322	3	Y	-0-			-0-
01	107818	X	90227	-0-	-17591	-0-	820	1	89407	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
08	87761	X	74004	-0-	-13757	-0-	74004	3			Y	-0-			-0-
09	81840	X	67785	-0-	-14055	-0-	67785	3			Y	-0-			-0-
10	80476	X	66709	-0-	-13767	-0-	14	1	66695	3	Y	-0-			-0-
11	75690	X	66496	-0-	-9194	-0-	24	1	66472	3	Y	-0-			-0-
12	77128	X	66917	-0-	-10211	-0-	249	1	66668	3	Y	-0-			-0-
01	73997	X	65580	-0-	-8417	-0-	596	1	64984	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
08	303335	X	185860	-0-	-117475	-0-	185860	3			Y	-0-			-0-
09	279990	X	168355	-0-	-111635	-0-	168355	3			Y	-0-			-0-
10	240343	X	160449	-0-	-79894	-0-	33	1	160416	3	Y	-0-			-0-
11	203430	X	151993	-0-	-51437	-0-	55	1	151938	3	Y	-0-			-0-
12	198865	X	145788	-0-	-53077	-0-	542	1	145246	3	Y	-0-			-0-
01	185845	X	137154	-0-	-48691	-0-	1247	1	135907	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
08	262229	X	214718	-0-	-47511	-0-	214718	3			Y	-0-			-0-
09	253770	X	196840	-0-	-56930	-0-	196840	3			Y	-0-			-0-
10	262229	X	189170	-0-	-73059	-0-	39	1	189131	3	Y	-0-			-0-
11	231810	X	172931	-0-	-58879	-0-	62	1	172869	3	Y	-0-			-0-
12	223045	X	167011	-0-	-56034	-0-	621	1	166390	3	Y	-0-			-0-
01	214706	X	158531	-0-	-56175	-0-	1441	1	157090	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
08	190247	X	190247	-0-	-0-	-0-	190247	3			Y	-0-			-0-
09	176000	X	176000	-0-	-0-	-0-	176000	3			Y	-0-			-0-
10	171704	X	171704	-0-	-0-	-0-	35	1	171669	3	Y	-0-			-0-
11	158492	X	158492	-0-	-0-	-0-	57	1	158435	3	Y	-0-			-0-
12	156120	X	156120	-0-	-0-	-0-	581	1	155539	3	Y	-0-			-0-
01	153233	X	146835	-0-	-6398	-0-	1335	1	145500	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
08	589682	X	413026	-0-	-176656	-0-	413026	3			Y	-0-			-0-
09	570660	X	371965	-0-	-198695	-0-	371965	3			Y	-0-			-0-
10	518072	X	345432	-0-	-172640	-0-	71	1	345361	3	Y	-0-			-0-
11	463530	X	325314	-0-	-138216	-0-	117	1	325197	3	Y	-0-			-0-
12	451515	X	307630	-0-	-143885	-0-	1144	1	306486	3	Y	-0-			-0-
01	413013	X	299510	-0-	-113503	-0-	2723	1	296787	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
08	520056	X	451265	-0-	-68791	-0-	451265	3			Y	-0-					-0-
09	503280	X	404557	-0-	-98723	-0-	404557	3			Y	-0-					-0-
10	520056	X	377972	-0-	-142084	-0-	78	1	377894	3	Y	-0-					-0-
11	503280	X	342077	-0-	-161203	-0-	123	1	341954	3	Y	-0-					-0-
12	495845	X	326345	-0-	-169500	-0-	1214	1	325131	3	Y	-0-					-0-
01	451267	X	73198	-0-	-378069	-0-	665	1	72533	3	Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 228437 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10420 - 11674

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

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 229461 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11404 - 12190

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

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 230782 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10938 - 11174

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

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 230783 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11306 - 12146

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

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230786 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10340 - 11756

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230787 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11346 - 12150

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

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 230788 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12343 PERF.11421 - 12190

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

CULLEN, J.B. WELL #: 9 RRCID -> 231364 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11352 - 12160

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

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231385 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11204 - 11800

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

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 233783 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.11694 - 12570

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

REESE WELL #: 1 RRCID -> 233787 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11117 - 11772

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

ROBERTSON, OMIE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 233855 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11034 - 12474

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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235168 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10392 - 11804

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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236662 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10302 - 11859

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

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238085 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10621 - 12249

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

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238183 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF.10861 - 12579

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

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242973 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11071 - 12634

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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
FOX WELL #: 1 RRCID -> 245738 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 11970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	558	-0-	-248	-0-	14	1 9	543	2	Y	1	20	1			7
09	840	N	681	-0-	-159	-0-	17	1 9	662	2	Y	2					9
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	27	1 9	1040	2	Y	4					13
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	16	1 9	594	2	Y	2					15
12	713	N	629	-0-	-84	-0-	15	1 9	613	2	Y	1					16
01	1085	N	868	-0-	-217	-0-	21	1 9	840	2	Y	6					22

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 245748 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 11980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	36	1 9	1412	2	Y	6	69	1			28
09	1470	N	1427	-0-	-43	-0-	35	1 9	1383	2	Y	8					36
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	37	1 9	1423	2	Y	9					45
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	39	1 9	1471	2	Y	7					52
12	1488	N	1334	-0-	-154	-0-	31	1 9	1300	2	Y	3					55
01	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	35	1 9	1405	2	Y	9					64

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247569 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 11980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	847	-0-	-83	-0-	21	1 9	819	2	Y	6	69	1			27
09	840	N	830	-0-	-10	-0-	20	1 9	802	2	Y	7					34
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	23	1 9	885	2	Y	8					42
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	24	1 9	915	2	Y	6					48
12	868	N	802	-0-	-66	-0-	19	1 9	782	2	Y	1					49
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	23	1 9	901	2	Y	5					54

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248297 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 11925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	62	1 9	2985	2	Y	1					20
09	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	88	1 9	4405	2	Y	3					23
10	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	74	1 9	3653	2	Y	3	15	1			11
11	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	78	1 9	3942	2	Y	2					13
12	2325	X	1456	-0-	-869	-0-	28	1 9	1421	2	Y	6					19
01	2325	X	809	-0-	-1516	-0-	16	1 9	789	2	Y	4					23

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252245 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	572	-0-	-110	-0-	8	1	555	2	Y	8	13	1			6
							9	9									
09	600	N	547	-0-	-53	-0-	9	1	529	2	Y	8	12	1			2
							9	9									
10	651	N	499	-0-	-152	-0-	7	1	484	2	Y	7					9
							8	9									
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	8	1	513	2	Y	52	9	1	44	8	8
							57	9									
12	558	N	234	-0-	-324	-0-	214	2	20	9	Y	18	10	1	14	8	2
01	496	N	268	-0-	-228	-0-	3	1	232	2	Y	30	5	1	24	8	3
							33	9									

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 254120 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 13240

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

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 254153 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12751 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	230	1	10138	2	Y	-0-	180	1			13
09	9900	X	9297	-0-	-603	-0-	223	1	9074	2	Y	-0-					13
10	10230	X	9728	-0-	-502	-0-	235	1	9493	2	Y	-0-					13
11	9900	X	9432	-0-	-468	-0-	223	1	9201	2	Y	7	7	8			13
							8	9									
12	10230	X	9835	-0-	-395	-0-	247	1	9588	2	Y	-0-					13
01	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	300	1	12654	2	Y	-0-					13

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 254155 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	5733	-0-	2633	26176	123	1	5610	2	Y	-0-					110
09	30394	X	4218	-0-	-26176	-0-	98	1	4120	2	Y	-0-					110
10	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	85	1	3559	2	Y	-0-					110
11	11490	X	3307	-0-	-8183	-0-	76	1	3221	2	Y	9	9	8			110
							10	9									
12	11873	X	3023	-0-	-8850	-0-	73	1	2950	2	Y	-0-					110
01	5735	X	2961	-0-	-2774	-0-	67	1	2894	2	Y	-0-					110

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
08	4774	X	4585	-0-	-189	-0-	99	1	4486	2	Y	-0-					47
09	4590	X	4324	-0-	-266	-0-	101	1	4220	2	Y	3					50
							3	9									
10	4743	X	4332	-0-	-411	-0-	102	1	4230	2	Y	-0-					50
11	4530	X	4412	-0-	-118	-0-	101	1	4303	2	Y	7	7	8			50
							8	9									
12	4588	X	4496	-0-	-92	-0-	109	1	4387	2	Y	-0-					50
01	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	114	1	4899	2	Y	-0-					50

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	34	1	734	2	Y	21					21
							23	9									
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	114	1	1950	2	Y	27	16	1			32
							30	9									
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	86	1	1738	2	Y	53	2	8			83
							58	9									
12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	71	1	1898	2	Y	18	63	1			38
							20	9									
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	63	1	1617	2	Y	39	54	1	1	8	22
							43	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255202 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	2802	-0-	-732	-0-	42	1	2750	2	Y	9	14	1			7
							10	9									
09	3420	X	1877	-0-	-1543	-0-	30	1	1840	2	Y	6	11	1			2
							7	9									
10	3534	X	1433	-0-	-2101	-0-	21	1	1406	2	Y	5					7
							6	9									
11	3180	X	934	-0-	-2246	-0-	14	1	918	2	Y	2	7	1	2	8	-0-
							2	9									
12	3131	X	2578	-0-	-553	-0-	5	1	2573	2	Y	-0-					-0-
01	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	77	1	5629	2	Y	-0-					-0-

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
08	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	64	1	2911	2	Y	-0-					50
09	2790	X	2754	-0-	-36	-0-	64	1	2690	2	Y	-0-					50
10	2883	X	2759	-0-	-124	-0-	65	1	2694	2	Y	-0-					50
11	2790	X	2471	-0-	-319	-0-	56	1	2407	2	Y	7	7	8			50
							8	9									
12	2883	X	2662	-0-	-221	-0-	65	1	2597	2	Y	-0-					50
01	2883	X	2041	-0-	-842	-0-	46	1	1995	2	Y	-0-					50

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257118 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	801	-0-	-687	-0-	32	1	762	2	Y	6	25	1			6
							7	9									
09	990	N	707	-0-	-283	-0-	31	1	673	2	Y	3					9
							3	9									
10	992	N	470	-0-	-522	-0-	26	1	442	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
11	780	N	596	-0-	-184	-0-	27	1	558	2	Y	10	3	8			11
							11	9									
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	29	1	774	2	Y	8	8	1			11
							9	9									
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	36	1	923	2	Y	18	18	1	1	8	10
							20	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 257125 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					175
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					175
10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2031	2	22	9	N	20	168	1			27
11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1874	2	6	9	N	5	5	8			27
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					27
01	2046	N	1401	-0-	-645	-0-	1401	2			N	-0-					27

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 259383 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
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	45	1	2031	2	Y	5					150
							6	9									
09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	47	1	1970	2	Y	-0-					150
10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	55	1	2279	2	Y	10					160
							11	9									
11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	49	1	2072	2	Y	4	4	8			160
							4	9									
12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	56	1	2241	2	Y	12	157	1			15
							13	9									
01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	46	1	1963	2	Y	-0-					15

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260801 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	96	1	3442	2	Y	22	33	1			17
							24	9									
09	3120	X	3113	-0-	-7	-0-	78	1	3001	2	Y	31	28	1			20
							34	9									
10	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	104	1	4185	2	Y	37	32	1			25
							41	9									
11	3120	X	2475	-0-	-645	-0-	44	1	2417	2	Y	13	24	1			14
							14	9									
12	3224	X	2799	-0-	-425	-0-	45	1	2742	2	Y	11					25
							12	9									
01	3224	X	2598	-0-	-626	-0-	72	1	2501	2	Y	23	40	1			8
							25	9									

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261093 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	128	1	4569	2	Y	16	24	1			12
							18	9									
09	3840	X	3443	-0-	-397	-0-	86	1	3336	2	Y	19	19	1			12
							21	9									
10	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	100	1	4032	2	Y	19	18	1			13
							21	9									
11	3840	X	3121	-0-	-719	-0-	56	1	3055	2	Y	9	12	1			10
							10	9									
12	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	71	1	4273	2	Y	16					26
							18	9									
01	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	129	1	4465	2	Y	37	50	1			13
							41	9									

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261364 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					130
09	990	N	384	-0-	-606	-0-	384	2			N	-0-					130
10	868	N	236	-0-	-632	-0-	236	2			N	-0-					130
11	540	N	399	-0-	-141	-0-	399	2			N	-0-					130
12	403	N	260	-0-	-143	-0-	260	2			N	-0-					130
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					130

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261787 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	5067	-0-	1967	4129	5036	2	31	9	N	28	28	1			-0-
09	3000	N	5340	-0-	2340	6469	5307	2	33	9	N	30	30	1			-0-
10	11753	X	5284	-0-	-6469	-0-	5244	2	40	9	N	36	36	1			-0-
11	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5249	2	48	9	N	44	44	1			-0-
12	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5340	2	42	9	N	38	38	1			-0-
01	5115	X	2705	-0-	-2410	-0-	2682	2	23	9	N	21	21	1			-0-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263550 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1166	2	2	9	N	2	2	1			-0-
09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2265	2	10	9	N	9	9	1			-0-
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	893	2	2	9	N	2	2	1			-0-
11	930	N	474	-0-	-456	-0-	471	2	3	9	N	3	3	1			-0-
12	961	N	462	-0-	-499	-0-	460	2	2	9	N	2	2	1			-0-
01	899	N	789	-0-	-110	-0-	785	2	4	9	N	4	4	1			-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263551 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	3016	-0-	-270	-0-	3001	2	15	9	N	14	14	1			-0-
09	3180	X	3178	-0-	-2	-0-	3160	2	18	9	N	16	16	1			-0-
10	3286	X	3145	-0-	-141	-0-	3122	2	23	9	N	21	21	1			-0-
11	3060	X	2381	-0-	-679	-0-	2366	2	15	9	N	14	14	1			-0-
12	3286	X	1592	-0-	-1694	-0-	1586	2	6	9	N	5	5	1			-0-
01	3286	X	1666	-0-	-1620	-0-	1660	2	6	9	N	5	5	1			-0-

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263642 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	5533	-0-	-264	-0-	221	1	5286	2	Y	24	30	1			9
							26	9									
09	5610	X	4788	-0-	-822	-0-	288	1	4479	2	Y	19	26	1			2
							21	9									
10	5797	X	5057	-0-	-740	-0-	326	1	4709	2	Y	20	11	1			11
							22	9									
11	5610	X	4142	-0-	-1468	-0-	290	1	3820	2	Y	29	29	1			11
							32	9									
12	5797	X	4793	-0-	-1004	-0-	308	1	4446	2	Y	35	18	1			28
							39	9									
01	5518	X	3366	-0-	-2152	-0-	158	1	3177	2	Y	28	49	1			7
							31	9									

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 263910 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	471	1	11272	2	Y	130	158	1			49
							143	9									
09	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	669	1	10420	2	Y	115	148	1			16
							127	9									
10	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	741	1	10711	2	Y	117	71	1			62
							129	9									
11	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	752	1	9900	2	Y	50	93	1			19
							55	9									
12	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	733	1	10594	2	Y	56	29	1			46
							62	9									
01	10881	X	9862	-0-	-1019	-0-	464	1	9337	2	Y	55	86	1			15
							61	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
08	4588	X	1791	-0-	-2797	-0-	1784	2	7	9	Y	6	10	1			2
09	3930	X	2756	-0-	-1174	-0-	2747	2	9	9	Y	8	9	1			1
10	4061	X	3565	-0-	-496	-0-	3553	2	12	9	Y	11	6	1			6
11	3930	X	2429	-0-	-1501	-0-	2414	2	15	9	Y	14	15	1			5
12	3379	X	1929	-0-	-1450	-0-	1916	2	13	9	Y	12	7	1			10
01	3565	X	1198	-0-	-2367	-0-	1189	2	9	9	Y	8	16	1			2

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265372 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

08	5611	X	4090	-0-	-1521	-0-	66	1	3952	2	Y	65	66	1			20
							72	9									
09	5430	X	4190	-0-	-1240	-0-	75	1	4037	2	Y	71	76	1			15
							78	9									
10	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	96	1	5051	2	Y	91	87	1			19
							100	9									
11	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	82	1	4819	2	Y	135	91	1	31	8	32
							149	9									
12	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	101	1	5492	2	Y	128	50	1	10	8	100
							141	9									
01	5239	X	4757	-0-	-482	-0-	77	1	4544	2	Y	124	148	1	16	8	60
							136	9									

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265407 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

08	1519	N	1247	-0-	-272	-0-	29	1	1209	2	Y	8					36
							9	9									
09	1470	N	1328	-0-	-142	-0-	34	1	1291	2	Y	3					39
							3	9									
10	1302	N	1154	-0-	-148	-0-	32	1	1111	2	Y	10					49
							11	9									
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	27	1	1292	2	Y	12	1	8			60
							13	9									
12	1364	N	1118	-0-	-246	-0-	5	1	1103	2	Y	9					69
							10	9									
01	1147	N	410	-0-	-737	-0-	407	2	3	9	Y	3	1	8			71

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268327 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

08	5053	X	4177	-0-	-876	-0-	68	1	4081	2	Y	25	25	1			8
							28	9									
09	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	86	1	4639	2	Y	31	32	1			7
							34	9									
10	4774	X	4116	-0-	-658	-0-	76	1	4010	2	Y	27	29	1			5
							30	9									
11	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	77	1	4511	2	Y	34	29	1			10
							37	9									
12	4929	X	4313	-0-	-616	-0-	78	1	4200	2	Y	32	15	1			27
							35	9									
01	4929	X	4123	-0-	-806	-0-	68	1	4018	2	Y	34	42	1			19
							37	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268886 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2920	-0-	-335	-0-	68	1	2811	2	Y	37	36	1			16
							41	9									
09	3480	X	2780	-0-	-700	-0-	69	1	2674	2	Y	34	35	1			15
							37	9									
10	3596	X	2867	-0-	-729	-0-	67	1	2757	2	Y	39	42	1			12
							43	9									
11	3480	X	2524	-0-	-956	-0-	56	1	2431	2	Y	34	32	1			14
							37	9									
12	3162	X	2457	-0-	-705	-0-	60	1	2358	2	Y	35	31	1			18
							39	9									
01	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	66	1	2957	2	Y	44	33	1			29
							48	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
08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	29	1	1752	2	Y	23	24	1			7
							25	9									
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	28	1	1532	2	Y	21	24	1			4
							23	9									
10	2170	N	1818	-0-	-352	-0-	33	1	1757	2	Y	25	24	1			5
							28	9									
11	1740	N	1511	-0-	-229	-0-	25	1	1461	2	Y	23	22	1			6
							25	9									
12	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	29	1	1544	2	Y	25	10	1			21
							28	9									
01	1829	N	913	-0-	-916	-0-	15	1	880	2	Y	16	28	1			9
							18	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
08	3100	X	2599	-0-	-501	-0-	59	1	2473	2	Y	61	57	1			26
							67	9									
09	3000	X	2323	-0-	-677	-0-	57	1	2208	2	Y	53	55	1			24
							58	9									
10	2914	X	2353	-0-	-561	-0-	55	1	2232	2	Y	60	66	1			18
							66	9									
11	2820	X	2425	-0-	-395	-0-	53	1	2306	2	Y	60	54	1			24
							66	9									
12	2635	X	2302	-0-	-333	-0-	56	1	2179	2	Y	61	53	1			32
							67	9									
01	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	61	1	2759	2	Y	77	59	1			50
							85	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271418 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5239	X	4432	-0-	-807	-0-	103	1	4297	2	Y	29	27	1			12
							32	9									
09	4920	X	4450	-0-	-470	-0-	111	1	4308	2	Y	28	28	1			12
							31	9									
10	4774	X	4192	-0-	-582	-0-	99	1	4060	2	Y	30	33	1			9
							33	9									
11	4620	X	4520	-0-	-100	-0-	102	1	4383	2	Y	32	28	1			13
							35	9									
12	4712	X	3719	-0-	-993	-0-	92	1	3596	2	Y	28	26	1			15
							31	9									
01	4588	X	4571	-0-	-17	-0-	99	1	4435	2	Y	34	27	1			22
							37	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271778 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	65	1	2718	2	Y	49	46	1			21
							54	9									
09	3120	X	2952	-0-	-168	-0-	73	1	2848	2	Y	28	27	1			22
							31	9									
10	3224	X	3063	-0-	-161	-0-	72	1	2928	2	Y	57	62	1			17
							63	9									
11	3120	X	3110	-0-	-10	-0-	69	1	2979	2	Y	56	51	1			22
							62	9									
12	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	78	1	3035	2	Y	62	52	1			32
							68	9									
01	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	66	1	2968	2	Y	60	53	1			39
							66	9									

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271987 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	2784	-0-	-626	-0-	64	1	2678	2	Y	38	36	1			16
							42	9									
09	3300	X	2707	-0-	-593	-0-	67	1	2600	2	Y	36	36	1			16
							40	9									
10	3131	X	2728	-0-	-403	-0-	64	1	2620	2	Y	40	44	1			12
							44	9									
11	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	68	1	2942	2	Y	44	38	1			18
							48	9									
12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	80	1	3112	2	Y	51	42	1			27
							56	9									
01	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	76	1	3424	2	Y	55	46	1			36
							61	9									

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274351 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	1164	-0-	-386	-0-	27	1	1131	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	1650	N	1020	-0-	-630	-0-	25	1	991	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	1426	N	897	-0-	-529	-0-	21	1	872	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	32	1	1386	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	30	1	1166	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	21	1	933	2	Y	5	5	1			3
							6	9									

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281085 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	X	1360	-0-	-35	-0-	31	1	1293	2	Y	33	55	1			17
							36	9									
09	1920	X	1288	-0-	-632	-0-	30	1	1222	2	Y	33					50
							36	9									
10	1984	X	544	-0-	-1440	-0-	13	1	513	2	Y	16	46	1			20
							18	9									
11	1920	X	770	-0-	-1150	-0-	18	1	723	2	Y	26	26	1			20
							29	9									
12	1922	X	662	-0-	-1260	-0-	15	1	623	2	Y	22	30	1			12
							24	9									
01	1364	X	1137	-0-	-227	-0-	26	1	1069	2	Y	38	37	1			13
							42	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282457 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	6207	-0-	-55	-0-	143	1	5999	2	Y	59	74	1			32
							65	9									
09	5820	X	5682	-0-	-138	-0-	133	1	5486	2	Y	57					89
							63	9									
10	6107	X	5894	-0-	-213	-0-	140	1	5680	2	Y	67	82	1			74
							74	9									
11	6000	X	5276	-0-	-724	-0-	129	1	5070	2	Y	70	88	1			56
							77	9									
12	6200	X	4338	-0-	-1862	-0-	99	1	4177	2	Y	56	83	1			29
							62	9									
01	6200	X	5219	-0-	-981	-0-	122	1	5022	2	Y	68	75	1			22
							75	9									

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282479 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	4774	-0-	-558	-0-	110	1	4625	2	Y	35	45	1			18
							39	9									
09	5160	X	4697	-0-	-463	-0-	110	1	4546	2	Y	37					55
							41	9									
10	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	127	1	5147	2	Y	48	50	1			53
							53	9									
11	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	132	1	5191	2	Y	56	65	1			44
							62	9									
12	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	145	1	6117	2	Y	64	74	1			34
							70	9									
01	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	137	1	5643	2	Y	60	74	1			20
							66	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247714 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					15
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					15
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					15
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					15
12	899	N	789	-0-	-110	-0-	789	2			Y	-0-					15
01	899	N	737	-0-	-162	-0-	737	2			Y	-0-					15

MIDYETT-GULLEY WELL #: 12H RRCID -> 250016 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10572 - 17780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
09	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
10	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	6097	-0-	-53	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5959	-0-	-396	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5190	-0-	-1165	-0-	5190	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS WELL #: 3H RRCID -> 251259 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11349 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2135	-0-	-903	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2682	-0-	-258	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
10	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
11	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2351	-0-	-408	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2343	-0-	-230	-0-	2343	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
08	1705	N	850	-0-	-855	-0-	850	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	755	-0-	-955	-0-	755	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1238	-0-	-188	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	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
08	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
09	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
10	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2712	-0-	-318	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
12	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2818	-0-	-468	-0-	2818	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
08	5301	X	3903	-0-	-1398	-0-	3903	2			Y	-0-					54
09	5130	X	3899	-0-	-1231	-0-	3899	2			Y	-0-					54
10	5301	X	4027	-0-	-1274	-0-	4027	2			Y	-0-					54
11	3960	X	3619	-0-	-341	-0-	3619	2			Y	-0-					54
12	4030	X	3582	-0-	-448	-0-	3582	2			Y	-0-					54
01	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	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
08	3100	N	70	-0-	-3030	3409	70	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2379	-0-	-621	2788	2379	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2399	-0-	-701	2087	2399	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2336	-0-	-664	1423	2336	2			N	-0-					-0-
12	2591	N	1168	-0-	-1423	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	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
08	2861	N	2003	-0-	-858	-0-	1893	2	110	9	N	100					138
09	1950	N	1732	-0-	-218	-0-	1732	2			N	-0-					138
10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					138
11	1950	N	1928	-0-	-22	-0-	1928	2			N	-0-					138
12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					138
01	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	1795	2	63	9	N	57					195

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
08	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
09	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
10	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
11	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
12	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
01	1240	X	1229	-0-	-11	-0-	1229	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS WELL #: 2H RRCID -> 255072 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
09	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
10	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
11	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
12	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
01	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	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

08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	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-

SCOTT R. MCGEE WELL #: 12H RRCID -> 255139 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10827 - 16556

08	4154	X	2961	-0-	-1193	-0-	3	1	2958	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	1899	-0-	-2121	-0-	2	1	1897	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	2072	-0-	-1865	-0-	2	1	2070	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3023	-0-	-427	-0-	3	1	3020	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	1876	-0-	-1162	-0-	2	1	1874	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2726	-0-	-250	-0-	3	1	2723	2	N	-0-					-0-

RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 255159 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PARKER-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 255160 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HORNED FROGS DU WELL #: 1H RRCID -> 255578 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303

08	3162	X	2775	-0-	-387	-0-	324	1	2451	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2710	-0-	-350	-0-	288	1	2422	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2302	-0-	-736	-0-	145	1	2157	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	1866	-0-	-1074	-0-	174	1	1692	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2346	-0-	-692	-0-	127	1	2219	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	1974	-0-	-816	-0-	154	1	1820	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8649	X	6856	-0-	-1793	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	6444	-0-	-1116	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6754	-0-	-469	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
11	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
01	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 11H RRCID -> 256421 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10923 - 15507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2208	-0-	-1047	-0-	2	1	2206	2	N	-0-					3
09	3150	X	1964	-0-	-1186	-0-	2	1	1962	2	N	-0-					3
10	2821	X	2364	-0-	-457	-0-	2	1	2362	2	N	-0-					3
11	2640	X	2480	-0-	-160	-0-	3	1	2477	2	N	-0-					3
12	2728	X	2494	-0-	-234	-0-	3	1	2491	2	N	-0-					3
01	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	3	1	2680	2	N	-0-					3

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 13H RRCID -> 257105 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10843 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	4684	-0-	-1113	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4377	-0-	-1233	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	4110	-0-	-1439	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	1325	-0-	-3655	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	2532	-0-	-2149	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	3276	-0-	-1405	-0-	3276	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 257642 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 17673 PERF.10966 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	80017	X	80017	-0-	-0-	-0-	80017	2			N	-0-					-0-
09	92745	X	92745	-0-	-0-	-0-	92745	2			N	-0-					-0-
10	81048	X	81048	-0-	-0-	-0-	81048	2			N	-0-					-0-
11	72000	X	72000	-0-	-0-	-0-	72000	2			N	-0-					-0-
12	72029	X	72029	-0-	-0-	-0-	72029	2			N	-0-					-0-
01	70714	X	70714	-0-	-0-	-0-	70710	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 15H RRCID -> 258068 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11505 - 18027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	2980	-0-	-554	-0-	144	1	2836	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	2843	-0-	-487	-0-	150	1	2693	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	3064	-0-	-160	-0-	156	1	2908	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2963	-0-	-157	-0-	162	1	2801	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2685	-0-	-539	-0-	148	1	2537	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2605	-0-	-464	-0-	165	1	2440	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 10H RRCID -> 258109 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11582 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1	1	1464	2	N	-0-					5
09	956	X	956	-0-	-0-	-0-	1	1	955	2	N	-0-					5
10	636	X	636	-0-	-0-	-0-	1	1	635	2	N	-0-					5
11	682	X	682	-0-	-0-	-0-	1	1	681	2	N	-0-					5
12	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					5
01	588	X	588	-0-	-0-	-0-	1	1	587	2	N	-0-					5

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 3H RRCID -> 258161 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10710 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	2314	-0-	-1282	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
09	3480	X	3055	-0-	-425	-0-	3055	2			Y	-0-					-0-
10	3937	X	2021	-0-	-1916	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
11	3810	X	3253	-0-	-557	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
12	3937	X	2900	-0-	-1037	-0-	2900	2			Y	-0-					-0-
01	3162	X	3064	-0-	-98	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W. L. WELL #: 7H RRCID -> 258415 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10887 - 16763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	5	1	4476	2	N	-0-			-0-
09	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4	1	4291	2	N	-0-			-0-
10	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	4	1	3495	2	N	-0-			-0-
11	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	4	1	3801	2	N	-0-			-0-
12	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4	1	4040	2	N	-0-			-0-
01	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7	1	7081	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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
08	55935	X	55935	-0-	-0-	-0-	111	1	55824	2	N	-0-			-0-
09	53143	X	53143	-0-	-0-	-0-	106	1	53037	2	N	-0-			-0-
10	49272	X	49272	-0-	-0-	-0-	98	1	49174	2	N	-0-			-0-
11	39925	X	39925	-0-	-0-	-0-	79	1	39846	2	N	-0-			-0-
12	45216	X	45216	-0-	-0-	-0-	91	1	45125	2	N	-0-			-0-
01	49770	X	49770	-0-	-0-	-0-	99	1	49671	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
08	1953	X	1432	-0-	-521	-0-	3	1	1429	2	N	-0-			-0-
09	1620	X	1300	-0-	-320	-0-	3	1	1297	2	N	-0-			-0-
10	1767	X	1216	-0-	-551	-0-	2	1	1214	2	N	-0-			-0-
11	1710	X	929	-0-	-781	-0-	2	1	927	2	N	-0-			-0-
12	1767	X	1145	-0-	-622	-0-	2	1	1143	2	N	-0-			-0-
01	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	3	1	1440	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
08	3813	X	2689	-0-	-1124	-0-	5	1	2684	2	N	-0-			-0-
09	3690	X	3094	-0-	-596	-0-	6	1	3088	2	N	-0-			-0-
10	3813	X	1032	-0-	-2781	-0-	2	1	1030	2	N	-0-			-0-
11	3570	X	2463	-0-	-1107	-0-	5	1	2458	2	N	-0-			-0-
12	3193	X	555	-0-	-2638	-0-	1	1	554	2	N	-0-			-0-
01	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	7	1	3730	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
08	17689	X	17689	-0-	-0-	-0-	17689	2			N	-0-			-0-
09	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	12250	2			N	-0-			-0-
10	11253	X	10814	-0-	-439	-0-	10814	2			N	-0-			-0-
11	10890	X	8587	-0-	-2303	-0-	8587	2			N	-0-			-0-
12	11253	X	7804	-0-	-3449	-0-	7804	2			N	-0-			-0-
01	11253	X	4662	-0-	-6591	-0-	4662	2			N	-0-			-0-

UTES DU WELL #: 1H RRCID -> 259646 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13205 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	1259	-0-	-1438	-0-	2	1	1257	2	N	-0-			-0-
09	2370	X	1913	-0-	-457	-0-	4	1	1909	2	N	-0-			-0-
10	2573	X	2085	-0-	-488	-0-	4	1	2081	2	N	-0-			-0-
11	2490	X	1095	-0-	-1395	-0-	2	1	1093	2	N	-0-			-0-
12	2573	X	725	-0-	-1848	-0-	1	1	724	2	N	-0-			-0-
01	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	6	1	2885	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUN DEVILS DU WELL #: 1SL RRCID -> 259687 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12810 - 19743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	11	1	11370	2	N	-0-			-0-
09	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	11	1	10758	2	N	-0-			-0-
10	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	11	1	11562	2	N	-0-			-0-
11	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-	11	1	10994	2	N	-0-			-0-
12	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	11	1	11714	2	N	-0-			-0-
01	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	12	1	12016	2	N	-0-			-0-

BS BRODERICK G U 2 WELL #: 6H RRCID -> 259744 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10000 - 15480

08	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			Y	-0-			-0-
09	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			Y	-0-			-0-
10	4495	X	3591	-0-	-904	-0-	3591	2			Y	-0-			-0-
11	4350	X	4113	-0-	-237	-0-	4113	2			Y	-0-			-0-
12	4495	X	3736	-0-	-759	-0-	3736	2			Y	-0-			-0-
01	4495	X	3323	-0-	-1172	-0-	3323	2			Y	-0-			-0-

VERA BLACK WELL #: 10H RRCID -> 259745 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10769 - 15883

08	1643	N	1380	-0-	-263	-0-	1	1	1379	2	N	-0-			-0-
09	1410	N	1319	-0-	-91	-0-	1	1	1318	2	N	-0-			-0-
10	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	1	1	1297	2	N	-0-			-0-
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1	1	1442	2	N	-0-			-0-
12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	2	1	1483	2	N	-0-			-0-
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	2	1	1942	2	N	-0-			-0-

COUGARS DU WELL #: 1 RRCID -> 259748 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14244 PERF.11178 - 11260

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIDYETT-GULLEY WELL #: 13H RRCID -> 259846 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10608 - 17894

08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-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-

ROADRUNNERS DU WELL #: 1HR RRCID -> 260001 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12635 - 18443

08	3565	X	2807	-0-	-758	-0-	6	1	2801	2	N	-0-			-0-
09	3450	X	1225	-0-	-2225	-0-	2	1	1223	2	N	-0-			-0-
10	2666	X	2455	-0-	-211	-0-	5	1	2450	2	N	-0-			-0-
11	2730	X	1246	-0-	-1484	-0-	2	1	1244	2	N	-0-			-0-
12	2821	X	1615	-0-	-1206	-0-	3	1	1612	2	N	-0-			-0-
01	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	7	1	3676	2	N	-0-			-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL WELL #: 1SL RRCID -> 260142 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12920 - 16882

08	11197	X	11197	-0-	-0-	-0-	11197	2			N	-0-			-0-
09	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	10010	2			N	-0-			-0-
10	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	12775	2			N	-0-			-0-
11	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	11307	2			N	-0-			-0-
12	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	11640	2			N	-0-			-0-
01	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	10744	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MOUNTAINEERS DU WELL #: 1H RRCID -> 260222 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12530 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	1791	-0-	-627	-0-	4	1	1787	2	N	-0-			-0-
09	2340	X	1661	-0-	-679	-0-	3	1	1658	2	N	-0-			-0-
10	2418	X	1554	-0-	-864	-0-	3	1	1551	2	N	-0-			-0-
11	1920	X	1178	-0-	-742	-0-	2	1	1176	2	N	-0-			-0-
12	1798	X	193	-0-	-1605	-0-	193	2			N	-0-			-0-
01	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	6	1	3216	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
08	5487	X	4425	-0-	-1062	-0-	9	1	4416	2	N	-0-			-0-
09	5310	X	3401	-0-	-1909	-0-	7	1	3394	2	N	-0-			-0-
10	5487	X	4428	-0-	-1059	-0-	9	1	4419	2	N	-0-			-0-
11	5130	X	3459	-0-	-1671	-0-	7	1	3452	2	N	-0-			-0-
12	5146	X	2914	-0-	-2232	-0-	6	1	2908	2	N	-0-			-0-
01	4433	X	3564	-0-	-869	-0-	7	1	3557	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
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-			-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			-0-
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	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
08	3782	X	2837	-0-	-945	-0-	2837	2			N	-0-			-0-
09	3660	X	2857	-0-	-803	-0-	2857	2			N	-0-			-0-
10	3875	X	3315	-0-	-560	-0-	3315	2			N	-0-			-0-
11	3750	X	2520	-0-	-1230	-0-	2520	2			N	-0-			-0-
12	3875	X	3288	-0-	-587	-0-	3288	2			N	-0-			-0-
01	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	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
08	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-			-0-
09	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-			-0-
10	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-			-0-
11	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-			-0-
12	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-			-0-
01	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	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
08	4278	X	3379	-0-	-899	-0-	3	1	3376	2	N	-0-			-0-
09	4140	X	3357	-0-	-783	-0-	3	1	3354	2	N	-0-			-0-
10	3999	X	3882	-0-	-117	-0-	4	1	3878	2	N	-0-			-0-
11	3780	X	3204	-0-	-576	-0-	3	1	3201	2	N	-0-			-0-
12	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4	1	4441	2	N	-0-			-0-
01	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	5	1	4765	2	N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 14H RRCID -> 260784 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10680 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4293	-0-	-357	-0-	4	1	4289	2	N	-0-			-0-
09	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5	1	5027	2	N	-0-			-0-
10	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5	1	5288	2	N	-0-			-0-
11	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5	1	5007	2	N	-0-			-0-
12	5208	X	4933	-0-	-275	-0-	5	1	4928	2	N	-0-			-0-
01	5301	X	3586	-0-	-1715	-0-	3	1	3583	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: 1H RRCID -> 260785 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12890 - 17663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72907	X	72907	-0-	-0-	-0-	71	1	72836	2	N	-0-			-0-
09	66607	X	66607	-0-	-0-	-0-	66	1	66541	2	N	-0-			-0-
10	63960	X	63960	-0-	-0-	-0-	62	1	63898	2	N	-0-			-0-
11	62994	X	62994	-0-	-0-	-0-	61	1	62933	2	N	-0-			-0-
12	61089	X	61089	-0-	-0-	-0-	60	1	61029	2	N	-0-			-0-
01	58365	X	58365	-0-	-0-	-0-	58	1	58307	2	N	-0-			-0-

CRIMSON TIDE DU WELL #: 1H RRCID -> 260786 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2372	-0-	-728	643	5	1	2367	2	N	-0-			-0-
09	2252	N	1609	-0-	-643	-0-	3	1	1606	2	N	-0-			-0-
10	2449	N	2233	-0-	-216	-0-	4	1	2229	2	N	-0-			-0-
11	2310	N	1689	-0-	-621	-0-	3	1	1686	2	N	-0-			-0-
12	1674	N	825	-0-	-849	-0-	2	1	823	2	N	-0-			-0-
01	2232	N	1483	-0-	-749	-0-	3	1	1480	2	N	-0-			-0-

MAVERICKS DU WELL #: 1H RRCID -> 260795 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13135 - 17423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	11	1	5752	2	N	-0-			-0-
09	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	10	1	5212	2	N	-0-			-0-
10	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	10	1	4944	2	N	-0-			-0-
11	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	9	1	4463	2	N	-0-			-0-
12	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	8	1	4322	2	N	-0-			-0-
01	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	8	1	4174	2	N	-0-			-0-

BEARCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 260832 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12445 - 16733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3782	X	874	-0-	-2908	-0-	2	1	872	2	N	-0-			-0-
09	3660	X	1361	-0-	-2299	-0-	3	1	1358	2	N	-0-			-0-
10	1519	X	1396	-0-	-123	-0-	3	1	1393	2	N	-0-			-0-
11	1470	X	1244	-0-	-226	-0-	2	1	1242	2	N	-0-			-0-
12	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	3	1	1432	2	N	-0-			-0-
01	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	3	1	1515	2	N	-0-			-0-

BLACK STONE A398 WELL #: 1H RRCID -> 260895 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14352 PERF.14524 - 19880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7068	X	5485	-0-	-1583	-0-	5485	2			N	-0-			-0-
09	6840	X	5158	-0-	-1682	-0-	5158	2			N	-0-			-0-
10	6758	X	5118	-0-	-1640	-0-	5118	2			N	-0-			-0-
11	5790	X	4785	-0-	-1005	-0-	4785	2			N	-0-			-0-
12	5704	X	4810	-0-	-894	-0-	4810	2			N	-0-			-0-
01	5487	X	5472	-0-	-15	-0-	5472	2			N	-0-			-0-

HARRIS B WELL #: 1 H RRCID -> 260896 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	585	-0-	-903	-0-	585	2			N	-0-			-0-
09	1260	N	483	-0-	-777	-0-	483	2			N	-0-			-0-
10	1953	N	1630	-0-	-323	-0-	1630	2			N	-0-			-0-
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-			-0-
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-			-0-
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-			-0-

CREST C WELL #: 1H RRCID -> 260917 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 17273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1175	-0-	-189	-0-	1175	2			N	-0-			-0-
09	1740	N	1343	-0-	-397	-0-	1343	2			N	-0-			-0-
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-			-0-
11	1140	N	671	-0-	-469	-0-	671	2			N	-0-			-0-
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-			-0-
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CREST E WELL #: 1HB RRCID -> 260921 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 17454 PERF.12450 - 17313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	4751	-0-	-674	-0-	4751	2			N	-0-			-0-
09	5460	X	4380	-0-	-1080	-0-	4380	2			N	-0-			-0-
10	5642	X	3703	-0-	-1939	-0-	3703	2			N	-0-			-0-
11	5460	X	3534	-0-	-1926	-0-	3534	2			N	-0-			-0-
12	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			N	-0-			-0-
01	4743	X	4239	-0-	-504	-0-	4239	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: E 1H RRCID -> 260926 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305

08	7068	X	6866	-0-	-202	-0-	6866	2			N	-0-			-0-
09	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-			-0-
10	7006	X	6462	-0-	-544	-0-	6462	2			N	-0-			-0-
11	6780	X	6367	-0-	-413	-0-	6367	2			N	-0-			-0-
12	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2			N	-0-			-0-
01	6913	X	5520	-0-	-1393	-0-	5520	2			N	-0-			-0-

WYNN TRUST H WELL #: 1HB RRCID -> 260967 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697

08	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-			-0-
09	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	2			N	-0-			-0-
10	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			N	-0-			-0-
11	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-			-0-
12	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2			N	-0-			-0-
01	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183

08	8277	X	6745	-0-	-1532	-0-	7	1	6738	2	N	-0-			-0-
09	7890	X	6328	-0-	-1562	-0-	7	1	6321	2	N	-0-			-0-
10	8649	X	7039	-0-	-1610	-0-	7	1	7032	2	N	-0-			-0-
11	8370	X	6209	-0-	-2161	-0-	6	1	6203	2	N	-0-			-0-
12	8649	X	6137	-0-	-2512	-0-	6	1	6131	2	N	-0-			-0-
01	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7	1	7335	2	N	-0-			-0-

OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543

08	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-			-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			-0-
10	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-			-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			-0-
01	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-			-0-

PANTHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261077 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257

08	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	8	1	4253	2	N	-0-			-0-
09	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	7	1	3664	2	N	-0-			-0-
10	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	6	1	3277	2	N	-0-			-0-
11	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	7	1	3708	2	N	-0-			-0-
12	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	7	1	3655	2	N	-0-			-0-
01	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	7	1	3586	2	N	-0-			-0-

VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493

08	64387	X	64387	-0-	-0-	-0-	63	1	64324	2	N	-0-			-0-
09	58722	X	58722	-0-	-0-	-0-	58	1	58664	2	N	-0-			-0-
10	58515	X	58515	-0-	-0-	-0-	57	1	58458	2	N	-0-			-0-
11	53459	X	53459	-0-	-0-	-0-	52	1	53407	2	N	-0-			-0-
12	53566	X	53566	-0-	-0-	-0-	52	1	53514	2	N	-0-			-0-
01	50584	X	50584	-0-	-0-	-0-	50	1	50534	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 261111 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10719 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22036	X	22036	-0-	-0-	-0-	22036	2			N	-0-					-0-
09	20067	X	20067	-0-	-0-	-0-	20067	2			N	-0-					-0-
10	17799	X	17799	-0-	-0-	-0-	17799	2			N	-0-					-0-
11	15203	X	15203	-0-	-0-	-0-	15203	2			N	-0-					-0-
12	14766	X	14766	-0-	-0-	-0-	14766	2			N	-0-					-0-
01	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	12851	2			N	-0-					-0-

SCORPIONS DU WELL #: 1H RRCID -> 261119 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13920 - 17758

08	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
09	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
10	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
11	1440	X	1371	-0-	-69	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
12	1488	X	1485	-0-	-3	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
01	1488	X	1094	-0-	-394	-0-	1094	2			N	-0-					-0-

BORDERS Q WELL #: 1H RRCID -> 261377 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13350 - 18460

08	3100	N	3140	-0-	40	6087	3140	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3342	-0-	342	6429	3342	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3316	-0-	216	6645	3316	2			N	-0-					-0-
11	9752	X	3107	-0-	-6645	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
12	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2771	-0-	-50	-0-	2771	2			N	-0-					-0-

OWLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261572 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 12254 PERF.13020 - 17973

08	7099	X	5419	-0-	-1680	-0-	234	1	5185	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	3910	-0-	-2960	-0-	170	1	3740	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	5462	-0-	-1637	-0-	235	1	5227	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	5999	-0-	-871	-0-	257	1	5742	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	4506	-0-	-2593	-0-	193	1	4313	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	4456	-0-	-1000	-0-	194	1	4262	2	N	-0-					-0-

HUSKIES DU WELL #: 1H RRCID -> 261582 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12640 - 17573

08	2356	X	1561	-0-	-795	-0-	3	1	1558	2	N	-0-					-0-
09	2250	X	1522	-0-	-728	-0-	3	1	1519	2	N	-0-					-0-
10	2325	X	1534	-0-	-791	-0-	3	1	1531	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	611	-0-	-889	-0-	1	1	610	2	N	-0-					-0-
12	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	6	1	2736	2	N	-0-					-0-
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	3	1	1740	2	N	-0-					-0-

TAR HEELS DU WELL #: 1H RRCID -> 261591 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12890 - 18563

08	2863	N	1533	-0-	-1330	-0-	3	1	1530	2	N	-0-					-0-
09	2430	N	1127	-0-	-1303	-0-	2	1	1125	2	N	-0-					-0-
10	2356	N	1663	-0-	-693	-0-	3	1	1660	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1252	-0-	-218	-0-	2	1	1250	2	N	-0-					-0-
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	3	1	1493	2	N	-0-					-0-
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	3	1	1722	2	N	-0-					-0-

COYOTES DU WELL #: 1H RRCID -> 261794 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13160 - 17393

08	73097	X	73097	-0-	-0-	-0-	143	1	72954	2	N	-0-					-0-
09	67844	X	67844	-0-	-0-	-0-	134	1	67710	2	N	-0-					-0-
10	67415	X	67415	-0-	-0-	-0-	131	1	67284	2	N	-0-					-0-
11	63135	X	63135	-0-	-0-	-0-	123	1	63012	2	N	-0-					-0-
12	61752	X	61752	-0-	-0-	-0-	120	1	61632	2	N	-0-					-0-
01	59813	X	59813	-0-	-0-	-0-	118	1	59695	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOOSIERS DU WELL #: 2H RRCID -> 261809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12985 - 18853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8804	X	7951	-0-	-853	-0-	8	1	7943	2	N	-0-			-0-
09	8370	X	7473	-0-	-897	-0-	7	1	7466	2	N	-0-			-0-
10	8649	X	7624	-0-	-1025	-0-	7	1	7617	2	N	-0-			-0-
11	7860	X	7257	-0-	-603	-0-	7	1	7250	2	N	-0-			-0-
12	8029	X	7331	-0-	-698	-0-	7	1	7324	2	N	-0-			-0-
01	7936	X	7204	-0-	-732	-0-	7	1	7197	2	N	-0-			-0-

VOLS DU SL WELL #: 1SL RRCID -> 261810 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13514	X	13514	-0-	-0-	-0-	27	1	13487	2	N	-0-			-0-
09	12275	X	12275	-0-	-0-	-0-	24	1	12251	2	N	-0-			-0-
10	11419	X	11419	-0-	-0-	-0-	23	1	11396	2	N	-0-			-0-
11	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	19	1	9628	2	N	-0-			-0-
12	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	22	1	11152	2	N	-0-			-0-
01	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	23	1	11715	2	N	-0-			-0-

GAMECOCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261822 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12435 - 19003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	3	1	1373	2	N	-0-			-0-
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	3	1	1690	2	N	-0-			-0-
10	1426	N	1166	-0-	-260	-0-	2	1	1164	2	N	-0-			-0-
11	1320	N	961	-0-	-359	-0-	2	1	959	2	N	-0-			-0-
12	1736	N	591	-0-	-1145	-0-	1	1	590	2	N	-0-			-0-
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	2	1	1252	2	N	-0-			-0-

CORNHUSKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261904 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13010 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	403	N	343	-0-	-60	-0-	1	1	342	2	N	-0-			-0-
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	1	1	704	2	N	-0-			-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	1	1	421	2	N	-0-			-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	1	1	345	2	N	-0-			-0-
12	744	N	579	-0-	-165	-0-	1	1	578	2	N	-0-			-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	1	1	435	2	N	-0-			-0-

RISINGER P GU WELL #: 1HB RRCID -> 261909 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 17650 PERF.12270 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10757	X	10323	-0-	-434	-0-	10323	2			N	-0-			-0-
09	10410	X	9480	-0-	-930	-0-	9480	2			N	-0-			-0-
10	10757	X	9261	-0-	-1496	-0-	9261	2			N	-0-			-0-
11	10230	X	8689	-0-	-1541	-0-	8689	2			N	-0-			-0-
12	10323	X	9519	-0-	-804	-0-	9519	2			N	-0-			-0-
01	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	10431	2			N	-0-			-0-

RAGIN CAJUNS DU WELL #: 1H RRCID -> 261930 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13180 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	16	1	8276	2	N	-0-			-0-
09	7380	X	6713	-0-	-667	-0-	13	1	6700	2	N	-0-			-0-
10	7626	X	7074	-0-	-552	-0-	14	1	7060	2	N	-0-			-0-
11	7380	X	6314	-0-	-1066	-0-	12	1	6302	2	N	-0-			-0-
12	7626	X	6593	-0-	-1033	-0-	13	1	6580	2	N	-0-			-0-
01	7626	X	2882	-0-	-4744	-0-	6	1	2876	2	N	-0-			-0-

WARRIORS DU WELL #: 1H RRCID -> 261931 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12950 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	992	X	230	-0-	-762	-0-	230	2			N	-0-			-0-
09	480	X	214	-0-	-266	-0-	214	2			N	-0-			-0-
10	434	X	258	-0-	-176	-0-	258	2			N	-0-			-0-
11	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			-0-
12	907	X	907	-0-	-0-	-0-	1	1	906	2	N	-0-			-0-
01	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 18250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8835	X	6431	-0-	-2404	-0-	6431	2			N	-0-			-0-
09	8520	X	5323	-0-	-3197	-0-	5323	2			N	-0-			-0-
10	7595	X	6016	-0-	-1579	-0-	6016	2			N	-0-			-0-
11	7350	X	6120	-0-	-1230	-0-	6120	2			N	-0-			-0-
12	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	2			N	-0-			-0-
01	6417	X	5577	-0-	-840	-0-	5577	2			N	-0-			-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	5022	X	4323	-0-	-699	-0-	8	1	4315	2	N	-0-			-0-
09	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	12	1	6141	2	N	-0-			-0-
10	7285	X	2780	-0-	-4505	-0-	5	1	2775	2	N	-0-			-0-
11	7050	X	6000	-0-	-1050	-0-	12	1	5988	2	N	-0-			-0-
12	7285	X	4564	-0-	-2721	-0-	9	1	4555	2	N	-0-			-0-
01	6355	X	5971	-0-	-384	-0-	12	1	5959	2	N	-0-			-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	4960	X	4056	-0-	-904	-0-	4	1	4052	2	N	-0-			-0-
09	4530	X	3812	-0-	-718	-0-	4	1	3808	2	N	-0-			-0-
10	4092	X	3500	-0-	-592	-0-	4	1	3496	2	N	-0-			-0-
11	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	5	1	4932	2	N	-0-			-0-
12	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5	1	5035	2	N	-0-			-0-
01	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5	1	5049	2	N	-0-			-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	5642	X	4196	-0-	-1446	-0-	4	1	4192	2	N	-0-			-0-
09	5100	X	3983	-0-	-1117	-0-	4	1	3979	2	N	-0-			-0-
10	5270	X	4595	-0-	-675	-0-	4	1	4591	2	N	-0-			-0-
11	4350	X	2465	-0-	-1885	-0-	2	1	2463	2	N	-0-			-0-
12	4495	X	4124	-0-	-371	-0-	4	1	4120	2	N	-0-			-0-
01	4588	X	3849	-0-	-739	-0-	4	1	3845	2	N	-0-			-0-

JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

08	1736	X	1155	-0-	-581	-0-	2	1	1153	2	N	-0-			-0-
09	1260	X	1051	-0-	-209	-0-	2	1	1049	2	N	-0-			-0-
10	1333	X	1146	-0-	-187	-0-	2	1	1144	2	N	-0-			-0-
11	1290	X	685	-0-	-605	-0-	1	1	684	2	N	-0-			-0-
12	1333	X	1074	-0-	-259	-0-	2	1	1072	2	N	-0-			-0-
01	1147	X	778	-0-	-369	-0-	2	1	776	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	3576	-0-	-2655	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	984	-0-	-5676	-0-	984	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	993	-0-	-5889	-0-	993	2			N	-0-					-0-
11	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
12	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
01	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	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
08	4185	X	3295	-0-	-890	-0-	3	1	3292	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	2928	-0-	-672	-0-	3	1	2925	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	2590	-0-	-1130	-0-	3	1	2587	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	2101	-0-	-1319	-0-	2	1	2099	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	2377	-0-	-1064	-0-	2	1	2375	2	N	-0-					-0-
01	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4	1	4570	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
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	874	-0-	-552	-0-	874	2			N	-0-					-0-
01	868	N	717	-0-	-151	-0-	717	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
08	5642	X	4542	-0-	-1100	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4368	-0-	-1092	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4536	-0-	-331	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4600	-0-	-110	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
12	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
01	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	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
08	1178	N	671	-0-	-507	-0-	671	2			N	-0-					-0-
09	810	N	598	-0-	-212	-0-	598	2			N	-0-					-0-
10	775	N	483	-0-	-292	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	660	N	411	-0-	-249	-0-	411	2			N	-0-					-0-
12	620	N	370	-0-	-250	-0-	370	2			N	-0-					-0-
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREST F GU WELL #: 1HB RRCID -> 262298 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12580 - 17660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	3983	-0-	-295	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3895	-0-	-245	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3445	-0-	-523	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3258	-0-	-582	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	2518	-0-	-1512	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
01	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 2H RRCID -> 262300 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 14015 PERF.14271 - 18357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
10	310	N	133	-0-	-177	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	300	N	16	-0-	-284	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	310	N	70	-0-	-240	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-

CYCLONES DU WELL #: 1H RRCID -> 262304 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12840 - 18743

08	6107	X	4615	-0-	-1492	-0-	5	1	4610	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	4125	-0-	-1785	-0-	4	1	4121	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	4685	-0-	-1887	-0-	5	1	4680	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	2390	-0-	-3970	-0-	2	1	2388	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	4842	-0-	-1730	-0-	5	1	4837	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	3349	-0-	-1332	-0-	3	1	3346	2	N	-0-					-0-

TIGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262306 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13160 - 17933

08	3100	X	2572	-0-	-528	-0-	5	1	2567	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	2370	-0-	-390	-0-	5	1	2365	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2484	-0-	-368	-0-	5	1	2479	2	N	-0-					-0-
11	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	6	1	2936	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	2408	-0-	-320	-0-	5	1	2403	2	N	-0-					-0-
01	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	5	1	2639	2	N	-0-					-0-

BEAVERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262321 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 18963

08	434	N	92	-0-	-342	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	1	1	538	2	N	-0-					-0-

GATORS DU WELL #: 1H RRCID -> 262323 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12660 - 19033

08	5084	X	4639	-0-	-445	-0-	9	1	4630	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4371	-0-	-639	-0-	9	1	4362	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	3866	-0-	-1311	-0-	8	1	3858	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	2909	-0-	-2101	-0-	6	1	2903	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4871	-0-	-27	-0-	10	1	4861	2	N	-0-					-0-
01	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	10	1	4771	2	N	-0-					-0-

COMMODORES DU WELL #: 1H RRCID -> 262332 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12700 - 17463

08	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	12	1	6249	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	2993	-0-	-3037	-0-	6	1	2987	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	4303	-0-	-1928	-0-	9	1	4294	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	1759	-0-	-4301	-0-	3	1	1756	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	5641	-0-	-621	-0-	11	1	5630	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	3526	-0-	-2736	-0-	7	1	3519	2	N	-0-					-0-

CARDINALS DU WELL #: 1H RRCID -> 262353 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12985 - 17803

08	3317	X	2506	-0-	-811	-0-	5	1	2501	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	2203	-0-	-1007	-0-	4	1	2199	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	2464	-0-	-853	-0-	5	1	2459	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	1497	-0-	-1293	-0-	3	1	1494	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	1621	-0-	-1200	-0-	3	1	1618	2	N	-0-					-0-
01	2511	X	2104	-0-	-407	-0-	4	1	2100	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COWBOYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262392 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13045 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	682	N	345	-0-	-337	-0-	15	1	330	2	N	-0-			-0-
09	510	N	373	-0-	-137	-0-	16	1	357	2	N	-0-			-0-
10	310	N	188	-0-	-122	-0-	8	1	180	2	N	-0-			-0-
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	32	1	716	2	N	-0-			-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	22	1	500	2	N	-0-			-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	2	N	-0-			-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 262491 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.14180 - 18593

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	3689	X	3619	-0-	-70	-0-	7	1	3612	2	N	-0-			-0-
09	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	7	1	3517	2	N	-0-			-0-
10	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	8	1	3777	2	N	-0-			-0-
11	3510	X	3163	-0-	-347	-0-	6	1	3157	2	N	-0-			-0-
12	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	8	1	3816	2	N	-0-			-0-
01	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	10	1	4932	2	N	-0-			-0-

SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493

08	4898	X	3250	-0-	-1648	-0-	3250	2			N	-0-			-0-
09	4740	X	3440	-0-	-1300	-0-	3440	2			N	-0-			-0-
10	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			N	-0-			-0-
11	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-			-0-
12	3565	X	3284	-0-	-281	-0-	3284	2			N	-0-			-0-
01	4898	X	2969	-0-	-1929	-0-	2969	2			N	-0-			-0-

DANUBE WELL #: 1H RRCID -> 262743 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.11849 - 19152

08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-			-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-			-0-

DEMON DEACONS DU WELL #: 1HB RRCID -> 262751 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690

08	7037	X	6110	-0-	-927	-0-	6110	2			N	-0-			-0-
09	6570	X	5157	-0-	-1413	-0-	5157	2			N	-0-			-0-
10	7130	X	5715	-0-	-1415	-0-	5715	2			N	-0-			-0-
11	6900	X	5229	-0-	-1671	-0-	5229	2			N	-0-			-0-
12	7130	X	5151	-0-	-1979	-0-	5151	2			N	-0-			-0-
01	6107	X	4654	-0-	-1453	-0-	4654	2			N	-0-			-0-

TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383

08	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	2			N	-0-			-0-
09	6750	X	6269	-0-	-481	-0-	6269	2			N	-0-			-0-
10	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	2			N	-0-			-0-
11	7560	X	6388	-0-	-1172	-0-	6388	2			N	-0-			-0-
12	7812	X	6450	-0-	-1362	-0-	6450	2			N	-0-			-0-
01	7812	X	4883	-0-	-2929	-0-	4883	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ZIPS DU WELL #: 1H RRCID -> 262840 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12394 - 17353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	548	-0-	-1808	-0-	1	1	547	2	N	-0-			-0-
09	1590	X	346	-0-	-1244	-0-	346	2			N	-0-			-0-
10	1457	X	186	-0-	-1271	-0-	186	2			N	-0-			-0-
11	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	5	1	4541	2	N	-0-			-0-
12	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	3	1	2598	2	N	-0-			-0-
01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3	1	3334	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
08	123733	X	123733	-0-	-0-	-0-	123733	2			N	-0-			-0-
09	96316	X	96316	-0-	-0-	-0-	96316	2			N	-0-			-0-
10	88214	X	88214	-0-	-0-	-0-	88214	2			N	-0-			-0-
11	38226	X	38226	-0-	-0-	-0-	38226	2			N	-0-			-0-
12	29663	X	29663	-0-	-0-	-0-	29663	2			N	-0-			-0-
01	29684	X	29684	-0-	-0-	-0-	29684	2			N	-0-			-0-

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
08	4402	X	3833	-0-	-569	-0-	4	1	3829	2	N	-0-			-0-
09	4140	X	3351	-0-	-789	-0-	3	1	3348	2	N	-0-			-0-
10	3968	X	2945	-0-	-1023	-0-	3	1	2942	2	N	-0-			-0-
11	3810	X	3544	-0-	-266	-0-	4	1	3540	2	N	-0-			-0-
12	3906	X	3011	-0-	-895	-0-	3	1	3008	2	N	-0-			-0-
01	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6	1	6501	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
08	3162	X	2505	-0-	-657	-0-	3	1	2502	2	N	-0-			-0-
09	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	4	1	3603	2	N	-0-			-0-
10	3255	X	2890	-0-	-365	-0-	3	1	2887	2	N	-0-			-0-
11	3150	X	2882	-0-	-268	-0-	3	1	2879	2	N	-0-			-0-
12	3720	X	2366	-0-	-1354	-0-	2	1	2364	2	N	-0-			-0-
01	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	4	1	3748	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
08	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-			-0-
09	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-			-0-
10	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-			-0-
11	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-			-0-
12	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-			-0-
01	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	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
08	4433	X	3847	-0-	-586	-0-	8	1	3839	2	N	-0-			-0-
09	4290	X	3293	-0-	-997	-0-	6	1	3287	2	N	-0-			-0-
10	4433	X	3721	-0-	-712	-0-	7	1	3714	2	N	-0-			-0-
11	4050	X	3255	-0-	-795	-0-	6	1	3249	2	N	-0-			-0-
12	4185	X	3267	-0-	-918	-0-	6	1	3261	2	N	-0-			-0-
01	3844	X	3371	-0-	-473	-0-	7	1	3364	2	N	-0-			-0-

GRIZZLIES DU WELL #: 1H RRCID -> 263047 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13790 - 20212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	36813	X	36813	-0-	-0-	-0-	36813	2			N	-0-			-0-
09	32794	X	32794	-0-	-0-	-0-	32794	2			N	-0-			-0-
10	32576	X	32576	-0-	-0-	-0-	32576	2			N	-0-			-0-
11	30658	X	30658	-0-	-0-	-0-	30658	2			N	-0-			-0-
12	33344	X	33344	-0-	-0-	-0-	33344	2			N	-0-			-0-
01	30841	X	30841	-0-	-0-	-0-	30841	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEAN GREEN DU WELL #: 1HB RRCID -> 263048 COMPL. DATE 05/15/2022 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 3870 - 4017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8184	X	1867	-0-	-6317	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	2681	-0-	-5239	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	6297	-0-	-1887	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	1315	-0-	-5615	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	962	-0-	-6199	-0-	962	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	2092	-0-	-4201	-0-	2092	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
08	6045	X	5611	-0-	-434	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5386	-0-	-164	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5203	-0-	-501	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4743	-0-	-717	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4830	-0-	-781	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4083	-0-	-1528	-0-	4083	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
08	6138	X	4341	-0-	-1797	-0-	9	1	4332	2	N	-0-					-0-
09	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	8	1	4148	2	N	-0-					-0-
10	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	11	1	5479	2	N	-0-					-0-
11	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	8	1	4281	2	N	-0-					-0-
12	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	10	1	4944	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	3441	-0-	-2046	-0-	7	1	3434	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
08	2015	X	1725	-0-	-290	-0-	3	1	1722	2	N	-0-					-0-
09	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	5	1	2338	2	N	-0-					-0-
10	2511	X	1360	-0-	-1151	-0-	3	1	1357	2	N	-0-					-0-
11	2430	X	1966	-0-	-464	-0-	4	1	1962	2	N	-0-					-0-
12	2511	X	2262	-0-	-249	-0-	5	1	2257	2	N	-0-					-0-
01	2418	X	1891	-0-	-527	-0-	4	1	1887	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
08	8556	X	6439	-0-	-2117	-0-	283	1	6156	2	N	-0-					-0-
09	8280	X	4145	-0-	-4135	-0-	184	1	3961	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	5765	-0-	-1241	-0-	253	1	5512	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	3903	-0-	-2397	-0-	171	1	3732	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	6164	-0-	-284	-0-	270	1	5894	2	N	-0-					-0-
01	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	298	1	6414	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
08	2697	X	591	-0-	-2106	-0-	1	1	590	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	1739	-0-	-361	-0-	3	1	1736	2	N	-0-					-0-
10	2046	X	1809	-0-	-237	-0-	4	1	1805	2	N	-0-					-0-
11	1980	X	1142	-0-	-838	-0-	2	1	1140	2	N	-0-					-0-
12	2046	X	814	-0-	-1232	-0-	2	1	812	2	N	-0-					-0-
01	1798	X	1112	-0-	-686	-0-	2	1	1110	2	N	-0-					-0-

GOLDEN EAGLES DU WELL #: 1H RRCID -> 263174 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13350 - 19023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	X	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	180	X	115	-0-	-65	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	186	X	87	-0-	-99	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	150	X	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	155	X	27	-0-	-128	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	155	X	57	-0-	-98	-0-	57	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TUCKER GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 263178 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10806 - 15585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	5020	-0-	-343	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	3726	-0-	-1464	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4633	-0-	-730	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	3819	-0-	-1371	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	3797	-0-	-1566	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	3764	-0-	-1258	-0-	3764	2			N	-0-					-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 1H RRCID -> 263298 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14767 PERF.16138 - 22104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11811	X	8598	-0-	-3213	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	2619	-0-	-8811	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					N	-0-					-0-
11	39439	X	39439	-0-	-0-	-0-	39439	2			N	-0-					-0-
12	87311	X	87311	-0-	-0-	-0-	87311	2			N	-0-					-0-
01	81252	X	81252	-0-	-0-	-0-	81252	2			N	-0-					-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16957	X	8848	-0-	-8109	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
09	16410	X	5247	-0-	-11163	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	-0-	-0-	-11873	-0-					N	-0-					-0-
11	37642	X	37642	-0-	-0-	-0-	37642	2			N	-0-					-0-
12	31177	X	31177	-0-	-0-	-0-	31177	2			N	-0-					-0-
01	26550	X	26550	-0-	-0-	-0-	26550	2			N	-0-					-0-

BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 263441 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	6464	-0-	-263	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
09	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
10	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
11	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	5949	-0-	-654	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	5682	-0-	-1045	-0-	5682	2			N	-0-					-0-

HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	3	1	1424	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1118	-0-	-202	-0-	2	1	1116	2	N	-0-					-0-
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	2	1	1159	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1103	-0-	-277	-0-	2	1	1101	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	2	1	1099	2	N	-0-					-0-
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	3	1	1355	2	N	-0-					-0-

CREST D GU WELL #: 1HB RRCID -> 264262 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 17860 PERF.12570 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	6003	-0-	-1096	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	5643	-0-	-1227	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	5881	-0-	-1218	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5242	-0-	-1238	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	5702	-0-	-994	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5369	-0-	-645	-0-	5369	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VIKINGS DU WELL #: 1H RRCID -> 264330 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13900 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
09	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
10	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
11	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
12	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	1280	-0-	-1262	-0-	1280	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
08	6913	X	5853	-0-	-1060	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6578	-0-	-112	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	5922	-0-	-2293	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	4068	-0-	-3882	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7158	-0-	-1057	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	5375	-0-	-1414	-0-	5375	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
08	12710	X	12109	-0-	-601	-0-	12109	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	9805	-0-	-1505	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	10514	-0-	-1173	-0-	10514	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	9630	-0-	-2100	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	10047	-0-	-2074	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	8709	-0-	-3412	-0-	8709	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
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	3472	X	3158	-0-	-314	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2882	-0-	-478	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	2930	-0-	-635	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3229	-0-	-221	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	2694	-0-	-871	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2859	-0-	-303	-0-	2859	2			N	-0-					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 264553 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11338 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	10749	2			N	-0-			-0-
09	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	9718	2			N	-0-			-0-
10	9424	X	9094	-0-	-330	-0-	9094	2			N	-0-			-0-
11	9120	X	8804	-0-	-316	-0-	8804	2			N	-0-			-0-
12	9424	X	8916	-0-	-508	-0-	8916	2			N	-0-			-0-
01	9424	X	7518	-0-	-1906	-0-	7518	2			N	-0-			-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	4836	X	4424	-0-	-412	-0-	4	1	4420	2	N	-0-			-0-
09	4680	X	4395	-0-	-285	-0-	4	1	4391	2	N	-0-			-0-
10	4681	X	4027	-0-	-654	-0-	4	1	4023	2	N	-0-			-0-
11	4530	X	3755	-0-	-775	-0-	4	1	3751	2	N	-0-			-0-
12	4557	X	4201	-0-	-356	-0-	4	1	4197	2	N	-0-			-0-
01	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7	1	7257	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

08	11346	X	10576	-0-	-770	-0-	10576	2			Y	-0-			54
09	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	11015	2			Y	-0-			54
10	11129	X	10383	-0-	-746	-0-	10383	2			Y	-0-			54
11	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	10355	2			Y	-0-			54
12	11377	X	7807	-0-	-3570	-0-	7807	2			Y	-0-			54
01	11377	X	7458	-0-	-3919	-0-	7458	2			Y	-0-			54

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

08	6045	X	5723	-0-	-322	-0-	5723	2			N	-0-			-0-
09	5700	X	5518	-0-	-182	-0-	5518	2			N	-0-			-0-
10	5921	X	5503	-0-	-418	-0-	5503	2			N	-0-			-0-
11	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			N	-0-			-0-
12	5921	X	5647	-0-	-274	-0-	5647	2			N	-0-			-0-
01	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-			-0-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

08	3503	X	2699	-0-	-804	-0-	2699	2			N	-0-			-0-
09	3390	X	2418	-0-	-972	-0-	2418	2			N	-0-			-0-
10	3255	X	1924	-0-	-1331	-0-	1924	2			N	-0-			-0-
11	3150	X	3135	-0-	-15	-0-	3135	2			N	-0-			-0-
12	3193	X	2506	-0-	-687	-0-	2506	2			N	-0-			-0-
01	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-			-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2SL RRCID -> 265419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	15345	X	9404	-0-	-5941	-0-	18	1	9386	2	N	-0-			-0-
09	14850	X	10797	-0-	-4053	-0-	21	1	10776	2	N	-0-			-0-
10	12028	X	5432	-0-	-6596	-0-	11	1	5421	2	N	-0-			-0-
11	11640	X	10697	-0-	-943	-0-	21	1	10676	2	N	-0-			-0-
12	12028	X	9794	-0-	-2234	-0-	19	1	9775	2	N	-0-			-0-
01	11160	X	9417	-0-	-1743	-0-	19	1	9398	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	17639	X	13659	-0-	-3980	-0-	27	1	13632	2	N	-0-			-0-
09	19140	X	14332	-0-	-4808	-0-	29	1	14303	2	N	-0-			-0-
10	19778	X	11934	-0-	-7844	-0-	24	1	11910	2	N	-0-			-0-
11	19140	X	9342	-0-	-9798	-0-	18	1	9324	2	N	-0-			-0-
12	16895	X	8534	-0-	-8361	-0-	17	1	8517	2	N	-0-			-0-
01	23139	X	23139	-0-	-0-	-0-	46	1	23093	2	N	-0-			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	6169	X	5544	-0-	-625	-0-	5544	2			N	-0-			-0-
09	5940	X	5264	-0-	-676	-0-	5264	2			N	-0-			-0-
10	6138	X	5042	-0-	-1096	-0-	5042	2			N	-0-			-0-
11	5940	X	5377	-0-	-563	-0-	5377	2			N	-0-			-0-
12	5735	X	4811	-0-	-924	-0-	4811	2			N	-0-			-0-
01	5549	X	5374	-0-	-175	-0-	5374	2			N	-0-			-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	11470	X	2280	-0-	-9190	-0-	2280	2			N	-0-			-0-
09	14335	X	14335	-0-	-0-	-0-	14335	2			N	-0-			-0-
10	11470	X	10070	-0-	-1400	-0-	10070	2			N	-0-			-0-
11	10320	X	4346	-0-	-5974	-0-	4346	2			N	-0-			-0-
12	11966	X	1341	-0-	-10625	-0-	1341	2			N	-0-			-0-
01	11966	X	1410	-0-	-10556	-0-	1410	2			N	-0-			-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	217	1	4822	2	N	-0-			-0-
09	3600	X	3244	-0-	-356	-0-	141	1	3103	2	N	-0-			-0-
10	3162	X	2875	-0-	-287	-0-	124	1	2751	2	N	-0-			-0-
11	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	345	1	7691	2	N	-0-			-0-
12	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	249	1	5555	2	N	-0-			-0-
01	5053	X	4779	-0-	-274	-0-	208	1	4571	2	N	-0-			-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 265448 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13975 - 18728

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	7781	X	7058	-0-	-723	-0-	7	1	7051	2	N	-0-			-0-
09	7710	X	5893	-0-	-1817	-0-	6	1	5887	2	N	-0-			-0-
10	7967	X	7576	-0-	-391	-0-	8	1	7568	2	N	-0-			-0-
11	7710	X	6788	-0-	-922	-0-	7	1	6781	2	N	-0-			-0-
12	7688	X	7317	-0-	-371	-0-	7	1	7310	2	N	-0-			-0-
01	7564	X	6811	-0-	-753	-0-	7	1	6804	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	4867	X	2608	-0-	-2259	-0-	3	1	2605	2	N	-0-			-0-
09	4710	X	2211	-0-	-2499	-0-	2	1	2209	2	N	-0-			-0-
10	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	5	1	4819	2	N	-0-			-0-
11	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4	1	4099	2	N	-0-			-0-
12	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	5	1	4780	2	N	-0-			-0-
01	4836	X	4090	-0-	-746	-0-	4	1	4086	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
08	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-			-0-
09	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-			-0-
10	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-			-0-
11	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-			-0-
12	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-			-0-
01	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	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
08	80589	X	80589	-0-	-0-	-0-	80589	2			N	-0-			-0-
09	44295	X	44295	-0-	-0-	-0-	44295	2			N	-0-			-0-
10	46402	X	46402	-0-	-0-	-0-	46402	2			N	-0-			-0-
11	31882	X	31882	-0-	-0-	-0-	31882	2			N	-0-			-0-
12	87071	X	87071	-0-	-0-	-0-	87071	2			N	-0-			-0-
01	93188	X	93188	-0-	-0-	-0-	93188	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6293	X	5444	-0-	-849	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5238	-0-	-852	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
10	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	5243	-0-	-37	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5305	-0-	-151	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4233	-0-	-1223	-0-	4233	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 265981 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13300 - 17783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9083	X	5850	-0-	-3233	-0-	11	1	5839	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	5321	-0-	-1189	-0-	10	1	5311	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	5303	-0-	-1021	-0-	10	1	5293	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	5076	-0-	-1044	-0-	10	1	5066	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	1940	-0-	-4353	-0-	4	1	1936	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	87	-0-	-5772	-0-	87	2			N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9858	X	4832	-0-	-5026	-0-	5	1	4827	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	4310	-0-	-4120	-0-	4	1	4306	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	4420	-0-	-1718	-0-	4	1	4416	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	3412	-0-	-1628	-0-	3	1	3409	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	2603	-0-	-2543	-0-	3	1	2600	2	N	-0-					-0-
01	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5	1	5037	2	N	-0-					-0-

MUSTANGS DU WELL #: 1H RRCID -> 266655 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	8	1	8168	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	3474	-0-	-4386	-0-	3	1	3471	2	N	-0-					-0-
10	8556	X	7075	-0-	-1481	-0-	7	1	7068	2	N	-0-					-0-
11	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8	1	8711	2	N	-0-					-0-
12	8556	X	7604	-0-	-952	-0-	7	1	7597	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	7244	-0-	-940	-0-	7	1	7237	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	66963	X	66963	-0-	-0-	-0-	66963	2			N	-0-			-0-
09	63602	X	63602	-0-	-0-	-0-	63602	2			N	-0-			-0-
10	62525	X	62525	-0-	-0-	-0-	62525	2			N	-0-			-0-
11	58790	X	58790	-0-	-0-	-0-	58790	2			N	-0-			-0-
12	57788	X	57788	-0-	-0-	-0-	57788	2			N	-0-			-0-
01	57258	X	57258	-0-	-0-	-0-	57258	2			N	-0-			-0-

SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

08	14135	X	14135	-0-	-0-	-0-	28	1	14107	2	N	-0-			-0-
09	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	27	1	13461	2	N	-0-			-0-
10	15097	X	12419	-0-	-2678	-0-	25	1	12394	2	N	-0-			-0-
11	14610	X	10821	-0-	-3789	-0-	21	1	10800	2	N	-0-			-0-
12	15097	X	7923	-0-	-7174	-0-	16	1	7907	2	N	-0-			-0-
01	14136	X	8416	-0-	-5720	-0-	17	1	8399	2	N	-0-			-0-

BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093

08	12090	X	8356	-0-	-3734	-0-	8	1	8348	2	N	-0-			-0-
09	11700	X	8523	-0-	-3177	-0-	8	1	8515	2	N	-0-			-0-
10	12090	X	6660	-0-	-5430	-0-	7	1	6653	2	N	-0-			-0-
11	10350	X	7348	-0-	-3002	-0-	7	1	7341	2	N	-0-			-0-
12	10695	X	7572	-0-	-3123	-0-	7	1	7565	2	N	-0-			-0-
01	8804	X	8413	-0-	-391	-0-	8	1	8405	2	N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 12H RRCID -> 267691 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10857 - 17571

08	7936	X	6314	-0-	-1622	-0-	6	1	6308	2	N	-0-			-0-
09	7680	X	4779	-0-	-2901	-0-	5	1	4774	2	N	-0-			-0-
10	7037	X	6221	-0-	-816	-0-	6	1	6215	2	N	-0-			-0-
11	6810	X	5863	-0-	-947	-0-	6	1	5857	2	N	-0-			-0-
12	7037	X	6620	-0-	-417	-0-	7	1	6613	2	N	-0-			-0-
01	6324	X	5841	-0-	-483	-0-	6	1	5835	2	N	-0-			-0-

HOLCOMBE WELL #: 15H RRCID -> 267749 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465

08	12803	X	8337	-0-	-4466	-0-	8	1	8329	2	N	-0-			-0-
09	10770	X	7047	-0-	-3723	-0-	7	1	7040	2	N	-0-			-0-
10	10850	X	4877	-0-	-5973	-0-	5	1	4872	2	N	-0-			-0-
11	9150	X	5704	-0-	-3446	-0-	6	1	5698	2	N	-0-			-0-
12	8835	X	7982	-0-	-853	-0-	8	1	7974	2	N	-0-			-0-
01	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	10	1	10395	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
08	15909	X	15909	-0-	-0-	-0-	16	1	15893	2	N	-0-			-0-
09	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	12	1	12525	2	N	-0-			-0-
10	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	11	1	11250	2	N	-0-			-0-
11	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8	1	8974	2	N	-0-			-0-
12	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	11	1	11380	2	N	-0-			-0-
01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3	1	3693	2	N	-0-			-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 7H RRCID -> 267827 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10718 - 16370

08	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6	1	6363	2	Y	-0-			19
09	5520	X	3973	-0-	-1547	-0-	4	1	3969	2	Y	-0-			19
10	6882	X	5160	-0-	-1722	-0-	5	1	5155	2	Y	-0-			19
11	6660	X	5622	-0-	-1038	-0-	6	1	5616	2	Y	-0-			19
12	6882	X	4274	-0-	-2608	-0-	4	1	4270	2	Y	-0-			19
01	6355	X	5247	-0-	-1108	-0-	5	1	5242	2	Y	-0-			19

EVANS, CORNELIUS WELL #: 9H RRCID -> 267833 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11600 - 16352

08	10168	X	8305	-0-	-1863	-0-	8	1	8297	2	Y	-0-			-0-
09	9840	X	8244	-0-	-1596	-0-	8	1	8236	2	Y	-0-			-0-
10	10168	X	8415	-0-	-1753	-0-	9	1	8406	2	Y	-0-			-0-
11	9840	X	7573	-0-	-2267	-0-	8	1	7565	2	Y	-0-			-0-
12	9269	X	7951	-0-	-1318	-0-	8	1	7943	2	Y	-0-			-0-
01	8525	X	7452	-0-	-1073	-0-	7	1	7445	2	Y	-0-			-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: P 1H RRCID -> 267912 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11229 - 16681

08	9052	X	8439	-0-	-613	-0-	8439	2			N	-0-			-0-
09	8760	X	7775	-0-	-985	-0-	7775	2			N	-0-			-0-
10	9052	X	7220	-0-	-1832	-0-	7220	2			N	-0-			-0-
11	8760	X	7315	-0-	-1445	-0-	7315	2			N	-0-			-0-
12	8680	X	7421	-0-	-1259	-0-	7421	2			N	-0-			-0-
01	8432	X	5525	-0-	-2907	-0-	5525	2			N	-0-			-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268116 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12580 - 20083

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268121 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12730 - 18763

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	5797	X	4298	-0-	-1499	-0-	4298	2			N	-0-			-0-
09	6870	X	3412	-0-	-3458	-0-	3412	2			N	-0-			-0-
10	7099	X	3504	-0-	-3595	-0-	3504	2			N	-0-			-0-
11	6870	X	4507	-0-	-2363	-0-	4507	2			N	-0-			-0-
12	5177	X	4039	-0-	-1138	-0-	4039	2			N	-0-			-0-
01	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	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
08	4030	X	3811	-0-	-219	-0-	3811	2			N	-0-			-0-
09	3810	X	3646	-0-	-164	-0-	3646	2			N	-0-			-0-
10	3875	X	3524	-0-	-351	-0-	3524	2			N	-0-			-0-
11	3690	X	3534	-0-	-156	-0-	3534	2			N	-0-			-0-
12	3813	X	3385	-0-	-428	-0-	3385	2			N	-0-			-0-
01	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	14539	X	10145	-0-	-4394	-0-	10	1	10135	2	N	-0-			-0-
09	13620	X	11810	-0-	-1810	-0-	12	1	11798	2	N	-0-			-0-
10	12462	X	9942	-0-	-2520	-0-	10	1	9932	2	N	-0-			-0-
11	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	12	1	11780	2	N	-0-			-0-
12	14000	X	14000	-0-	-0-	-0-	14	1	13986	2	N	-0-			-0-
01	13873	X	13873	-0-	-0-	-0-	14	1	13859	2	N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

08	11656	X	9581	-0-	-2075	-0-	9581	2			N	-0-			-0-
09	11280	X	9293	-0-	-1987	-0-	9293	2			N	-0-			-0-
10	11656	X	9154	-0-	-2502	-0-	9154	2			N	-0-			-0-
11	10740	X	8803	-0-	-1937	-0-	8803	2			N	-0-			-0-
12	10819	X	9410	-0-	-1409	-0-	9410	2			N	-0-			-0-
01	9610	X	8232	-0-	-1378	-0-	8232	2			N	-0-			-0-

WARRIORS DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12630 - 19163

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	9300	X	8362	-0-	-938	-0-	8	1	8354	2	N	-0-			-0-
09	7560	X	5941	-0-	-1619	-0-	6	1	5935	2	N	-0-			-0-
10	14973	X	6472	-0-	-8501	-0-	7	1	6465	2	N	-0-			-0-
11	14490	X	7344	-0-	-7146	-0-	7	1	7337	2	N	-0-			-0-
12	14973	X	4363	-0-	-10610	-0-	4	1	4359	2	N	-0-			-0-
01	8370	X	7001	-0-	-1369	-0-	7	1	6994	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594

08	11718	X	10890	-0-	-828	-0-	11	1	10879	2	N	-0-			-0-
09	11340	X	10422	-0-	-918	-0-	10	1	10412	2	N	-0-			-0-
10	11718	X	10670	-0-	-1048	-0-	11	1	10659	2	N	-0-			-0-
11	11130	X	9944	-0-	-1186	-0-	10	1	9934	2	N	-0-			-0-
12	11501	X	10019	-0-	-1482	-0-	10	1	10009	2	N	-0-			-0-
01	10881	X	10183	-0-	-698	-0-	10	1	10173	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
08	44906	X	44906	-0-	-0-	-0-	44906	2			N	-0-			-0-
09	44697	X	44697	-0-	-0-	-0-	44697	2			N	-0-			-0-
10	43354	X	43354	-0-	-0-	-0-	43354	2			N	-0-			-0-
11	41016	X	41016	-0-	-0-	-0-	41016	2			N	-0-			-0-
12	41917	X	41917	-0-	-0-	-0-	41917	2			N	-0-			-0-
01	39685	X	39685	-0-	-0-	-0-	39685	2			N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4SL RRCID -> 269635 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 18630

08	16055	X	16055	-0-	-0-	-0-	16	1	16039	2	N	-0-			-0-
09	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	16	1	15419	2	N	-0-			-0-
10	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	14	1	13823	2	N	-0-			-0-
11	16543	X	16543	-0-	-0-	-0-	17	1	16526	2	N	-0-			-0-
12	14229	X	14229	-0-	-0-	-0-	14	1	14215	2	N	-0-			-0-
01	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	13	1	13003	2	N	-0-			-0-

LISTON, W. L. WELL #: 8H RRCID -> 270238 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10933 - 18685

08	15903	X	9161	-0-	-6742	-0-	9	1	9152	2	N	-0-			-0-
09	15390	X	8253	-0-	-7137	-0-	8	1	8245	2	N	-0-			-0-
10	15903	X	10466	-0-	-5437	-0-	11	1	10455	2	N	-0-			-0-
11	10470	X	9561	-0-	-909	-0-	10	1	9551	2	N	-0-			-0-
12	9362	X	3241	-0-	-6121	-0-	3	1	3238	2	N	-0-			-0-
01	10478	X	143	-0-	-10335	-0-	143	2			N	-0-			-0-

GOLDEN FLASHES DU WELL #: 1H RRCID -> 271137 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12470 - 17023

08	6417	X	5347	-0-	-1070	-0-	5	1	5342	2	N	-0-			-0-
09	5850	X	4558	-0-	-1292	-0-	5	1	4553	2	N	-0-			-0-
10	6045	X	5079	-0-	-966	-0-	5	1	5074	2	N	-0-			-0-
11	5730	X	5264	-0-	-466	-0-	5	1	5259	2	N	-0-			-0-
12	5394	X	4626	-0-	-768	-0-	5	1	4621	2	N	-0-			-0-
01	5332	X	4014	-0-	-1318	-0-	4	1	4010	2	N	-0-			-0-

BULLDOGS DU WELL #: 1H RRCID -> 271215 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 14369 PERF.14460 - 20813

08	11222	X	10475	-0-	-747	-0-	10475	2			N	-0-			-0-
09	9780	X	7055	-0-	-2725	-0-	7055	2			N	-0-			-0-
10	10106	X	8392	-0-	-1714	-0-	8392	2			N	-0-			-0-
11	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	11167	2			N	-0-			-0-
12	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	11454	2			N	-0-			-0-
01	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	10582	2			N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 4 RRCID -> 271230 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 12788 PERF.13120 - 19383

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	15748	X	9954	-0-	-5794	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
09	15240	X	6211	-0-	-9029	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	7748	-0-	-3195	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	3034	-0-	-7556	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
*12	18587	X	18587	-0-	-0-	-0-	18587	2			N	-0-					-0-
01	13498	X	13498	-0-	-0-	-0-	13498	2			N	-0-					-0-

TERRIERS DU WELL #: 1H RRCID -> 272019 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 14366 PERF.14550 - 20703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRAY WELL #: B 1 RRCID -> 272020 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11930 - 20480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49218	X	49218	-0-	-0-	-0-	49218	2			N	-0-					-0-
09	44862	X	44862	-0-	-0-	-0-	44862	2			N	-0-					-0-
10	46869	X	46869	-0-	-0-	-0-	46869	2			N	-0-					-0-
11	45789	X	45789	-0-	-0-	-0-	45789	2			N	-0-					-0-
12	42718	X	42718	-0-	-0-	-0-	42718	2			N	-0-					-0-
01	47959	X	47959	-0-	-0-	-0-	47959	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272212 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11282 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7316	X	6639	-0-	-677	-0-	7	1	6632	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	5828	-0-	-1252	-0-	6	1	5822	2	N	-0-					-0-
10	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	7	1	6820	2	N	-0-					-0-
11	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	7	1	6809	2	N	-0-					-0-
12	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	7	1	6861	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	5005	-0-	-1815	-0-	5	1	5000	2	N	-0-					-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: N 1H RRCID -> 272222 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11275 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	7760	-0-	-951	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7416	-0-	-654	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	7839	-0-	-655	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7713	-0-	-507	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	6441	-0-	-2053	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	6977	-0-	-866	-0-	6977	2			N	-0-					-0-

BISON DU WELL #: 1SL RRCID -> 272548 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13670 - 22203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26950	X	26950	-0-	-0-	-0-	53	1	26897	2	N	-0-					-0-
09	25587	X	25587	-0-	-0-	-0-	50	1	25537	2	N	-0-					-0-
10	20041	X	20041	-0-	-0-	-0-	39	1	20002	2	N	-0-					-0-
11	21969	X	21969	-0-	-0-	-0-	43	1	21926	2	N	-0-					-0-
12	21968	X	21968	-0-	-0-	-0-	43	1	21925	2	N	-0-					-0-
01	22522	X	22522	-0-	-0-	-0-	44	1	22478	2	N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 11H RRCID -> 272552 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10845 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10757	X	9177	-0-	-1580	-0-	9	1	9168	2	N	-0-					-0-
09	10410	X	8931	-0-	-1479	-0-	9	1	8922	2	N	-0-					-0-
10	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	11	1	10324	2	N	-0-					-0-
11	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	11	1	10697	2	N	-0-					-0-
12	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	11	1	10409	2	N	-0-					-0-
01	10323	X	10284	-0-	-39	-0-	10	1	10274	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
08	19096	X	16158	-0-	-2938	-0-	16158	2			N	-0-					-0-
09	17340	X	16753	-0-	-587	-0-	16753	2			N	-0-					-0-
10	16988	X	15858	-0-	-1130	-0-	15858	2			N	-0-					-0-
11	16440	X	14443	-0-	-1997	-0-	14443	2			N	-0-					-0-
*12	17321	X	17321	-0-	-0-	-0-	17321	2			N	-0-					-0-
01	17298	X	16676	-0-	-622	-0-	16676	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
08	7285	X	6044	-0-	-1241	-0-	6	1	6038	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	5222	-0-	-1138	-0-	5	1	5217	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	6146	-0-	-426	-0-	6	1	6140	2	N	-0-					-0-
11	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6	1	6002	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	3734	-0-	-2466	-0-	4	1	3730	2	N	-0-					-0-
01	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8	1	8234	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
08	6076	X	4198	-0-	-1878	-0-	4	1	4194	2	N	-0-					-0-
09	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	6	1	5659	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	4858	-0-	-939	-0-	5	1	4853	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	3984	-0-	-1626	-0-	4	1	3980	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	4072	-0-	-1787	-0-	4	1	4068	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	5276	-0-	-583	-0-	5	1	5271	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
08	12152	X	11348	-0-	-804	-0-	11348	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	10495	-0-	-995	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	10671	-0-	-1202	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
11	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	10853	-0-	-493	-0-	10853	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	9826	-0-	-1520	-0-	9826	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
08	24304	X	62	-0-	-24242	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	23520	X	-0-	-0-	-23520	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
11	37285	X	37285	-0-	-0-	-0-	37285	2			N	-0-					-0-
12	25747	X	25747	-0-	-0-	-0-	25747	2			N	-0-					-0-
01	17773	X	17773	-0-	-0-	-0-	17773	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
08	18073	X	15152	-0-	-2921	-0-	30	1	15122	2	N	-0-					-0-
09	17490	X	15204	-0-	-2286	-0-	30	1	15174	2	N	-0-					-0-
10	18073	X	14219	-0-	-3854	-0-	28	1	14191	2	N	-0-					-0-
11	17190	X	13954	-0-	-3236	-0-	28	1	13926	2	N	-0-					-0-
12	17763	X	14185	-0-	-3578	-0-	29	1	14156	2	N	-0-					-0-
01	18151	X	18151	-0-	-0-	-0-	36	1	18115	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
08	9548	X	8060	-0-	-1488	-0-	8	1	8052	2	N	-0-					-0-
09	9240	X	7402	-0-	-1838	-0-	7	1	7395	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	7638	-0-	-639	-0-	8	1	7630	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	7004	-0-	-856	-0-	7	1	6997	2	N	-0-					-0-
12	8122	X	7845	-0-	-277	-0-	8	1	7837	2	N	-0-					-0-
01	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8	1	8663	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 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
08	4774	X	3691	-0-	-1083	-0-	4	1	3687	2	N	-0-			-0-
09	5280	X	3644	-0-	-1636	-0-	4	1	3640	2	N	-0-			-0-
10	5456	X	4394	-0-	-1062	-0-	4	1	4390	2	N	-0-			-0-
11	5280	X	4467	-0-	-813	-0-	5	1	4462	2	N	-0-			-0-
12	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4	1	4152	2	N	-0-			-0-
01	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5	1	5019	2	N	-0-			-0-

REDHAWKS (SL) DU WELL #: H 1SL RRCID -> 274822 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12885 - 19593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	35634	X	35634	-0-	-0-	-0-	70	1	35564	2	N	-0-			-0-
09	31249	X	31249	-0-	-0-	-0-	62	1	31187	2	N	-0-			-0-
10	23926	X	23926	-0-	-0-	-0-	48	1	23878	2	N	-0-			-0-
11	24943	X	24943	-0-	-0-	-0-	49	1	24894	2	N	-0-			-0-
12	22737	X	22737	-0-	-0-	-0-	46	1	22691	2	N	-0-			-0-
01	27974	X	27974	-0-	-0-	-0-	56	1	27918	2	N	-0-			-0-

GASCOYNE WELL #: B 1 RRCID -> 274871 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 11705 PERF.12127 - 18950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12927	X	11878	-0-	-1049	-0-	11878	2			N	-0-			-0-
09	12510	X	12044	-0-	-466	-0-	12044	2			N	-0-			-0-
10	12369	X	10903	-0-	-1466	-0-	10903	2			N	-0-			-0-
11	11970	X	9983	-0-	-1987	-0-	9983	2			N	-0-			-0-
*12	12431	X	10982	-0-	-1449	-0-	10982	2			N	-0-			-0-
01	12431	X	11755	-0-	-676	-0-	11755	2			N	-0-			-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 274952 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11288 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8556	X	8176	-0-	-380	-0-	8176	2			N	-0-			-0-
09	8280	X	7797	-0-	-483	-0-	7797	2			N	-0-			-0-
10	8494	X	7686	-0-	-808	-0-	7686	2			N	-0-			-0-
11	8220	X	7721	-0-	-499	-0-	7721	2			N	-0-			-0-
12	8494	X	6835	-0-	-1659	-0-	6835	2			N	-0-			-0-
01	8184	X	6156	-0-	-2028	-0-	6156	2			N	-0-			-0-

BISON DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275005 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12980 - 22163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUN DEVILS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 275210 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12600 - 20203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 275212 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12506 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	14539	X	12996	-0-	-1543	-0-	13	1	12983	2	N	-0-			-0-
09	14070	X	12750	-0-	-1320	-0-	13	1	12737	2	N	-0-			-0-
10	14105	X	12666	-0-	-1439	-0-	13	1	12653	2	N	-0-			-0-
11	13230	X	12201	-0-	-1029	-0-	12	1	12189	2	N	-0-			-0-
12	13392	X	12764	-0-	-628	-0-	13	1	12751	2	N	-0-			-0-
01	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	13	1	13490	2	N	-0-			-0-

HAGLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: H 2 RRCID -> 275230 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12760 - 20533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	18600	X	16696	-0-	-1904	-0-	33	1	16663	2	N	-0-			-0-
09	18000	X	15279	-0-	-2721	-0-	30	1	15249	2	N	-0-			-0-
10	17453	X	15225	-0-	-2228	-0-	30	1	15195	2	N	-0-			-0-
11	16890	X	13990	-0-	-2900	-0-	28	1	13962	2	N	-0-			-0-
12	17267	X	15667	-0-	-1600	-0-	31	1	15636	2	N	-0-			-0-
01	16709	X	16541	-0-	-168	-0-	33	1	16508	2	N	-0-			-0-

VOLS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275323 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12480 - 19450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BSI/USFS UNIT F11 WELL #: 1H RRCID -> 275722 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14440 - 20823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8556	X	8337	-0-	-219	-0-	8337	2			N	-0-			-0-
09	8250	X	7670	-0-	-580	-0-	7670	2			N	-0-			-0-
10	8525	X	7691	-0-	-834	-0-	7691	2			N	-0-			-0-
11	8250	X	7244	-0-	-1006	-0-	7244	2			N	-0-			-0-
12	8339	X	7355	-0-	-984	-0-	7355	2			N	-0-			-0-
01	8339	X	7375	-0-	-964	-0-	7375	2			N	-0-			-0-

BRAHMAPUTRA WELL #: 1HB RRCID -> 276190 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12204 - 20898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	31868	X	27277	-0-	-4591	-0-	27277	2			N	-0-			-0-
09	29790	X	26123	-0-	-3667	-0-	26123	2			N	-0-			-0-
10	30101	X	25736	-0-	-4365	-0-	25736	2			N	-0-			-0-
11	29130	X	25461	-0-	-3669	-0-	25461	2			N	-0-			-0-
12	30101	X	25267	-0-	-4834	-0-	25267	2			N	-0-			-0-
01	27280	X	25365	-0-	-1915	-0-	25365	2			N	-0-			-0-

BSI HAWKS DU WELL #: H 1SL RRCID -> 276443 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14865 - 21753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: 6H RRCID -> 276639 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11263 - 18175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	10850	X	10607	-0-	-243	-0-	10607	2			N	-0-			-0-
09	10500	X	9802	-0-	-698	-0-	9802	2			N	-0-			-0-
10	10850	X	9976	-0-	-874	-0-	9976	2			N	-0-			-0-
11	10290	X	9760	-0-	-530	-0-	9760	2			N	-0-			-0-
12	10633	X	10176	-0-	-457	-0-	10176	2			N	-0-			-0-
01	10602	X	9401	-0-	-1201	-0-	9401	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
08	11842	X	10175	-0-	-1667	-0-	10	1	10165	2	N	-0-			-0-
09	11460	X	9718	-0-	-1742	-0-	10	1	9708	2	N	-0-			-0-
10	11842	X	9688	-0-	-2154	-0-	10	1	9678	2	N	-0-			-0-
11	10530	X	9247	-0-	-1283	-0-	10	1	9237	2	N	-0-			-0-
12	10881	X	9445	-0-	-1436	-0-	10	1	9435	2	N	-0-			-0-
01	10168	X	9398	-0-	-770	-0-	10	1	9388	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
08	20820	X	20820	-0-	-0-	-0-	20	1	20800	2	N	-0-			-0-
09	15003	X	15003	-0-	-0-	-0-	15	1	14988	2	N	-0-			-0-
10	21206	X	21206	-0-	-0-	-0-	21	1	21185	2	N	-0-			-0-
11	17299	X	17299	-0-	-0-	-0-	17	1	17282	2	N	-0-			-0-
12	19920	X	19920	-0-	-0-	-0-	19	1	19901	2	N	-0-			-0-
01	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	13	1	13437	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
08	53757	X	53757	-0-	-0-	-0-	53757	2			N	-0-			-0-
09	50583	X	50583	-0-	-0-	-0-	50583	2			N	-0-			-0-
10	50459	X	50459	-0-	-0-	-0-	50459	2			N	-0-			-0-
11	47451	X	47451	-0-	-0-	-0-	47451	2			N	-0-			-0-
12	45967	X	45967	-0-	-0-	-0-	45967	2			N	-0-			-0-
01	43819	X	43819	-0-	-0-	-0-	43819	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
08	10633	X	10099	-0-	-534	-0-	10	1	10089	2	N	-0-			-0-
09	10290	X	8826	-0-	-1464	-0-	9	1	8817	2	N	-0-			-0-
10	10633	X	9637	-0-	-996	-0-	10	1	9627	2	N	-0-			-0-
11	9780	X	8891	-0-	-889	-0-	9	1	8882	2	N	-0-			-0-
12	10106	X	9275	-0-	-831	-0-	9	1	9266	2	N	-0-			-0-
01	10106	X	10093	-0-	-13	-0-	10	1	10083	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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	16802	X	15262	-0-	-1540	-0-	15262	2			N	-0-			-0-
09	16260	X	14246	-0-	-2014	-0-	14246	2			N	-0-			-0-
10	16275	X	13411	-0-	-2864	-0-	13411	2			N	-0-			-0-
11	15420	X	10928	-0-	-4492	-0-	10928	2			N	-0-			-0-
12	15934	X	15374	-0-	-560	-0-	15374	2			N	-0-			-0-
01	15252	X	13982	-0-	-1270	-0-	13982	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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: H 2 RRCID -> 279898 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12595 - 16873

08	74524	X	72827	-0-	-1697	-0-	73	1	72754	2	N	-0-			-0-
09	72720	X	67964	-0-	-4756	-0-	69	1	67895	2	N	-0-			-0-
10	75144	X	63605	-0-	-11539	-0-	65	1	63540	2	N	-0-			-0-
11	72720	X	61412	-0-	-11308	-0-	63	1	61349	2	N	-0-			-0-
12	72974	X	64875	-0-	-8099	-0-	67	1	64808	2	N	-0-			-0-
01	72819	X	61121	-0-	-11698	-0-	62	1	61059	2	N	-0-			-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279900 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14700 - 22033

08	33664	X	33664	-0-	-0-	-0-	33664	2			N	-0-			-0-
09	30528	X	30528	-0-	-0-	-0-	30528	2			N	-0-			-0-
10	32777	X	32777	-0-	-0-	-0-	32777	2			N	-0-			-0-
11	32536	X	32536	-0-	-0-	-0-	32536	2			N	-0-			-0-
12	32860	X	32860	-0-	-0-	-0-	32860	2			N	-0-			-0-
01	29533	X	29533	-0-	-0-	-0-	29533	2			N	-0-			-0-

MINERS WELL #: H 1 RRCID -> 279902 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14575 - 21535

08	36672	X	36672	-0-	-0-	-0-	36672	2			N	-0-			-0-
09	34023	X	34023	-0-	-0-	-0-	34023	2			N	-0-			-0-
10	35453	X	35453	-0-	-0-	-0-	35453	2			N	-0-			-0-
11	34594	X	34594	-0-	-0-	-0-	34594	2			N	-0-			-0-
12	33710	X	33710	-0-	-0-	-0-	33710	2			N	-0-			-0-
01	29838	X	29838	-0-	-0-	-0-	29838	2			N	-0-			-0-

VOLGA WELL #: B 1 RRCID -> 279960 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12089 - 18805

08	33604	X	15496	-0-	-18108	-0-	15496	2			N	-0-			-0-
09	39041	X	39041	-0-	-0-	-0-	39041	2			N	-0-			-0-
10	37324	X	29813	-0-	-7511	-0-	29813	2			N	-0-			-0-
11	36120	X	26480	-0-	-9640	-0-	26480	2			N	-0-			-0-
*12	40331	X	26944	-0-	-13387	-0-	26944	2			N	-0-			-0-
01	40331	X	30768	-0-	-9563	-0-	30768	2			N	-0-			-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279966 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14915 - 21188

08	44789	X	44789	-0-	-0-	-0-	44789	2			N	-0-			-0-
09	19965	X	19965	-0-	-0-	-0-	19965	2			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	115249	X	115249	-0-	-0-	-0-	115249	2			N	-0-			-0-
12	131048	X	131048	-0-	-0-	-0-	131048	2			N	-0-			-0-
01	129714	X	129714	-0-	-0-	-0-	129714	2			N	-0-			-0-

CHIPPEWAS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279967 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13100 - 19193

08	9765	X	5740	-0-	-4025	-0-	6	1	5734	2	N	-0-			-0-
09	9390	X	5798	-0-	-3592	-0-	6	1	5792	2	N	-0-			-0-
10	8463	X	5926	-0-	-2537	-0-	6	1	5920	2	N	-0-			-0-
11	7020	X	6820	-0-	-200	-0-	7	1	6813	2	N	-0-			-0-
12	5983	X	5450	-0-	-533	-0-	6	1	5444	2	N	-0-			-0-
01	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	8	1	7940	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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
10	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
11	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
12	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
01	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 280286 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14800 - 21363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34503	X	14750	-0-	-19753	-0-	14750	2			N	-0-					-0-
09	33390	X	16883	-0-	-16507	-0-	16883	2			N	-0-					-0-
10	29202	X	10951	-0-	-18251	-0-	10951	2			N	-0-					-0-
11	20400	X	4111	-0-	-16289	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
12	23756	X	23756	-0-	-0-	-0-	23756	2			N	-0-					-0-
01	17453	X	15702	-0-	-1751	-0-	15702	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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	16523	X	12695	-0-	-3828	-0-	12695	2			N	-0-					-0-
09	15990	X	10350	-0-	-5640	-0-	10350	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	12336	-0-	-1242	-0-	12336	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	8903	-0-	-4237	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	11087	-0-	-2491	-0-	11087	2			N	-0-					-0-
01	12710	X	8182	-0-	-4528	-0-	8182	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
08	29853	X	15149	-0-	-14704	-0-	15149	2			N	-0-					-0-
09	28710	X	20944	-0-	-7766	-0-	20944	2			N	-0-					-0-
10	20646	X	16091	-0-	-4555	-0-	16091	2			N	-0-					-0-
11	19980	X	10790	-0-	-9190	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
12	21638	X	20324	-0-	-1314	-0-	20324	2			N	-0-					-0-
01	25144	X	25144	-0-	-0-	-0-	25144	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
08	74248	X	74248	-0-	-0-	-0-	74248	2			N	-0-					-0-
09	66626	X	66626	-0-	-0-	-0-	66626	2			N	-0-					-0-
10	70790	X	70790	-0-	-0-	-0-	70790	2			N	-0-					-0-
11	55669	X	55669	-0-	-0-	-0-	55669	2			N	-0-					-0-
12	67054	X	67054	-0-	-0-	-0-	67054	2			N	-0-					-0-
01	55533	X	55533	-0-	-0-	-0-	55533	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE A398 WELL #: B 4 RRCID -> 281729 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 14069 PERF.14145 - 20378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 1 RRCID -> 281885 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 14717 PERF.15010 - 21228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11811	X	7318	-0-	-4493	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
09	11100	X	6599	-0-	-4501	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	6350	-0-	-3570	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
11	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
12	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
01	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	7857	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 282000 COMPL. DATE 04/14/2017 TOTAL DEPTH 14091 PERF.14555 - 22273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32240	X	27937	-0-	-4303	-0-	27937	2			N	-0-					-0-
09	31530	X	28612	-0-	-2918	-0-	28612	2			N	-0-					-0-
10	32581	X	27133	-0-	-5448	-0-	27133	2			N	-0-					-0-
11	31530	X	24492	-0-	-7038	-0-	24492	2			N	-0-					-0-
12	29574	X	24696	-0-	-4878	-0-	24696	2			N	-0-					-0-
01	29574	X	22729	-0-	-6845	-0-	22729	2			N	-0-					-0-

BSI EAGLES DU WELL #: H 2 RRCID -> 282065 COMPL. DATE 02/03/2017 TOTAL DEPTH 14317 PERF.14295 - 21812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	69620	X	69620	-0-	-0-	-0-	69620	2			N	-0-					-0-
09	64099	X	64099	-0-	-0-	-0-	64099	2			N	-0-					-0-
10	64052	X	64052	-0-	-0-	-0-	64052	2			N	-0-					-0-
11	52841	X	52841	-0-	-0-	-0-	52841	2			N	-0-					-0-
12	56909	X	56909	-0-	-0-	-0-	56909	2			N	-0-					-0-
01	38921	X	38921	-0-	-0-	-0-	38921	2			N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282368 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14941 PERF.15120 - 21833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26567	X	18499	-0-	-8068	-0-	18499	2			N	-0-					-0-
09	24870	X	15855	-0-	-9015	-0-	15855	2			N	-0-					-0-
10	23002	X	18344	-0-	-4658	-0-	18344	2			N	-0-					-0-
11	26258	X	26258	-0-	-0-	-0-	26258	2			N	-0-					-0-
12	23407	X	23407	-0-	-0-	-0-	23407	2			N	-0-					-0-
01	20921	X	20921	-0-	-0-	-0-	20921	2			N	-0-					-0-

BSI HOKIES DU WELL #: H 1 RRCID -> 282369 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 14693 PERF.15170 - 23103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12493	X	8943	-0-	-3550	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	7052	-0-	-4438	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	7641	-0-	-1690	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
11	13520	X	13520	-0-	-0-	-0-	13520	2			N	-0-					-0-
12	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	10492	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	8708	-0-	-220	-0-	8708	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
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
12	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-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

08	73408	X	40223	-0-	-33185	-0-	40223	2			N	-0-					-0-
09	71040	X	11565	-0-	-59475	-0-	11565	2			N	-0-					-0-
10	69750	X	-0-	-0-	-69750	-0-					N	-0-					-0-
11	53744	X	53744	-0-	-0-	-0-	53744	2			N	-0-					-0-
12	70133	X	70133	-0-	-0-	-0-	70133	2			N	-0-					-0-
01	71139	X	71139	-0-	-0-	-0-	71139	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

08	18166	X	15299	-0-	-2867	-0-	15299	2			N	-0-					-0-
09	17580	X	14807	-0-	-2773	-0-	14807	2			N	-0-					-0-
10	17267	X	11117	-0-	-6150	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
11	17197	X	17197	-0-	-0-	-0-	17197	2			N	-0-					-0-
12	15314	X	10792	-0-	-4522	-0-	10792	2			N	-0-					-0-
01	17706	X	17706	-0-	-0-	-0-	17706	2			N	-0-					-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: H 4 RRCID -> 282612 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14600 - 22593

08	107353	X	79648	-0-	-27705	-0-	79648	2			N	-0-					-0-
09	97710	X	22194	-0-	-75516	-0-	22194	2			N	-0-					-0-
10	92969	X	30	-0-	-92939	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	87480	X	42	-0-	-87438	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	85157	X	-0-	-0-	-85157	-0-					N	-0-					-0-
01	79639	X	-0-	-0-	-79639	-0-					N	-0-					-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 282715 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14770 - 22473

08	37097	X	37097	-0-	-0-	-0-	37097	2			N	-0-					-0-
09	27513	X	27513	-0-	-0-	-0-	27513	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	35605	X	35605	-0-	-0-	-0-	35605	2			N	-0-					-0-
12	26761	X	26761	-0-	-0-	-0-	26761	2			N	-0-					-0-
01	24405	X	24405	-0-	-0-	-0-	24405	2			N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 2 RRCID -> 283062 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH N/A PERF.15055 - 22363

08	16523	X	11480	-0-	-5043	-0-	11480	2			N	-0-					-0-
09	13350	X	10326	-0-	-3024	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	7321	-0-	-1948	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	-0-	-0-	-11100	-0-					N	-0-					-0-
12	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					N	-0-					-0-
01	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					N	-0-					-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: B 4 RRCID -> 283175 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 13894 PERF.13006 - 22840

08	59923	X	48001	-0-	-11922	-0-	48001	2			N	-0-					-0-
09	55920	X	45058	-0-	-10862	-0-	45058	2			N	-0-					-0-
10	53909	X	46969	-0-	-6940	-0-	46969	2			N	-0-					-0-
11	49890	X	44671	-0-	-5219	-0-	44671	2			N	-0-					-0-
12	50406	X	45693	-0-	-4713	-0-	45693	2			N	-0-					-0-
01	47988	X	44946	-0-	-3042	-0-	44946	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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	19406	X	5574	-0-	-13832	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
09	18780	X	3091	-0-	-15689	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7014	-0-	-1263	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7174	-0-	-836	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	59	-0-	-8218	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	629	-0-	-6377	-0-	629	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
08	108487	X	108487	-0-	-0-	-0-	108487	2			N	-0-					-0-
09	104638	X	104638	-0-	-0-	-0-	104638	2			N	-0-					-0-
10	96877	X	96877	-0-	-0-	-0-	96877	2			N	-0-					-0-
11	97503	X	97503	-0-	-0-	-0-	97503	2			N	-0-					-0-
12	99492	X	99492	-0-	-0-	-0-	99492	2			N	-0-					-0-
01	96023	X	96023	-0-	-0-	-0-	96023	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
08	67401	X	67401	-0-	-0-	-0-	67401	2			N	-0-					-0-
09	70739	X	70739	-0-	-0-	-0-	70739	2			N	-0-					-0-
10	64087	X	64087	-0-	-0-	-0-	64087	2			N	-0-					-0-
11	74824	X	74824	-0-	-0-	-0-	74824	2			N	-0-					-0-
12	59686	X	59686	-0-	-0-	-0-	59686	2			N	-0-					-0-
01	84383	X	84383	-0-	-0-	-0-	84383	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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	66703	X	66703	-0-	-0-	-0-	66703	2			N	-0-			-0-
09	53632	X	53632	-0-	-0-	-0-	53632	2			N	-0-			-0-
10	61951	X	61951	-0-	-0-	-0-	61951	2			N	-0-			-0-
11	62576	X	62576	-0-	-0-	-0-	62576	2			N	-0-			-0-
12	57330	X	57330	-0-	-0-	-0-	57330	2			N	-0-			-0-
01	60388	X	60388	-0-	-0-	-0-	60388	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
08	103509	X	70482	-0-	-33027	-0-	138	1	70344	2	N	-0-			-0-
09	82830	X	65156	-0-	-17674	-0-	128	1	65028	2	N	-0-			-0-
10	78244	X	64467	-0-	-13777	-0-	126	1	64341	2	N	-0-			-0-
11	73980	X	60127	-0-	-13853	-0-	117	1	60010	2	N	-0-			-0-
12	75268	X	60684	-0-	-14584	-0-	118	1	60566	2	N	-0-			-0-
01	70494	X	57251	-0-	-13243	-0-	113	1	57138	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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	114828	X	114828	-0-	-0-	-0-	114828	2			N	-0-			-0-
09	105204	X	105204	-0-	-0-	-0-	105204	2			N	-0-			-0-
10	104959	X	104959	-0-	-0-	-0-	104959	2			N	-0-			-0-
11	104626	X	104626	-0-	-0-	-0-	104626	2			N	-0-			-0-
12	106603	X	106603	-0-	-0-	-0-	106603	2			N	-0-			-0-
01	99531	X	99531	-0-	-0-	-0-	99531	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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	55118	X	44187	-0-	-10931	-0-	44187	2			N	-0-					-0-
09	50640	X	41159	-0-	-9481	-0-	41159	2			N	-0-					-0-
10	51274	X	41298	-0-	-9976	-0-	41298	2			N	-0-					-0-
11	47400	X	39886	-0-	-7514	-0-	39886	2			N	-0-					-0-
12	45632	X	40004	-0-	-5628	-0-	40004	2			N	-0-					-0-
01	44175	X	38469	-0-	-5706	-0-	38469	2			N	-0-					-0-

DUCKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285440 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12105 - 20688

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	101494	X	90740	-0-	-10754	-0-	90740	2			N	-0-					-0-
09	97890	X	85264	-0-	-12626	-0-	85264	2			N	-0-					-0-
10	96255	X	86553	-0-	-9702	-0-	86553	2			N	-0-					-0-
11	93150	X	79953	-0-	-13197	-0-	79953	2			N	-0-					-0-
12	92721	X	79098	-0-	-13623	-0-	79098	2			N	-0-					-0-
01	90737	X	73513	-0-	-17224	-0-	73513	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
08	29357	X	23761	-0-	-5596	-0-	23761	2		N	-0-			-0-
09	27240	X	23401	-0-	-3839	-0-	23401	2		N	-0-			-0-
10	28148	X	21570	-0-	-6578	-0-	21570	2		N	-0-			-0-
11	25020	X	19862	-0-	-5158	-0-	19862	2		N	-0-			-0-
12	25854	X	21617	-0-	-4237	-0-	21617	2		N	-0-			-0-
01	24180	X	9240	-0-	-14940	-0-	9240	2		N	-0-			-0-

COYOTES DU WELL #: B 1 RRCID -> 285695 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 12776 PERF.12875 - 21493

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	133812	X	133812	-0-	-0-	-0-	133812	2		N	-0-			-0-
09	125415	X	125415	-0-	-0-	-0-	125415	2		N	-0-			-0-
10	129454	X	129454	-0-	-0-	-0-	129454	2		N	-0-			-0-
11	116429	X	116429	-0-	-0-	-0-	116429	2		N	-0-			-0-
12	113564	X	113564	-0-	-0-	-0-	113564	2		N	-0-			-0-
01	107382	X	107382	-0-	-0-	-0-	107382	2		N	-0-			-0-

HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC. WELL #: B 2 RRCID -> 285822 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13995 - 22333

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	117862	X	117862	-0-	-0-	-0-	117862	2		N	-0-			-0-
09	115077	X	115077	-0-	-0-	-0-	115077	2		N	-0-			-0-
10	98558	X	98558	-0-	-0-	-0-	98558	2		N	-0-			-0-
11	49815	X	49815	-0-	-0-	-0-	49815	2		N	-0-			-0-
12	128151	X	128151	-0-	-0-	-0-	128151	2		N	-0-			-0-
01	107010	X	107010	-0-	-0-	-0-	107010	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSI GEODUCKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 286068 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 14389 PERF.14455 - 21593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	55583	X	43952	-0-	-11631	-0-	43952	2			N	-0-					-0-
09	53790	X	37224	-0-	-16566	-0-	37224	2			N	-0-					-0-
10	55583	X	41010	-0-	-14573	-0-	41010	2			N	-0-					-0-
11	46050	X	35725	-0-	-10325	-0-	35725	2			N	-0-					-0-
12	44764	X	40685	-0-	-4079	-0-	40685	2			N	-0-					-0-
01	43958	X	33123	-0-	-10835	-0-	33123	2			N	-0-					-0-

LA PLATA WELL #: 1H RRCID -> 286103 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12478 - 18850

08	53292	X	53292	-0-	-0-	-0-	53292	2			N	-0-					-0-
09	52830	X	41733	-0-	-11097	-0-	41733	2			N	-0-					-0-
10	56761	X	23416	-0-	-33345	-0-	23416	2			N	-0-					-0-
11	54930	X	13263	-0-	-41667	-0-	13263	2			N	-0-					-0-
12	56761	X	10836	-0-	-45925	-0-	10836	2			N	-0-					-0-
01	53289	X	12702	-0-	-40587	-0-	12702	2			N	-0-					-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 286570 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14775 - 22523

08	135237	X	135237	-0-	-0-	-0-	135237	2			N	-0-					-0-
09	97154	X	97154	-0-	-0-	-0-	97154	2			N	-0-					-0-
10	127242	X	127242	-0-	-0-	-0-	127242	2			N	-0-					-0-
11	24386	X	24386	-0-	-0-	-0-	24386	2			N	-0-					-0-
12	60324	X	60324	-0-	-0-	-0-	60324	2			N	-0-					-0-
01	43057	X	43057	-0-	-0-	-0-	43057	2			N	-0-					-0-

THOROUGHBREDS DU WELL #: B 1 RRCID -> 286637 COMPL. DATE 10/24/2021 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12720 - 16204

08	158276	X	158276	-0-	-0-	-0-	159	1	158117	2	N	-0-					-0-
09	144158	X	144158	-0-	-0-	-0-	146	1	144012	2	N	-0-					-0-
10	138811	X	138811	-0-	-0-	-0-	142	1	138669	2	N	-0-					-0-
11	125821	X	125821	-0-	-0-	-0-	130	1	125691	2	N	-0-					-0-
12	123538	X	123538	-0-	-0-	-0-	127	1	123411	2	N	-0-					-0-
01	118092	X	118092	-0-	-0-	-0-	120	1	117972	2	N	-0-					-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 286731 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 14014 PERF.14360 - 22143

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	105431	X	91894	-0-	-13537	-0-	93	1	91801	2	N	-0-			-0-
09	99210	X	91275	-0-	-7935	-0-	92	1	91183	2	N	-0-			-0-
10	100812	X	91197	-0-	-9615	-0-	93	1	91104	2	N	-0-			-0-
11	94950	X	85920	-0-	-9030	-0-	87	1	85833	2	N	-0-			-0-
12	97619	X	86228	-0-	-11391	-0-	87	1	86141	2	N	-0-			-0-
01	94333	X	85535	-0-	-8798	-0-	83	1	85452	2	N	-0-			-0-

BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 286989 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14694 PERF.14805 - 23093

08	58207	X	58207	-0-	-0-	-0-	58207	2			N	-0-			-0-
09	52340	X	52340	-0-	-0-	-0-	52340	2			N	-0-			-0-
10	51388	X	51388	-0-	-0-	-0-	51388	2			N	-0-			-0-
11	45528	X	45528	-0-	-0-	-0-	45528	2			N	-0-			-0-
12	44525	X	44525	-0-	-0-	-0-	44525	2			N	-0-			-0-
01	43332	X	43332	-0-	-0-	-0-	43332	2			N	-0-			-0-

BSI CHANTICLEERS DU WELL #: H 1 RRCID -> 287028 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14790 - 22013

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	74074	X	74074	-0-	-0-	-0-	74074	2			N	-0-			-0-
09	74317	X	74317	-0-	-0-	-0-	74317	2			N	-0-			-0-
10	98396	X	98396	-0-	-0-	-0-	98396	2			N	-0-			-0-
11	76323	X	76323	-0-	-0-	-0-	76323	2			N	-0-			-0-
12	66133	X	66133	-0-	-0-	-0-	66133	2			N	-0-			-0-
01	63553	X	63553	-0-	-0-	-0-	63553	2			N	-0-			-0-

BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: B 2 RRCID -> 287043 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14405 PERF.14470 - 21813

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	62712	X	62712	-0-	-0-	-0-	62712	2			N	-0-			-0-
09	54485	X	54485	-0-	-0-	-0-	54485	2			N	-0-			-0-
10	55017	X	55017	-0-	-0-	-0-	55017	2			N	-0-			-0-
11	52047	X	52047	-0-	-0-	-0-	52047	2			N	-0-			-0-
12	50569	X	50569	-0-	-0-	-0-	50569	2			N	-0-			-0-
01	49237	X	49237	-0-	-0-	-0-	49237	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
08	152334	X	124851	-0-	-27483	-0-	126	1	124725	2	N	-0-					-0-
09	138390	X	119152	-0-	-19238	-0-	120	1	119032	2	N	-0-					-0-
10	138229	X	116597	-0-	-21632	-0-	118	1	116255	2	N	204	204	8			-0-
							224	9									
11	127860	X	105717	-0-	-22143	-0-	107	1	105521	2	N	81	81	8			-0-
							89	9									
12	127534	X	107098	-0-	-20436	-0-	108	1	106788	2	N	184	184	8			-0-
							202	9									
01	124837	X	106668	-0-	-18169	-0-	103	1	106565	2	N	-0-					-0-

TIBER WELL #: H 1 RRCID -> 287820 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 12084 PERF.12500 - 22235

08	166532	X	-0-	-0-	-166532	-0-					N	-0-					-0-
09	76320	X	-0-	-0-	-76320	-0-					N	-0-					-0-
10	78864	X	-0-	-0-	-78864	-0-					N	-0-					-0-
11	32250	X	-0-	-0-	-32250	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	115775	X	115775	-0-	-0-	-0-	113	1	115662	2	N	-0-					-0-
09	105883	X	105883	-0-	-0-	-0-	104	1	105779	2	N	-0-					-0-
10	103620	X	103620	-0-	-0-	-0-	101	1	103519	2	N	-0-					-0-
11	97658	X	97658	-0-	-0-	-0-	95	1	97563	2	N	-0-					-0-
12	98677	X	98677	-0-	-0-	-0-	96	1	98581	2	N	-0-					-0-
01	93659	X	93659	-0-	-0-	-0-	92	1	93567	2	N	-0-					-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 3 RRCID -> 288159 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 14104 PERF.14490 - 22943

08	18358	X	18358	-0-	-0-	-0-	18358	2			N	-0-					-0-
09	16189	X	16189	-0-	-0-	-0-	16189	2			N	-0-					-0-
10	17545	X	17545	-0-	-0-	-0-	17545	2			N	-0-					-0-
11	15675	X	15675	-0-	-0-	-0-	15675	2			N	-0-					-0-
12	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	14714	2			N	-0-					-0-
01	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	15046	2			N	-0-					-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 3 RRCID -> 288180 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 13782 PERF.14160 - 23003

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PENGUINS DU WELL #: H 1 RRCID -> 288260 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14489 PERF.14695 - 21137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENGUINS DU WELL #: B 1 RRCID -> 288261 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 14170 PERF.14500 - 20793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	198850	X	198850	-0-	-0-	-0-	198850	2			N	-0-					-0-
09	175936	X	175936	-0-	-0-	-0-	175936	2			N	-0-					-0-
10	165330	X	165330	-0-	-0-	-0-	165330	2			N	-0-					-0-
11	155431	X	155431	-0-	-0-	-0-	155431	2			N	-0-					-0-
12	150872	X	150872	-0-	-0-	-0-	150872	2			N	-0-					-0-
01	133943	X	133943	-0-	-0-	-0-	133943	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARRIORS DU WELL #: H 2 RRCID -> 288338 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13375 - 20785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	171464	X	171464	-0-	-0-	-0-	176	1	171288	2	N	-0-					-0-
09	142094	X	142094	-0-	-0-	-0-	148	1	141946	2	N	-0-					-0-
10	156655	X	156655	-0-	-0-	-0-	160	1	156495	2	N	-0-					-0-
11	146293	X	146293	-0-	-0-	-0-	146	1	146147	2	N	-0-					-0-
12	145522	X	145522	-0-	-0-	-0-	144	1	145378	2	N	-0-					-0-
01	144659	X	144659	-0-	-0-	-0-	144	1	144515	2	N	-0-					-0-

WARRIORS DU WELL #: B 2 RRCID -> 288375 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12875 - 20345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI EAGLES DU WELL #: B 1 RRCID -> 288463 COMPL. DATE 09/23/2020 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14005 - 21903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI EAGLES DU WELL #: B 2 RRCID -> 288471 COMPL. DATE 09/23/2020 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14075 - 21958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	394858	X	394858	-0-	-0-	-0-	394858	2			N	-0-					-0-
09	354132	X	354132	-0-	-0-	-0-	354132	2			N	-0-					-0-
10	340212	X	340212	-0-	-0-	-0-	340212	2			N	-0-					-0-
11	305591	X	305591	-0-	-0-	-0-	305591	2			N	-0-					-0-
12	295576	X	295576	-0-	-0-	-0-	295576	2			N	-0-					-0-
01	272709	X	272709	-0-	-0-	-0-	272709	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
08	169694	X	139542	-0-	-30152	-0-	139542	2			N	-0-					-0-
09	157680	X	125952	-0-	-31728	-0-	125952	2			N	-0-					-0-
10	153946	X	112969	-0-	-40977	-0-	112969	2			N	-0-					-0-
11	146700	X	117797	-0-	-28903	-0-	117797	2			N	-0-					-0-
*12	151590	X	120930	-0-	-30660	-0-	120930	2			N	-0-					-0-
01	139531	X	123609	-0-	-15922	-0-	123609	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
08	533851	X	299432	-0-	-234419	-0-	299432	2			N	-0-					-0-
09	465090	X	261102	-0-	-203988	-0-	261102	2			N	-0-					-0-
10	426684	X	23630	-0-	-403054	-0-	23630	2			N	-0-					-0-
11	362460	X	-0-	-0-	-362460	-0-					N	-0-					-0-
12	334118	X	178066	-0-	-156052	-0-	178066	2			N	-0-					-0-
01	299429	X	241753	-0-	-57676	-0-	241753	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	860622	X	219050	-0-	-641572	-0-	428	1	218622	2	N	-0-					-0-
09	753840	X	302867	-0-	-450973	-0-	596	1	302271	2	N	-0-					-0-
10	569966	X	273645	-0-	-296321	-0-	534	1	273111	2	N	-0-					-0-
11	448980	X	238305	-0-	-210675	-0-	464	1	237841	2	N	-0-					-0-
12	397513	X	234300	-0-	-163213	-0-	456	1	233844	2	N	-0-					-0-
01	312976	X	211724	-0-	-101252	-0-	418	1	211306	2	N	-0-					-0-

PANTHERS-BRONCOS WELL #: 3B RRCID -> 293957 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13000 - 22456

08	646381	X	296533	-0-	-349848	-0-	579	1	295954	2	N	-0-					-0-
09	625530	X	284850	-0-	-340680	-0-	561	1	284289	2	N	-0-					-0-
10	646381	X	265577	-0-	-380804	-0-	518	1	265059	2	N	-0-					-0-
11	467340	X	235090	-0-	-232250	-0-	457	1	234633	2	N	-0-					-0-
12	318928	X	221187	-0-	-97741	-0-	430	1	220757	2	N	-0-					-0-
01	296546	X	206932	-0-	-89614	-0-	408	1	206524	2	N	-0-					-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 294082 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 14102 PERF.14750 - 22526

08	1117984	X	1099006	-0-	-18978	-0-	1099006	2			N	-0-					-0-
09	1081920	X	867333	-0-	-214587	-0-	867333	2			N	-0-					-0-
10	1117984	X	745508	-0-	-372476	-0-	745508	2			N	-0-					-0-
11	619231	X	619231	-0-	-0-	-0-	619231	2			N	-0-					-0-
12	549286	X	549286	-0-	-0-	-0-	549286	2			N	-0-					-0-
01	474530	X	474530	-0-	-0-	-0-	474530	2			N	-0-					-0-

SUN DEVILS DU WELL #: 4H RRCID -> 294138 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 12779 PERF. N/A

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		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

08	937967	X	-0-	-0-	-937967	-0-					N	-0-					-0-
09	907710	X	-0-	-0-	-907710	-0-					N	-0-					-0-
10	937967	X	-0-	-0-	-937967	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	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

08	361141	X	361141	-0-	-0-	-0-	706	1	360435	2	N	-0-					-0-
09	358314	X	358314	-0-	-0-	-0-	705	1	357609	2	N	-0-					-0-
10	332707	X	332707	-0-	-0-	-0-	649	1	332058	2	N	-0-					-0-
11	297501	X	297501	-0-	-0-	-0-	579	1	296922	2	N	-0-					-0-
12	283670	X	283670	-0-	-0-	-0-	552	1	283118	2	N	-0-					-0-
01	261589	X	261589	-0-	-0-	-0-	516	1	261073	2	N	-0-					-0-

PANTHERS-BRONCOS WELL #: 4B RRCID -> 294516 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13091 - 23132

08	743194	X	160570	-0-	-582624	-0-	314	1	160256	2	N	-0-					-0-
09	649470	X	265655	-0-	-383815	-0-	523	1	265132	2	N	-0-					-0-
10	562867	X	236601	-0-	-326266	-0-	461	1	236140	2	N	-0-					-0-
11	409680	X	204959	-0-	-204721	-0-	399	1	204560	2	N	-0-					-0-
12	347076	X	200572	-0-	-146504	-0-	390	1	200182	2	N	-0-					-0-
01	274505	X	181263	-0-	-93242	-0-	357	1	180906	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
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1213471 X	1213471	-0-	-0-	-0-	1213471	2			N	-0-					-0-
09	1027740 X	975447	-0-	-52293	-0-	975447	2			N	-0-					-0-
10	824607 X	824607	-0-	-0-	-0-	824607	2			N	-0-					-0-
11	669250 X	669250	-0-	-0-	-0-	669250	2			N	-0-					-0-
12	591090 X	591090	-0-	-0-	-0-	591090	2			N	-0-					-0-
01	510691 X	510691	-0-	-0-	-0-	510691	2			N	-0-					-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 295360 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 14553 PERF.15000 - 23081

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

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 4 RRCID -> 295414 COMPL. DATE 03/31/2023 TOTAL DEPTH 14496 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	370564	-0-	370564	370564	370564	2			N	-0-					-0-
01	SHUT IN	819874	-0-	819874	1190438	819874	2			N	-0-					-0-

VMO WELL #: 3H RRCID -> 296395 COMPL. DATE 03/05/2023 TOTAL DEPTH 12908 PERF. N/A

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

CARTHAGE (HILL, NORTH) 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 029631 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5961

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

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
BURNETT BROTHERS #2 WELL #: 2 C RRCID -> 029617 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 4974 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	444	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	5451	-0-	2451	2451	298	1	5153	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	5849	-0-	2749	5200	317	1	5532	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	5185	-0-	2185	7385	242	1	4943	2	Y	-0-					-0-
*12	13950	X	6565	-0-	-7385	-0-	230	1	6335	2	Y	-0-					-0-
01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	180	1	3348	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

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

UNIT 14 WELL #: 2 C RRCID -> 029623 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4929 - 4941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 29 WELL #: 6 C RRCID -> 177970 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
HOOKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029643 COMPL. DATE 04/16/1948 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5202 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					97
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CARTHAGE UNIT #35 WELL #: 1 C RRCID -> 029642 COMPL. DATE 02/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156410 COMPL. DATE 03/31/1945 TOTAL DEPTH 6237 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207354 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 5038 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 1 U RRCID -> 029656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5126 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2158	-0-	-942	2941	2135	3	23	9	Y	21	23	1			4
*09	3000	N	2094	-0-	-906	2035	2076	3	18	9	Y	16	17	1			3
10	3100	N	2075	-0-	-1025	1010	2054	3	21	9	Y	19	17	1			5
*11	3000	N	2063	-0-	-937	73	2048	3	15	9	Y	14	14	1			5
*12	2170	N	2086	-0-	-84	-0-	2065	3	21	9	Y	19	16	1			8
*01	2077	N	2029	-0-	-48	-0-	2006	3	23	9	Y	21	26	1			3

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CURTIS, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 029657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	1205	3			Y	-0-					-0-
*09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			Y	-0-					-0-
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1030	-0-	-140	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 111465 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		1034	-0-	1034	3314	1034	3			Y	-0-					-0-
*09	4323	X	1009	-0-	-3314	-0-	1009	3			Y	-0-					-0-
10	1240	N	230	-0-	-1010	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			Y	-0-					-0-
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			Y	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	287	R	287	-0-	-0-	-0-	135	2	152	9	N	138	174	1			28
09	486	R	486	-0-	-0-	-0-	233	2	253	9	N	230	181	1			77
10	393	R	393	-0-	-0-	-0-	170	2	223	9	N	203	265	1			15
11	348	R	348	-0-	-0-	-0-	138	2	210	9	N	191	183	1			23
12	383	R	383	-0-	-0-	-0-	146	2	237	9	N	215	153	1			85
01	367	R	367	-0-	-0-	-0-	136	2	231	9	N	210	247	1			48

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 291945 COMPL. DATE 09/19/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5020 - 5025

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
KYLE, J.R. "A" WELL #: 6 C RRCID -> 190445 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5518 - 5552

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

CR2 ENERGY LLC 101608
ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 283069 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5933 - 6000

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-					85
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	5					90
10	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	1			Y	-0-					90
11	312	X	312	-0-	-0-	-0-	300	1	12	9	Y	11					101
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101

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
08	T. A.		2745	-0-	2745	5568	751	1	1980	3	Y	13	35	1			23
							14	9									
09	T. A.		2571	-0-	2571	8139	416	1	2124	3	Y	28					51
							31	9									
10	10718	X	2579	-0-	-8139	-0-	431	1	2118	3	Y	27	40	1			38
							30	9									
11	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	389	1	2181	3	Y	20					58
							22	9									
12	T. A.		2619	-0-	2619	2619	733	1	1844	3	Y	38	26	1			70
							42	9									
01	T. A.		2295	-0-	2295	4914	589	1	1672	3	Y	31	42	1			59
							34	9									

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
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	93	1	1391	2	N	-0-					-0-
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	110	1	1416	2	N	-0-					-0-
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	118	1	1403	2	N	-0-					-0-
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	91	1	1361	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1366	-0-	-215	-0-	85	1	1281	2	N	-0-					-0-
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	112	1	1659	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
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
12	48	X	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
*01	50	X	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WILLIAMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 222365 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6019 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3100	3	44	9	N	40					141
09	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2958	3	21	9	N	19					160
10	3131	X	2994	-0-	-137	-0-	2983	3	11	9	N	10					170
11	3030	X	3003	-0-	-27	-0-	2967	3	36	9	N	33	167	1			36
12	3131	X	3073	-0-	-58	-0-	2983	3	90	9	N	82					118
01	3131	X	2661	-0-	-470	-0-	2661	3			N	-0-					118

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
08	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	3			N	-0-					51
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					51
10	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	3			N	-0-					51
11	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	3			N	-0-					51
12	651	N	565	-0-	-86	-0-	565	3			N	-0-					51
01	651	N	489	-0-	-162	-0-	489	3			N	-0-					51

PANOLA UNIT 2 WELL #: 8A RRCID -> 228902 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6076 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	2070	-0-	-7	-0-	2070	3			N	-0-					26
09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					26
10	2077	N	2015	-0-	-62	-0-	2015	3			N	-0-					26
11	2010	N	1948	-0-	-62	-0-	1893	3	55	9	N	50					76
12	2046	N	1975	-0-	-71	-0-	1927	3	48	9	N	44					120
01	2015	N	1732	-0-	-283	-0-	1732	3			N	-0-					120

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CUMMINGS WELL #: 13 U RRCID -> 201277 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 5994 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PAGE) 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 015829 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					224

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220357 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	106	1	1300	2	Y	-0-					-0-
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	110	1	1378	2	Y	-0-					-0-
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	118	1	1417	2	Y	-0-					-0-
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	81	1	1558	2	Y	-0-					-0-
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	107	1	1348	2	Y	-0-					-0-
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	113	1	1290	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

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

CARTHAGE (PALUXY) 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WERNER-GOODSON WELL #: 2 RRCID -> 033554 COMPL. DATE 06/04/1964 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 3051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-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-

REEVES G/U WELL #: 1 RRCID -> 159153 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 266002 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2964 - 2970

08	1674	N	1007	-0-	-667	-0-	1007	2			N	-0-					346
09	1710	N	672	-0-	-1038	-0-	672	2			N	-0-					346
10	1736	N	904	-0-	-832	-0-	904	2			N	-0-					346
11	1860	N	789	-0-	-1071	-0-	789	2			N	-0-					346
*12	1054	N	736	-0-	-318	-0-	736	2			N	-0-					346
*01	899	N	797	-0-	-102	-0-	797	2			N	-0-					346

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BARHAM, ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 126224 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3017 - 3031

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142678 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 2910 - 2916

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
CARTHAGE LOOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 186390 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BOWEN G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 178099 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6530 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					127
09	750	N	209	-0-	-541	-0-	209	3			N	-0-					127
10	868	N	400	-0-	-468	-0-	400	3			N	-0-					127
11	930	N	292	-0-	-638	-0-	292	3			N	-0-					127
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					127
01	403	N	275	-0-	-128	-0-	275	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 289638 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 6286 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

BOWEN WELL #: 6 RRCID -> 292598 COMPL. DATE 03/27/2022 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 6528 - 6532

08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1870	3	18	9	N	16					41
09	1200	N	188	-0-	-1012	-0-	170	2	18	9	N	16	34	1			23
10	682	N	170	-0-	-512	-0-	164	3	6	9	N	5					28
11	1350	N	682	-0-	-668	-0-	641	3	41	9	N	37					65
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	944	3	18	9	N	16					81
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	599	3	12	9	N	11	35	1			57

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265945 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5895 - 6200

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 1 RRCID -> 279715 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6102 - 6230

08	6913	X	6287	-0-	-626	-0-	6277	3	10	9	N	9	10	1			2
*09	6690	X	5963	-0-	-727	-0-	5952	3	11	9	N	10	10	1			2
10	7006	X	6491	-0-	-515	-0-	6479	3	12	9	N	11	10	1			3
*11	6780	X	5718	-0-	-1062	-0-	5709	3	9	9	N	8	8	1			3
*12	7006	X	5301	-0-	-1705	-0-	5288	3	13	9	N	12	10	1			5
*01	6479	X	6132	-0-	-347	-0-	6119	3	13	9	N	12	15	1			2

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEADWOOD JV SWD WELL #: 4 RRCID -> 285997 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5868 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-SPRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 294540 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 5060 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*09	180	N	92	-0-	-88	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-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
08	651	N	519	-0-	-132	-0-	140	1	379	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	531	-0-	-99	-0-	78	1	453	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	543	-0-	-46	-0-	80	1	463	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	509	-0-	-1	-0-	59	1	450	3	Y	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	137	1	397	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	135	1	392	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
08	3100	N	2466	-0-	-634	4234	1005	1	1438	3	Y	21					39
							23	9									
09	3000	N	2139	-0-	-861	3373	640	1	1499	3	Y	-0-					39
10	3100	N	2145	-0-	-955	2418	688	1	1457	3	Y	-0-					39
11	3000	N	1796	-0-	-1204	1214	547	1	1249	3	Y	-0-					39
12	3100	N	2136	-0-	-964	250	898	1	1210	3	Y	25					64
							28	9									
01	2139	N	1177	-0-	-962	-0-	620	1	557	3	Y	-0-	58	1			6

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	370	1	524	3	Y	56					190
							62	9									
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	502	1	869	3	Y	27	143	1			74
							30	9									
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	435	1	299	3	Y	17					91
							19	9									
11	930	N	383	-0-	-547	-0-	174	1	202	3	Y	6					97
							7	9									
12	1333	N	318	-0-	-1015	-0-	94	1	218	3	Y	5					102
							6	9									
01	744	N	353	-0-	-391	-0-	131	1	222	3	Y	-0-					102

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
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	96	1	1436	2	N	-0-			-0-
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	126	1	1616	2	N	-0-			-0-
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	134	1	1599	2	N	-0-			-0-
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	104	1	1547	2	N	-0-			-0-
12	1767	N	1576	-0-	-191	-0-	99	1	1477	2	N	-0-			-0-
01	1736	N	1702	-0-	-34	-0-	107	1	1595	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 4930 - 4937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	N	-0-			-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	N	-0-			-0-
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-			-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	N	-0-			-0-
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	131	1	1975	2	N	-0-			-0-
09	2100	N	2038	-0-	-62	-0-	138	1	1900	2	N	-0-			-0-
10	2139	N	2088	-0-	-51	-0-	152	1	1936	2	N	-0-			-0-
11	2040	N	1989	-0-	-51	-0-	114	1	1875	2	N	-0-			-0-
12	2108	N	2017	-0-	-91	-0-	116	1	1901	2	N	-0-			-0-
01	2077	N	1971	-0-	-106	-0-	106	1	1865	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	58	1	884	2	N	-0-			-0-
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	70	1	959	2	N	-0-			-0-
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	71	1	907	2	N	-0-			-0-
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	58	1	962	2	N	-0-			-0-
12	1054	N	999	-0-	-55	-0-	57	1	942	2	N	-0-			-0-
01	992	N	948	-0-	-44	-0-	51	1	897	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292749 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5708 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3622	-0-	-67	-0-	225	1	3397	2	N	-0-			-0-
09	3660	X	3477	-0-	-183	-0-	235	1	3242	2	N	-0-			-0-
10	3782	X	3412	-0-	-370	-0-	249	1	3163	2	N	-0-			-0-
11	3660	X	3029	-0-	-631	-0-	174	1	2855	2	N	-0-			-0-
12	3720	X	2888	-0-	-832	-0-	165	1	2723	2	N	-0-			-0-
01	3627	X	2866	-0-	-761	-0-	155	1	2711	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN, C. O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 293705 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5788 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	2928	-0-	-451	-0-	184	1	2744	2	N	-0-			-0-
09	3270	X	3021	-0-	-249	-0-	219	1	2802	2	N	-0-			-0-
10	3224	X	2513	-0-	-711	-0-	194	1	2319	2	N	-0-			-0-
11	3120	X	2168	-0-	-952	-0-	136	1	2032	2	N	-0-			-0-
12	3224	X	2539	-0-	-685	-0-	159	1	2380	2	N	-0-			-0-
01	3131	X	1785	-0-	-1346	-0-	112	1	1673	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 295905 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5671 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9145	X	3086	-0-	-6059	-0-	194	1	2892	2	N	-0-			-0-
09	8850	X	3063	-0-	-5787	-0-	222	1	2841	2	N	-0-			-0-
10	9145	X	3578	-0-	-5567	-0-	277	1	3301	2	N	-0-			-0-
11	8850	X	2850	-0-	-6000	-0-	179	1	2671	2	N	-0-			-0-
12	9145	X	2762	-0-	-6383	-0-	174	1	2588	2	N	-0-			-0-
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	242	1	3607	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
08	4092	X	126	-0-	-3966	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
09	4080	X	1271	-0-	-2809	-0-	1271	3			Y	-0-					-0-
10	4216	X	2380	-0-	-1836	-0-	2380	3			Y	-0-					-0-
11	4080	X	2149	-0-	-1931	-0-	2149	3			Y	-0-					-0-
12	4154	X	2615	-0-	-1539	-0-	2615	3			Y	-0-					-0-
01	2387	X	972	-0-	-1415	-0-	972	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
08	3100	N	2297	-0-	-803	1903	2297	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2428	-0-	-572	1331	2428	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2473	-0-	-627	704	2473	3			N	-0-					-0-
11	2936	N	2232	-0-	-704	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2456	-0-	-55	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	1895	-0-	-585	-0-	1895	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
08	7936	X	3531	-0-	-4405	-0-	3501	3	30	9	N	27					187
09	7680	X	7065	-0-	-615	-0-	6975	3	90	9	N	82	186	1			83
10	6851	X	6214	-0-	-637	-0-	6112	3	102	9	N	93					176
11	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5523	3	84	9	N	76	174	1			78
12	7316	X	5404	-0-	-1912	-0-	5306	3	98	9	N	89					167
01	7316	X	358	-0-	-6958	-0-	352	3	6	9	N	5					172

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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1023	N	662	-0-	-361	-0-	33	1	600	2	N	26	20	1			11
							29	9									
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	40	1	550	2	N	24	29	1			6
							26	9									
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	46	1	751	2	N	23	20	1			9
							25	9									
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	38	1	663	2	N	19	20	1			8
							21	9									
12	651	N	640	-0-	-11	-0-	35	1	582	2	N	21	23	1			6
							23	9									
01	837	N	785	-0-	-52	-0-	34	1	726	2	N	23	14	1			15
							25	9									

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 282879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5906 - 6020

08	403	N	285	-0-	-118	-0-	15	1	268	2	N	2	1	1			1
							2	9									
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	227	2	N	4	4	1			1
							4	9									
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	33	1	537	2	N	3	3	1			1
							3	9									
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	25	1	296	2	N	3	3	1			1
							3	9									
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	278	2	N	3	3	1			1
							3	9									
01	558	N	371	-0-	-187	-0-	16	1	352	2	N	3	2	1			2
							3	9									

CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 283236 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 5913 - 6030

08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	84	1	1551	2	N	11	9	1			4
							12	9									
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	100	1	1385	2	N	10	12	1			2
							11	9									
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	107	1	1728	2	N	10	8	1			4
							11	9									
11	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	103	1	1777	2	N	8	8	1			4
							9	9									
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	98	1	1616	2	N	9	10	1			3
							10	9									
01	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	94	1	2032	2	N	9	6	1			6
							10	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 283237 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5886 - 6015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	863	-0-	-160	-0-	44	1	813	2	N	5	4	1			2
							6	9									
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	43	1	596	2	N	5	6	1			1
							6	9									
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	46	1	746	2	N	5	4	1			2
							6	9									
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	47	1	814	2	N	4	4	1			2
							4	9									
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	43	1	703	2	N	3	4	1			1
							3	9									
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	40	1	859	2	N	5	3	1			3
							6	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
08	3100	N	3366	-0-	266	266	173	1	3186	2	N	6	5	1			2
							7	9									
09	2181	N	1915	-0-	-266	-0-	129	1	1780	2	N	5	6	1			1
							6	9									
10	1643	N	1041	-0-	-602	-0-	60	1	975	2	N	5	4	1			2
							6	9									
11	1590	X	1287	-0-	-303	-0-	70	1	1213	2	N	4	4	1			2
							4	9									
12	1643	X	1152	-0-	-491	-0-	66	1	1082	2	N	4	5	1			1
							4	9									
01	1643	X	1330	-0-	-313	-0-	59	1	1265	2	N	5	3	1			3
							6	9									

CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 283285 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5973 - 6040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	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-

C. E. MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291082 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 5969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2	N	-0-			-0-
09	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2	N	-0-			-0-
10	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2	N	-0-			-0-
11	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2	N	-0-			-0-
12	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2	N	-0-			-0-
01	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2	N	-0-			-0-
09	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2	N	-0-			-0-
10	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2	N	-0-			-0-
11	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2	N	-0-			-0-
12	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2	N	-0-			-0-
*01	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2	N	-0-			-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
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	763	-0-	-77	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	796	-0-	-165	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
*01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	837	N	784	-0-	-53	-0-	784	3			N	-0-					-0-
09	810	N	750	-0-	-60	-0-	750	3			N	-0-					-0-
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
12	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	3			N	-0-					-0-
01	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	700	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	810	N	677	-0-	-133	-0-	673	2	4	9	Y	4	4	1			2
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	750	2	3	9	Y	3	4	1			1
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	760	2	6	9	Y	5	4	1			2
12	713	N	690	-0-	-23	-0-	687	2	3	9	Y	3	2	1			3
01	744	N	723	-0-	-21	-0-	717	2	6	9	Y	5	5	1			3

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. 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
08	667	N	667	-0-		-0-	-0-	16	1 2 9	649	2	Y	2	2	1			1
09	840	N	616	-0-		-224	-0-	15	1 2 9	599	2	Y	2	2	1			1
10	744	N	507	-0-		-237	-0-	12	1 1 9	494	2	Y	1	2	1			-0-
11	660	N	610	-0-		-50	-0-	14	1 2 9	594	2	Y	2	1	1			1
12	651	N	529	-0-		-122	-0-	13	1 2 9	514	2	Y	2	2	1			1
01	522	N	522	-0-		-0-	-0-	11	1 2 9	509	2	Y	2	2	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 19 RRCID -> 282533 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6153 - 6227

08	926	N	926	-0-		-0-	-0-	22	1 3 9	901	2	Y	3	3	1			1
09	960	N	916	-0-		-44	-0-	23	1 3 9	890	2	Y	3	2	1			2
10	961	N	947	-0-		-14	-0-	23	1 3 9	921	2	Y	3	4	1			1
11	975	N	975	-0-		-0-	-0-	22	1 3 9	950	2	Y	3	3	1			1
12	1042	N	1042	-0-		-0-	-0-	26	1 4 9	1012	2	Y	4	3	1			2
01	1227	N	1227	-0-		-0-	-0-	27	1 4 9	1196	2	Y	4	4	1			2

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

08	1674	N	1220	-0-		-454	-0-	36	1 146 9	1038	3	Y	133	150	1			20
09	1758	N	1758	-0-		-0-	-0-	47	1 172 9	1539	3	Y	156	144	1			32
10	2101	N	2101	-0-		-0-	-0-	57	1 169 9	1875	3	Y	154	150	1			36
11	1998	N	1998	-0-		-0-	-0-	56	1 164 9	1778	3	Y	149	151	1			34
12	2010	N	2010	-0-		-0-	-0-	60	1 168 9	1782	3	Y	153	152	1			35
01	2108	N	1911	-0-		-197	-0-	57	1 160 9	1694	3	Y	145	143	1			37

BOYNTON WELL #: 1 RRCID -> 029972 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5820 - 6082

08	1395	N	1266	-0-		-129	-0-	1249	3	17	9	Y	15	17	1			2
09	1260	N	1223	-0-		-37	-0-	1115	3	108	9	Y	98	80	1			20
10	1643	N	1354	-0-		-289	-0-	1247	3	107	9	Y	97	94	1			23
11	1330	N	1330	-0-		-0-	-0-	1229	3	101	9	Y	92	94	1			21
12	1350	N	1350	-0-		-0-	-0-	1244	3	106	9	Y	96	95	1			22
01	1364	N	1296	-0-		-68	-0-	1193	3	103	9	Y	94	92	1			24

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150

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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLARK C WELL #: 1 RRCID -> 029974 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			Y	-0-					-0-
09	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2249	3	108	9	Y	98	78	1			20
10	2511	N	2365	-0-	-146	-0-	2258	3	107	9	Y	97	94	1			23
11	2430	N	2197	-0-	-233	-0-	2096	3	101	9	Y	92	94	1			21
12	2449	N	2254	-0-	-195	-0-	2148	3	106	9	Y	96	95	1			22
01	2356	N	2155	-0-	-201	-0-	2048	3	107	9	Y	97	94	1			25

CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248

08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	22	1	630	3	Y	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	15	1	491	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	391	-0-	-12	-0-	12	1	379	3	Y	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	15	1	483	3	Y	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	18	1	523	3	Y	-0-					-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	14	1	407	3	Y	-0-					-0-

DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 6030

08	4991	X	4509	-0-	-482	-0-	114	1	4195	3	Y	182	205	1			27
							200	9									
09	4830	X	932	-0-	-3898	-0-	20	1	854	3	Y	53	69	1			11
							58	9									
10	5022	X	4687	-0-	-335	-0-	121	1	4340	3	Y	205	168	1			48
							226	9									
11	4860	X	4362	-0-	-498	-0-	118	1	4024	3	Y	200	202	1			46
							220	9									
12	5177	X	4362	-0-	-815	-0-	124	1	4015	3	Y	203	202	1			47
							223	9									
01	4681	X	4543	-0-	-138	-0-	112	1	4222	3	Y	190	188	1			49
							209	9									

DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 6086

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAVES -B- WELL #: 1 RRCID -> 029982 COMPL. DATE 11/11/1947 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 6078 - 6248

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 029985 COMPL. DATE 12/21/1945 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6100 - 6206

08	992	N	816	-0-	-176	-0-	78	1	738	3	Y	-0-					-0-
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	119	1	967	3	Y	-0-					-0-
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	120	1	881	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	113	1	757	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	875	-0-	-241	-0-	142	1	733	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	802	-0-	-190	-0-	123	1	679	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 6062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5298	3	54	9	Y	49	56	1			7
09	5130	X	5030	-0-	-100	-0-	4958	3	72	9	Y	65	59	1			13
10	5580	X	5323	-0-	-257	-0-	5253	3	70	9	Y	64	62	1			15
11	5400	X	5298	-0-	-102	-0-	5230	3	68	9	Y	62	63	1			14
12	5580	X	5458	-0-	-122	-0-	5388	3	70	9	Y	64	63	1			15
01	5363	X	3951	-0-	-1412	-0-	3879	3	72	9	Y	65	63	1			17

MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 029987 COMPL. DATE 08/24/1947 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6332 - 6380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3853	-0-	-115	-0-	127	1	3681	3	Y	41	47	1			6
							45	9									
09	3840	X	3811	-0-	-29	-0-	112	1	3645	3	Y	49	45	1			10
							54	9									
10	4030	X	3999	-0-	-31	-0-	117	1	3830	3	Y	47	46	1			11
							52	9									
11	3900	X	3833	-0-	-67	-0-	115	1	3666	3	Y	47	47	1			11
							52	9									
12	4030	X	3828	-0-	-202	-0-	124	1	3652	3	Y	47	47	1			11
							52	9									
01	3999	X	3762	-0-	-237	-0-	121	1	3589	3	Y	47	46	1			12
							52	9									

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 029988 COMPL. DATE 05/30/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS -H- WELL #: 1 L RRCID -> 029991 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5955 - 5972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATE WELL #: 1 RRCID -> 029992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2593	-0-	-538	-0-	2590	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	2910	X	2650	-0-	-260	-0-	2614	3	36	9	Y	33	26	1			7
10	3007	X	3003	-0-	-4	-0-	2968	3	35	9	Y	32	31	1			8
11	2820	X	2797	-0-	-23	-0-	2763	3	34	9	Y	31	32	1			7
12	2728	X	2655	-0-	-73	-0-	2620	3	35	9	Y	32	32	1			7
01	3007	X	2568	-0-	-439	-0-	2533	3	35	9	Y	32	31	1			8

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 029993 COMPL. DATE 12/13/1946 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6064 - 6168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	412	3	9	9	Y	8	9	1			1
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	378	3	11	9	Y	10	9	1			2
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	409	3	10	9	Y	9	9	1			2
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	380	3	10	9	Y	9	9	1			2
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	431	3	10	9	Y	9	9	1			2
01	434	N	391	-0-	-43	-0-	381	3	10	9	Y	9	9	1			2

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

PIRKLE WELL #: 1 RRCID -> 029994 COMPL. DATE 06/21/1944 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5946 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2739	3	47	9	Y	43	50	1			6
09	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2730	3	55	9	Y	50	46	1			10
10	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2767	3	55	9	Y	50	48	1			12
11	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2566	3	52	9	Y	47	48	1			11
12	2883	N	2569	-0-	-314	-0-	2516	3	53	9	Y	48	48	1			11
01	2821	N	2368	-0-	-453	-0-	2313	3	55	9	Y	50	48	1			13

PIRKLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 029995 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6010 - 6118

08	5921	X	5703	-0-	-218	-0-	5561	3	142	9	Y	129	145	1			19
09	5730	X	5472	-0-	-258	-0-	5364	3	108	9	Y	98	97	1			20
10	5983	X	5693	-0-	-290	-0-	5586	3	107	9	Y	97	94	1			23
11	5790	X	5509	-0-	-281	-0-	5408	3	101	9	Y	92	94	1			21
12	5952	X	5480	-0-	-472	-0-	5374	3	106	9	Y	96	95	1			22
01	5704	X	4801	-0-	-903	-0-	4694	3	107	9	Y	97	94	1			25

PIRKLE -C- WELL #: 1 RRCID -> 029996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 6058

08	7192	X	6345	-0-	-847	-0-	6258	3	87	9	Y	79	70	1			12
09	6960	X	6354	-0-	-606	-0-	6255	3	99	9	Y	90	83	1			19
10	7161	X	6648	-0-	-513	-0-	6551	3	97	9	Y	88	86	1			21
11	6780	X	6421	-0-	-359	-0-	6326	3	95	9	Y	86	87	1			20
12	6913	X	6599	-0-	-314	-0-	6503	3	96	9	Y	87	87	1			20
01	6634	X	6313	-0-	-321	-0-	6215	3	98	9	Y	89	86	1			23

THOMAS H WELL #: 1 L RRCID -> 029998 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6062 - 6160

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2409	3	48	9	Y	44	43	1			7
09	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2403	3	52	9	Y	47	44	1			10
10	2635	N	2447	-0-	-188	-0-	2392	3	55	9	Y	50	48	1			12
11	2370	N	2202	-0-	-168	-0-	2149	3	53	9	Y	48	49	1			11
12	2635	X	1656	-0-	-979	-0-	1602	3	54	9	Y	49	49	1			11
01	2542	X	1999	-0-	-543	-0-	1943	3	56	9	Y	51	49	1			13

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030134 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 586 - 5942

08	341	N	303	-0-	-38	-0-	20	1	283	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	293	-0-	-37	-0-	21	1	272	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	22	1	276	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	268	-0-	-32	-0-	16	1	252	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	19	1	276	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	274	-0-	-36	-0-	20	1	254	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 030137 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 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
08	558	N	408	-0-	-150	-0-	26	1	382	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	442	-0-	-518	-0-	30	1	412	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	429	-0-	-5	-0-	29	1	400	3	Y	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	25	1	405	3	Y	-0-					-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	33	1	509	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	232	-0-	-202	-0-	16	1	216	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 030142 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5950

08	3658	X	3366	-0-	-292	-0-	223	1	3086	3	Y	52	55	1			8
							57	9									
09	3540	X	3311	-0-	-229	-0-	233	1	3020	3	Y	53	51	1			10
							58	9									
10	3658	X	3284	-0-	-374	-0-	234	1	2994	3	Y	51	56	1			5
							56	9									
11	3360	X	3068	-0-	-292	-0-	184	1	2828	3	Y	51	43	1			13
							56	9									
12	3410	X	3312	-0-	-98	-0-	210	1	3055	3	Y	43	43	1			13
							47	9									
01	3410	X	3265	-0-	-145	-0-	235	1	2984	3	Y	42	39	1			16
							46	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958

08	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	273	1	3775	3	Y	-0-					-0-
09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	283	1	3665	3	Y	-0-					-0-
10	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	295	1	3770	3	Y	-0-					-0-
11	3870	X	3698	-0-	-172	-0-	226	1	3472	3	Y	-0-					-0-
12	4092	X	4044	-0-	-48	-0-	260	1	3784	3	Y	-0-					-0-
01	4092	X	3803	-0-	-289	-0-	277	1	3526	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925

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
08	1800	N	1800	-0-		-0-	-0-	92	1	1359	3	Y	317	267	1			50
								349	9									
09	3000	N	4480	-0-		1480	1480	274	1	3806	3	Y	364	342	1			72
								400	9									
10	3100	N	4287	-0-		1187	2667	266	1	3638	3	Y	348	383	1			37
								383	9									
11	3000	N	5031	-0-		2031	4698	270	1	4380	3	Y	346	294	1			89
								381	9									
12	9398	X	4700	-0-		-4698	-0-	266	1	4109	3	Y	295	297	1			87
								325	9									
01	4881	X	4881	-0-		-0-	-0-	313	1	4254	3	Y	285	262	1			110
								314	9									

DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616 COMPL. DATE 02/01/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6075 - 6111

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
08	1340	N	1340	-0-		-0-	-0-	44	1	1277	3	Y	17	19	1			3
								19	9									
09	3000	N	3682	-0-		682	682	109	1	3552	3	Y	19	18	1			4
								21	9									
10	3100	N	3322	-0-		222	904	98	1	3204	3	Y	18	18	1			4
								20	9									
11	3000	N	2969	-0-		-31	873	90	1	2858	3	Y	19	19	1			4
								21	9									
12	3813	X	2925	-0-		-888	-0-	95	1	2809	3	Y	19	19	1			4
								21	9									
01	3813	X	2722	-0-		-1091	-0-	88	1	2613	3	Y	19	18	1			5
								21	9									

DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6039 - 6135

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
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	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6043 - 6158

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
08	2139	N	1956	-0-		-183	-0-	65	1	1891	3	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1984	-0-		-56	-0-	59	1	1925	3	Y	-0-					-0-
10	2108	N	1951	-0-		-157	-0-	58	1	1893	3	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1505	-0-		-385	-0-	46	1	1459	3	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1271	-0-		-775	-0-	42	1	1229	3	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1241	-0-		-712	-0-	41	1	1200	3	Y	-0-					-0-

HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421 COMPL. DATE 06/17/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6066 - 6187

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
08	2325	N	2111	-0-		-214	-0-	201	1	1910	3	Y	-0-					-0-
09	2190	N	1380	-0-		-810	-0-	151	1	1229	3	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1277	-0-		-614	-0-	153	1	1124	3	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1164	-0-		-876	-0-	151	1	1013	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	840	-0-		-586	-0-	137	1	703	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	769	-0-		-502	-0-	118	1	651	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 140398 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 6045 - 6206

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148

08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	105	1	1715	3	Y	18	20	1			3
							20	9									
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	90	1	1585	3	Y	50	43	1			10
							55	9									
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	101	1	1591	3	Y	51	49	1			12
							56	9									
11	1770	N	1720	-0-	-50	-0-	97	1	1570	3	Y	48	49	1			11
							53	9									
12	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	103	1	1626	3	Y	49	49	1			11
							54	9									
01	1736	N	1482	-0-	-254	-0-	89	1	1337	3	Y	51	49	1			13
							56	9									

PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 6070

08	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2790	3	50	9	Y	45	38	1			7
09	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2761	3	55	9	Y	50	47	1			10
10	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2920	3	56	9	Y	51	49	1			12
11	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2912	3	53	9	Y	48	49	1			11
12	3100	N	3102	-0-	2	2	3048	3	54	9	Y	49	49	1			11
01	2976	N	2864	-0-	-112	-0-	2808	3	56	9	Y	51	49	1			13

DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152

08	3193	X	2820	-0-	-373	-0-	2660	3	160	9	Y	145	163	1			22
09	3090	X	2988	-0-	-102	-0-	2806	3	182	9	Y	165	153	1			34
10	3193	X	3087	-0-	-106	-0-	2908	3	179	9	Y	163	159	1			38
11	3090	X	3034	-0-	-56	-0-	2860	3	174	9	Y	158	160	1			36
12	3224	X	2985	-0-	-239	-0-	2807	3	178	9	Y	162	160	1			38
01	3100	X	2647	-0-	-453	-0-	2468	3	179	9	Y	163	159	1			42

PIRKLE WELL #: 2 RRCID -> 157929 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 5984 - 6015

08	2356	X	2036	-0-	-320	-0-	2006	3	30	9	Y	27	30	1			4
09	2280	X	1941	-0-	-339	-0-	1907	3	34	9	Y	31	29	1			6
10	2356	X	2020	-0-	-336	-0-	1986	3	34	9	Y	31	30	1			7
11	2010	X	1976	-0-	-34	-0-	1943	3	33	9	Y	30	30	1			7
12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2055	3	33	9	Y	30	30	1			7
01	2015	N	1883	-0-	-132	-0-	1849	3	34	9	Y	31	30	1			8

COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160675 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5893 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	84	1	1166	3	Y	25	27	1			4
							28	9									
09	1860	N	1681	-0-	-179	-0-	118	1	1528	3	Y	32	30	1			6
							35	9									
10	1085	N	826	-0-	-259	-0-	59	1	753	3	Y	13	18	1			1
							14	9									
11	1230	N	1104	-0-	-126	-0-	66	1	1008	3	Y	27	21	1			7
							30	9									
12	1736	X	1109	-0-	-627	-0-	69	1	1009	3	Y	28	27	1			8
							31	9									
01	1736	X	687	-0-	-1049	-0-	200	1	464	3	Y	21	21	1			8
							23	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

08	5611	X	4908	-0-	-703	-0-	321	1	4438	3	Y	135	115	1			21
							149	9									
09	5880	X	3365	-0-	-2515	-0-	230	1	2984	3	Y	137	131	1			27
							151	9									
10	6076	X	3713	-0-	-2363	-0-	259	1	3310	3	Y	131	144	1			14
							144	9									
11	5880	X	2911	-0-	-2969	-0-	169	1	2600	3	Y	129	110	1			33
							142	9									
12	5983	X	1475	-0-	-4508	-0-	87	1	1266	3	Y	111	111	1			33
							122	9									
01	4898	X	1230	-0-	-3668	-0-	81	1	1027	3	Y	111	101	1			43
							122	9									

PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5932

08	7130	X	4475	-0-	-2655	-0-	299	1	4133	3	Y	39	33	1			6
							43	9									
09	6900	X	4267	-0-	-2633	-0-	302	1	3921	3	Y	40	38	1			8
							44	9									
10	7130	X	4872	-0-	-2258	-0-	350	1	4481	3	Y	37	41	1			4
							41	9									
11	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	276	1	4246	3	Y	38	32	1			10
							42	9									
12	4464	X	4356	-0-	-108	-0-	278	1	4044	3	Y	31	32	1			9
							34	9									
01	4867	X	3990	-0-	-877	-0-	288	1	3667	3	Y	32	29	1			12
							35	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	176	1	2437	3	Y	33	28	1			5
							36	9									
09	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	181	1	2354	3	Y	35	33	1			7
							39	9									
10	2666	N	2506	-0-	-160	-0-	179	1	2291	3	Y	33	36	1			4
							36	9									
11	2550	N	1671	-0-	-879	-0-	100	1	1536	3	Y	32	28	1			8
							35	9									
12	2666	N	1501	-0-	-1165	-0-	95	1	1375	3	Y	28	28	1			8
							31	9									
01	2511	N	2053	-0-	-458	-0-	147	1	1875	3	Y	28	25	1			11
							31	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
08	1984	X	1967	-0-	-17	-0-	253	1	1714	3	Y	-0-	13	1			-0-
09	3510	X	2437	-0-	-1073	-0-	239	1	2198	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3327	-0-	-300	-0-	295	1	3032	3	Y	-0-					-0-
11	3510	X	826	-0-	-2684	-0-	94	1	732	3	Y	-0-					-0-
12	3751	X	2	-0-	-3749	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					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
08	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	712	1	5281	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	713	1	5080	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	722	1	4984	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
11	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	621	1	4672	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	6200	X	5095	-0-	-1105	-0-	636	1	4455	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	6014	X	5257	-0-	-757	-0-	690	1	4561	3	Y	5	4	1			2
							6	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 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
08	8866	X	7482	-0-	-1384	-0-	553	1	6890	3	Y	35	50	1			5
							39	9									
09	8580	X	7116	-0-	-1464	-0-	524	1	6555	3	Y	34	27	1			12
							37	9									
10	8711	X	7652	-0-	-1059	-0-	550	1	7055	3	Y	43	45	1			10
							47	9									
11	8250	X	7963	-0-	-287	-0-	575	1	7358	3	Y	27	25	1			12
							30	9									
12	8525	X	8421	-0-	-104	-0-	626	1	7764	3	Y	28	33	1			7
							31	9									
01	7657	X	7422	-0-	-235	-0-	580	1	6809	3	Y	30	26	1			11
							33	9									

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2759	X	2493	-0-	-266	-0-	152	1	2304	3	Y	34	42	1			5
							37	9									
09	2670	X	2500	-0-	-170	-0-	151	1	2312	3	Y	34	27	1			12
							37	9									
10	2604	X	2229	-0-	-375	-0-	139	1	2043	3	Y	43	45	1			10
							47	9									
11	2520	X	2287	-0-	-233	-0-	136	1	2121	3	Y	27	25	1			12
							30	9									
12	2604	X	2253	-0-	-351	-0-	137	1	2085	3	Y	28	33	1			7
							31	9									
01	2573	X	2259	-0-	-314	-0-	136	1	2090	3	Y	30	26	1			11
							33	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	251	1	3138	3	Y	137	168	1			19
							151	9									
09	3330	X	3164	-0-	-166	-0-	229	1	2786	3	Y	135	107	1			47
							149	9									
10	3658	X	3576	-0-	-82	-0-	249	1	3138	3	Y	172	181	1			38
							189	9									
11	3540	X	3394	-0-	-146	-0-	241	1	3032	3	Y	110	100	1			48
							121	9									
12	3658	X	3363	-0-	-295	-0-	256	1	2982	3	Y	114	134	1			28
							125	9									
01	3565	X	3345	-0-	-220	-0-	250	1	2965	3	Y	118	102	1			44
							130	9									

PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	N	2383	-0-	-128	-0-	2220	3	163	9	Y	148	167	1			22
09	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2223	3	187	9	Y	170	157	1			35
10	2542	N	2485	-0-	-57	-0-	2301	3	184	9	Y	167	163	1			39
11	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2182	3	178	9	Y	162	164	1			37
12	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2327	3	183	9	Y	166	165	1			38
01	2480	N	2148	-0-	-332	-0-	1963	3	185	9	Y	168	163	1			43

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	173	1	2817	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	156	1	2737	3	Y	20	16	1			4
							22	9									
10	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	176	1	2762	3	Y	20	19	1			5
							22	9									
11	2910	X	2815	-0-	-95	-0-	162	1	2632	3	Y	19	20	1			4
							21	9									
12	3007	X	2945	-0-	-62	-0-	174	1	2748	3	Y	21	20	1			5
							23	9									
01	3007	X	2450	-0-	-557	-0-	151	1	2278	3	Y	19	19	1			5
							21	9									

TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 6157

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 6226

08	3999	X	3775	-0-	-224	-0-	125	1	3618	3	Y	29	38	1			4
							32	9									
09	3840	X	3591	-0-	-249	-0-	106	1	3448	3	Y	34	31	1			7
							37	9									
10	4030	X	3902	-0-	-128	-0-	115	1	3751	3	Y	33	32	1			8
							36	9									
11	3900	X	3796	-0-	-104	-0-	115	1	3646	3	Y	32	33	1			7
							35	9									
12	4030	X	3782	-0-	-248	-0-	123	1	3622	3	Y	34	33	1			8
							37	9									
01	3906	X	3414	-0-	-492	-0-	111	1	3269	3	Y	31	31	1			8
							34	9									

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
08	1068	X	794	-0-	-274	-0-	758	3	36	9	Y	33	28	1			5
09	692	X	692	-0-	-0-	-0-	650	3	42	9	Y	38	35	1			8
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	729	3	42	9	Y	38	37	1			9
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	720	3	40	9	Y	36	37	1			8
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	743	3	42	9	Y	38	37	1			9
01	775	N	745	-0-	-30	-0-	705	3	40	9	Y	36	36	1			9

BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0

08	620	N	564	-0-	-56	-0-	32	1	513	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
09	570	N	565	-0-	-5	-0-	29	1	515	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
10	589	N	575	-0-	-14	-0-	33	1	522	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	31	1	510	3	Y	22	21	1			5
							24	9									
12	589	N	577	-0-	-12	-0-	33	1	520	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
01	589	N	479	-0-	-110	-0-	28	1	427	3	Y	22	21	1			6
							24	9									

CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222

08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
09	540	N	265	-0-	-275	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	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

08	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	1197	2			Y	-0-					33
09	1230	N	872	-0-	-358	-0-	871	2	1	9	Y	1					34
10	1209	N	835	-0-	-374	-0-	835	2			Y	-0-					34
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					34
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					34
01	837	N	141	-0-	-696	-0-	141	2			Y	-0-					34

BPX OPERATING COMPANY 085408
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 030081 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5898 - 6018

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 L RRCID -> 030086 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 030089 COMPL. DATE 08/19/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5974 - 5980

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5842 - 5969

08	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	678	1	4381	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
*09	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	877	1	8068	2	Y	18	16	1			4
							20	9									
*10	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	789	1	6599	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
*11	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	773	1	7255	2	Y	19	19	1			4
							21	9									
12	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	682	1	7232	2	Y	24	24	1			4
							26	9									
01	7378	X	6171	-0-	-1207	-0-	642	1	5512	2	Y	15	15	1			4
							17	9									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	2914	X	1468	-0-	-1446	-0-	62	1	1406	3	Y	-0-					-0-
09	2760	X	153	-0-	-2607	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	151	1	2928	3	Y	-0-					-0-
11	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	96	1	2297	3	Y	-0-					-0-
*12	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	122	1	3012	3	Y	-0-					-0-
01	3193	X	2663	-0-	-530	-0-	78	1	2585	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	333	1	1639	3	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1112	-0-	-568	-0-	296	1	816	3	Y	-0-					-0-
*10	1736	N	645	-0-	-1091	-0-	279	1	366	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	512	-0-	-1168	-0-	262	1	250	3	Y	-0-					-0-
*12	1147	N	515	-0-	-632	-0-	270	1	245	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	514	-0-	-137	-0-	268	1	246	3	Y	-0-					-0-

HARRISON, R. WELL #: 1 T RRCID -> 030125 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	833	-0-	-97	-0-	620	1	207	3	Y	5	8	0			3
							6	9									
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	628	1	690	3	Y	27	16	0			14
							30	9									
*10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	642	1	582	3	Y	19	21	0			12
							21	9									
11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	628	1	884	3	Y	39	32	0			19
							43	9									
*12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	648	1	917	3	Y	52	53	0			18
							57	9									
01	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	628	1	529	3	Y	32	38	0			12
							35	9									

REED, W. M. WELL #: 1 T RRCID -> 030129 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

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

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
08	4247	X	2821	-0-	-1426	-0-	421	1	2400	3	Y	-0-					155
09	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	407	1	4818	3	Y	-0-					155
10	3224	X	2876	-0-	-348	-0-	421	1	2455	3	Y	-0-					155
11	3120	X	2889	-0-	-231	-0-	407	1	2482	3	Y	-0-					155
*12	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	421	1	2813	3	Y	-0-					155
01	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					155

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
08	4774	X	3446	-0-	-1328	-0-	461	1	2976	3	Y	8	5	0			5
							9	9									
09	4650	X	3311	-0-	-1339	-0-	471	1	2831	3	Y	8	9	0			4
							9	9									
*10	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	604	1	5034	3	Y	13	9	0			8
							14	9									
11	3930	X	2995	-0-	-935	-0-	424	1	2561	3	Y	9	13	0			4
							10	9									
*12	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	519	1	4783	3	Y	22	18	0			8
							24	9									
01	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	497	1	5513	3	Y	26	24	0			10
							29	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
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-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248

08	2077	N	1134	-0-	-943	-0-	49	1	1083	3	Y	2	3	0			2
							2	9									
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	94	1	1766	3	Y	5	4	0			3
							6	9									
*10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	107	1	2068	3	Y	4	4	0			3
							4	9									
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	54	1	1313	3	Y	5	6	0			2
							6	9									
*12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	91	1	2195	3	Y	9	8	0			3
							10	9									
01	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	71	1	2209	3	Y	10	9	0			4
							11	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
08	1643	N	922	-0-	-721	-0-	39	1	873	3	Y	9	16	0			6
							10	9									
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	68	1	1265	3	Y	17	14	0			9
							19	9									
10	1457	N	294	-0-	-1163	-0-	12	1	278	3	Y	4	10	0			3
							4	9									
11	900	N	1	-0-	-899	-0-	1	3			Y	-0-	3	0			-0-
*12	1395	N	152	-0-	-1243	-0-	6	1	143	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
01	434	N	179	-0-	-255	-0-	5	1	171	3	Y	3	3	0			1
							3	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	126				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	126				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	126				Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	126				Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	126				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-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

08	1116	N	758	-0-	-358	-0-	280	1	478	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	405	-0-	-195	-0-	259	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	280	-0-	-216	-0-	261	1	19	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
*12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	233	1	546	3	Y	-0-					-0-
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	279	1	577	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5704 - 6002

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 7 U RRCID -> 192085 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 6037

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194914 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197409 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

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-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

08	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	585	1	4551	2	N	23	23	1			6
							25	9									
*09	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	537	1	4108	2	N	25	25	1			6
							28	9									
*10	4991	X	4210	-0-	-781	-0-	517	1	3665	2	N	25	25	1			6
							28	9									
*11	4830	X	3844	-0-	-986	-0-	467	1	3351	2	N	24	25	1			5
							26	9									
12	4991	X	3967	-0-	-1024	-0-	430	1	3501	2	N	33	33	1			5
							36	9									
01	4991	X	1194	-0-	-3797	-0-	305	1	881	2	N	7	10	1			2
							8	9									

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

08	1891	N	688	-0-	-1203	-0-	381	1	303	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*09	1440	N	416	-0-	-1024	-0-	355	1	61	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	1271	N	452	-0-	-819	-0-	368	1	83	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	443	1	1802	2	Y	20	16	1			4
							22	9									
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	168	1	279	2	Y	7	10	1			1
							8	9									
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510

08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	260	1	841	3	Y	13	14	1			5
							14	9									
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	252	1	839	3	Y	-0-					5
10	1085	N	988	-0-	-97	-0-	260	1	718	3	Y	9	11	1			3
							10	9									
11	1080	N	941	-0-	-139	-0-	252	1	680	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
12	1116	N	957	-0-	-159	-0-	260	1	688	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
01	1085	N	960	-0-	-125	-0-	260	1	691	3	Y	8	8	1			3
							9	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC 101608
INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 030117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6118 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	220	1	3359	3	N	-0-					-0-
*06	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	164	1	2702	3	N	-0-					-0-
07	3379	X	2428	-0-	-951	-0-	122	1	2306	3	N	-0-					-0-
08	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	5	1	3848	3	N	-0-					-0-
09	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3			N	-0-					-0-
*10	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
*11	3720	X	3563	-0-	-157	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
*12	3968	X	3207	-0-	-761	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
*01	3968	X	3649	-0-	-319	-0-	3649	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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 030149 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		1619	-0-	1619	5159	1599	3	20	9	Y	18	20	1			3
*09	7004	X	1845	-0-	-5159	-0-	1828	3	17	9	Y	15	15	1			3
10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1869	3	17	9	Y	15	14	1			4
*11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1763	3	13	9	Y	12	11	1			5
*12	1891	N	1670	-0-	-221	-0-	1653	3	17	9	Y	15	13	1			7
*01	1891	N	1727	-0-	-164	-0-	1709	3	18	9	Y	16	21	1			2

BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030151 COMPL. DATE 03/09/1950 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2023

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BOUNDS, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 030157 COMPL. DATE 09/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	558 N	529	-0-	-29	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
*09	570 N	503	-0-	-67	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
10	589 N	493	-0-	-96	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
11	510 N	502	-0-	-8	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-

CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	868 N	720	-0-	-148	-0-	709	3	11	9	Y	10	11	0			1
*09	750 N	498	-0-	-252	-0-	498	3			Y	-0-	1	0			-0-
10	682 N	467	-0-	-215	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
11	690 N	359	-0-	-331	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
12	527 N	304	-0-	-223	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
01	465 N	364	-0-	-101	-0-	364	3			Y	-0-					-0-

FURRH-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030165 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 030167 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	14	1	3625	3	N	-0-					-0-
06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	14	1	3315	3	N	-0-					-0-
07	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	14	1	3537	3	N	-0-					-0-
08	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	14	1	3683	3	N	-0-					-0-
09	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	14	1	3351	3	N	-0-					-0-
10	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	14	1	3269	3	N	-0-					-0-
11	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	14	1	3269	3	N	-0-					-0-
12	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	14	1	3383	3	N	-0-					-0-
01	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	14	1	3235	3	N	-0-					-0-

HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

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

HOUSE, W. F. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030172 COMPL. DATE 08/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

LA GRONE, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 030178 COMPL. DATE 07/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		5301	-0-	5301	16568	5247	3	54	9	Y	49	53	1			9
*09	21861	X	5293	-0-	-16568	-0-	5262	3	31	9	Y	28	31	1			6
10	5952	X	5360	-0-	-592	-0-	5328	3	32	9	Y	29	27	1			8
*11	5760	X	5007	-0-	-753	-0-	4981	3	26	9	Y	24	23	1			9
*12	5611	X	4928	-0-	-683	-0-	4893	3	35	9	Y	32	27	1			14
*01	5456	X	4843	-0-	-613	-0-	4807	3	36	9	Y	33	42	1			5

LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	2978	-0-	-618	-0-	2966	3	12	9	Y	11	11	0			1
*09	3090	X	3030	-0-	-60	-0-	3019	3	11	9	Y	10	10	0			1
*10	3441	X	2685	-0-	-756	-0-	2673	3	12	9	Y	11	11	0			1
11	3330	X	2169	-0-	-1161	-0-	2160	3	9	9	Y	8	8	0			1
*12	3441	X	2701	-0-	-740	-0-	2692	3	9	9	Y	8	8	0			1
01	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3223	3	9	9	Y	8	8	0			1

MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		2351	-0-	2351	8117	2288	3	63	9	Y	57	63	1			10
*09	10737	X	2620	-0-	-8117	-0-	2581	3	39	9	Y	35	38	1			7
10	3038	X	2546	-0-	-492	-0-	2505	3	41	9	Y	37	34	1			10
*11	2940	X	2465	-0-	-475	-0-	2432	3	33	9	Y	30	29	1			11
*12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1766	3	44	9	Y	40	34	1			17
*01	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2678	3	46	9	Y	42	53	1			6

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2099	-0-	-753	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2283	-0-	-477	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
10	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
11	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2390	-0-	-152	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	1886	-0-	-1276	-0-	1886	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3100	N	5304	-0-	2204	10638	5304	3			N	-0-					-0-
*06	15626	X	4988	-0-	-10638	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
07	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	3			N	-0-					-0-
08	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
09	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	3			N	-0-					-0-
*10	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
11	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
12	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
01	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3			N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4371	X	3501	-0-	-870	-0-	166	1	3335	3	N	-0-					-0-
*06	4230	X	3936	-0-	-294	-0-	170	1	3766	3	N	-0-					-0-
07	4371	X	4263	-0-	-108	-0-	113	1	4150	3	N	-0-					-0-
08	4371	X	3087	-0-	-1284	-0-	121	1	2966	3	N	-0-					-0-
09	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	157	1	4838	3	N	-0-					-0-
*10	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	152	1	4946	3	N	-0-					-0-
*11	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	131	1	4309	3	N	-0-					-0-
*12	4371	X	4328	-0-	-43	-0-	180	1	4148	3	N	-0-					-0-
*01	4371	X	3802	-0-	-569	-0-	133	1	3669	3	N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	3			N	-0-					-0-
*06	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	3			N	-0-					-0-
07	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	3			N	-0-					-0-
08	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	3			N	-0-					-0-
09	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
*10	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	3			N	-0-					-0-
*11	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	3			N	-0-					-0-
*12	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	3			N	-0-					-0-
*01	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER -J- GU WELL #: 1 RRCID -> 030203 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2119	3	22	9	Y	20	20	0	2
*09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2089	3	25	9	Y	23	23	0	2
*10	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2186	3	29	9	Y	26	25	0	3
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2019	3	22	9	Y	20	20	0	3
*12	2170	N	2109	-0-	-61	-0-	2090	3	19	9	Y	17	17	0	3
01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2289	3	21	9	Y	19	19	0	3

WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		2835	-0-	2835	6165	39	1	2785	3	Y	10	10	1	2
							11	9							
*09	8096	X	1931	-0-	-6165	-0-	18	1	1901	3	Y	11	11	1	2
							12	9							
10	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	47	1	3029	3	Y	13	12	1	3
							14	9							
*11	3000	N	3018	-0-	18	18	50	1	2956	3	Y	11	10	1	4
							12	9							
*12	3077	N	3059	-0-	-18	-0-	36	1	3008	3	Y	14	12	1	6
							15	9							
*01	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	42	1	2967	3	Y	15	19	1	2
							17	9							

WERNER-GENEVA GU WELL #: 1 L RRCID -> 030210 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1733	3	42	9	Y	38	35	0	5
*09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1656	3	57	9	Y	52	51	0	6
*10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1762	3	63	9	Y	57	57	0	6
11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1725	3	48	9	Y	44	43	0	7
*12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1802	3	43	9	Y	39	40	0	6
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1834	3	50	9	Y	45	44	0	7

WERNER-POWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 030214 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6042 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	1146	3	24	9	Y	22	21	0	3
*09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1130	3	21	9	Y	19	20	0	2
*10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1189	3	24	9	Y	22	22	0	2
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1154	3	20	9	Y	18	17	0	3
*12	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1153	3	15	9	Y	14	15	0	2
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1219	3	20	9	Y	18	17	0	3

WHITFIELD UN. WELL #: 1 RRCID -> 030220 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1093	3			N	-0-			-0-
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-			-0-
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-			-0-
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-			-0-
12	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	1031	3			N	-0-			-0-
01	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	1054	3			N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 105725 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-			-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-			-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-			-0-
11	360	N	110	-0-	-250	-0-	110	3			N	-0-			-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-			-0-
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131556 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 5 RRCID -> 132315 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-

BATES-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 133312 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5876 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	1262	3	23	9	Y	21	20	0			3
*09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1335	3	14	9	Y	13	15	0			1
*10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1326	3	18	9	Y	16	15	0			2
11	1230	N	1192	-0-	-38	-0-	1180	3	12	9	Y	11	11	0			2
*12	1395	N	1035	-0-	-360	-0-	1023	3	12	9	Y	11	11	0			2
01	1333	N	1055	-0-	-278	-0-	1042	3	13	9	Y	12	12	0			2

WOODALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153290 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	1116	3			Y	-0-					-0-
*09	1170	N	1065	-0-	-105	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1089	-0-	-120	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
11	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-					-0-

DEADWOOD JV SWD WELL #: 1 RRCID -> 164333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, E. C. GU WELL #: 11 RRCID -> 176952 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	240	N	185	-0-	-55	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	3			N	-0-					-0-
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-

WERNER-BURTON WELL #: 6 RRCID -> 179247 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6171 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BAKER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 180189 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6029 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183026 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6202

*05	2759	N	2715	-0-	-44	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
*06	2700	N	2494	-0-	-206	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
07	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2541	-0-	-187	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	2474	-0-	-16	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
10	2821	N	2146	-0-	-675	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
11	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2460	-0-	-82	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-

WERNER-BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184728 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 6067

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 RRCID -> 184730 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 6102

08	1767	N	738	-0-	-1029	-0-	738	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1581	-0-	-69	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1704	-0-	-63	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-

BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198

08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1455	3	11	9	Y	10	10	0			1
*09	1500	N	1437	-0-	-63	-0-	1426	3	11	9	Y	10	10	0			1
*10	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	1482	3	12	9	Y	11	11	0			1
11	1410	N	1303	-0-	-107	-0-	1294	3	9	9	Y	8	8	0			1
*12	1457	N	1321	-0-	-136	-0-	1313	3	8	9	Y	7	7	0			1
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1527	3	10	9	Y	9	9	0			1

CRATON OPERATING LLC 186717
MOODY COTTON CO. WELL #: 1 RRCID -> 029893 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6354

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					199
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					199
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					199
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					199
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					199
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					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
08	3410	X	2709	-0-	-701	-0-	827	1	1882	3	Y	-0-					39
09	2880	X	2410	-0-	-470	-0-	479	1	1928	3	Y	3					42
							3	9									
10	2666	X	1973	-0-	-693	-0-	462	1	1511	3	Y	-0-					42
11	2580	X	1884	-0-	-696	-0-	388	1	1490	3	Y	5					47
							6	9									
12	2480	N	2434	-0-	-46	-0-	698	1	1736	3	Y	-0-					47
01	1984	N	1775	-0-	-209	-0-	542	1	1233	3	Y	-0-					47

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
08	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	1417	1	2888	3	Y	37	153	1			74
							41	9									
09	4200	X	3686	-0-	-514	-0-	814	1	2810	3	Y	56					130
							62	9									
10	4371	X	2042	-0-	-2329	-0-	524	1	1493	3	Y	23					153
							25	9									
11	4620	X	3281	-0-	-1339	-0-	643	1	2554	3	Y	76	165	1			64
							84	9									
12	4774	X	2806	-0-	-1968	-0-	858	1	1898	3	Y	45					109
							50	9									
01	4340	X	3021	-0-	-1319	-0-	874	1	2086	3	Y	55					164
							61	9									

PETER WELL #: 1 RRCID -> 030112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5920 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NAOMI 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153609 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5962 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	719	1	1194	3	Y	7					31
							8	9									
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	586	1	1374	3	Y	6					37
							7	9									
10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	612	1	1440	3	Y	6					43
							7	9									
11	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	445	1	1348	3	Y	9					52
							10	9									
12	2046	N	1775	-0-	-271	-0-	627	1	1138	3	Y	9					61
							10	9									
01	2046	N	1481	-0-	-565	-0-	451	1	1022	3	Y	7					68
							8	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

08	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	447	1	2087	2	N	-0-					163
09	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	585	1	2953	2	N	-0-					163
10	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	511	1	2645	2	N	-0-					163
11	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	520	1	2251	2	N	-0-					163
12	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	538	1	2521	2	N	-0-					163
01	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	540	1	2507	2	N	8	95	1			76
							9	9									

BORDERS, E. WELL #: 1 C RRCID -> 030048 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 6010

08	2015	N	1616	-0-	-399	-0-	310	1	1291	2	N	14					194
							15	9									
09	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	285	1	2148	2	N	26					220
							29	9									
10	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	290	1	2279	2	N	19					239
							21	9									
11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1941	2	10	9	N	9	181	1			67
12	2015	N	1820	-0-	-195	-0-	1798	2	22	9	N	20					87
01	2015	N	1644	-0-	-371	-0-	1633	2	11	9	N	10					97

DEBERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 030241 COMPL. DATE 06/12/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 6071

08	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	480	1	2182	2	N	10					234
							11	9									
09	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	562	1	1863	2	N	4					238
							4	9									
10	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	600	1	2131	2	N	11					249
							12	9									
11	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	600	1	1973	2	N	1					250
							1	9									
12	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	620	1	2012	2	N	13					263
							14	9									
01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	518	1	1638	2	N	17	186	1			94
							19	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2905	-0-	-133	-0-	590	1	2274	2	N	37					207
							41	9									
09	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	584	1	2647	2	N	32					239
							35	9									
10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	620	1	2666	2	N	43	175	1			107
							47	9									
11	2940	X	2331	-0-	-609	-0-	483	1	1809	2	N	35					142
							39	9									
12	3038	X	3028	-0-	-10	-0-	578	1	2398	2	N	47					189
							52	9									
01	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	610	1	2414	2	N	31					220
							34	9									

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 030082 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 6008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2190	N	2135	-0-	-55	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1639	-0-	-431	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	2010	-0-	-60	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	971	-0-	-920	-0-	971	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP GU WELL #: 1 L RRCID -> 030156 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5876 - 6067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2347	-0-	-753	1193	2319	3	28	9	N	25					140
09	3000	N	2291	-0-	-709	484	2263	3	28	9	N	25					165
10	2812	N	2328	-0-	-484	-0-	2314	3	14	9	N	13					178
11	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2251	3	30	9	N	27	177	1			28
12	2356	N	2321	-0-	-35	-0-	2287	3	34	9	N	31					59
01	2325	N	2165	-0-	-160	-0-	2120	3	45	9	N	41					100

HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178753 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2441	-0-	-39	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
09	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
10	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	2135	-0-	-235	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2423	-0-	-26	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	1979	-0-	-439	-0-	1979	3			N	-0-					-0-

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178875 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6305 - 6336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	249	-0-	-81	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180480 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	3			N	-0-					-0-
09	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	3			N	-0-					-0-
10	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	3			N	-0-					-0-
11	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	3			N	-0-					-0-
12	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2330	-0-	-956	-0-	2330	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
08	124	N	50	-0-	-74	-0-	20	3	30	9	N	27					60
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	25	3	116	9	N	105					165
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	20	3	130	9	N	118	183	1			100
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	20	3	75	9	N	68					168
12	155	N	121	-0-	-34	-0-	20	3	101	9	N	92	172	1			88
01	155	N	53	-0-	-102	-0-	20	3	33	9	N	30					118

BORDERS-SMITH #3 WELL #: 1A RRCID -> 185174 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5928 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1276	-0-	-398	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1470	-0-	-360	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1179	-0-	-495	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	329	-0-	-901	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	62	-0-	-1457	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	57	-0-	-1121	-0-	57	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189329 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2602	-0-	-498	3477	2556	3	46	9	N	42					98
09	3000	N	2481	-0-	-519	2958	2481	3			N	-0-					98
10	3100	N	2546	-0-	-554	2404	2534	3	12	9	N	11					109
11	3000	N	2476	-0-	-524	1880	2443	3	33	9	N	30					139
12	3100	N	2571	-0-	-529	1351	2527	3	44	9	N	40					179
*01	3100	N	2262	-0-	-838	513	2253	3	9	9	N	8	159	1			28

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190976 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	605	3	46	9	N	42					70
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	521	3	14	9	N	13					83
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	621	3	30	9	N	27					110
11	630	N	558	-0-	-72	-0-	530	3	28	9	N	25					135
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	575	3	25	9	N	23					158
01	651	N	556	-0-	-95	-0-	521	3	35	9	N	32					190

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 8B RRCID -> 192452 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			N	-0-					113
09	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	3			N	-0-					113
10	3410	X	2953	-0-	-457	-0-	2888	3	65	9	N	59					172
11	3300	X	3235	-0-	-65	-0-	3215	3	20	9	N	18	157	1			33
12	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					33
01	3410	X	2051	-0-	-1359	-0-	2048	3	3	9	N	3					36

ALLISON WELL #: 1B RRCID -> 197077 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 6031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2698	N	1910	-0-	-788	-0-	1885	3	25	9	N	23					143
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1970	3	51	9	N	46	163	1			26
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1924	3	28	9	N	25					51
11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1753	3	2	9	N	2					53
12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1880	3	154	9	N	140					193
01	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	1678	3	8	9	N	7	172	1			28

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 1B RRCID -> 197451 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1719	-0-	-234	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1752	-0-	-228	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1738	-0-	-215	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
*01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	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
08	3100	N	2440	-0-	-660	1840	2410	3	30	9	N	27					93
09	3000	N	2608	-0-	-392	1448	2580	3	28	9	N	25					118
10	3100	N	2705	-0-	-395	1053	2666	3	39	9	N	35					153
11	3000	N	2206	-0-	-794	259	2160	3	46	9	N	42					195
12	2369	N	2110	-0-	-259	-0-	2081	3	29	9	N	26	178	1			43
01	2046	N	1614	-0-	-432	-0-	1545	3	69	9	N	63					106

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
08	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3564	3	31	9	N	28					108
09	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3641	3	30	9	N	27					135
10	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3575	3	29	9	N	26					161
11	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3608	3	37	9	N	34	167	1			28
12	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3909	3	42	9	N	38					66
*01	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3709	3	52	9	N	47					113

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
08	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			Y	-0-					-0-
09	2490	N	2101	-0-	-389	-0-	2101	3			Y	-0-					-0-
10	2573	N	2219	-0-	-354	-0-	2219	3			Y	-0-					-0-
11	2490	N	2437	-0-	-53	-0-	2437	3			Y	-0-					-0-
12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			Y	-0-					-0-
01	2232	N	1854	-0-	-378	-0-	1854	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
08	5270	X	4748	-0-	-522	-0-	4748	3			Y	-0-					-0-
09	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	3			Y	-0-					-0-
10	5270	X	4672	-0-	-598	-0-	4672	3			Y	-0-					-0-
11	5100	X	4471	-0-	-629	-0-	4471	3			Y	-0-					-0-
12	5270	X	4251	-0-	-1019	-0-	4251	3			Y	-0-					-0-
01	5177	X	2604	-0-	-2573	-0-	2604	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
08	6138	X	4935	-0-	-1203	-0-	4935	3			Y	-0-					-0-
09	6180	X	4014	-0-	-2166	-0-	4014	3			Y	-0-					-0-
10	6386	X	5365	-0-	-1021	-0-	5365	3			Y	-0-					-0-
11	6180	X	5106	-0-	-1074	-0-	5106	3			Y	-0-					-0-
12	6200	X	5144	-0-	-1056	-0-	5144	3			Y	-0-					-0-
01	5363	X	3821	-0-	-1542	-0-	3821	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
08	1612	N	360	-0-	-1252	-0-	326	3	34	9	Y	31					86
09	1560	N	892	-0-	-668	-0-	892	3			Y	-0-					86
10	1891	N	1051	-0-	-840	-0-	1051	3			Y	-0-					86
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	394	3	22	9	Y	20					106
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1295	3	11	9	Y	10					116
*01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					116

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
08	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
09	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
10	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
11	2670	N	2563	-0-	-107	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
12	2976	N	2749	-0-	-227	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
01	2821	N	2453	-0-	-368	-0-	2453	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
08	4402	X	4265	-0-	-137	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	3641	-0-	-619	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	2557	-0-	-1845	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	3561	-0-	-699	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	3708	-0-	-694	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	2088	-0-	-2190	-0-	2088	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
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					41
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					41
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					41
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					41
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					41
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	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
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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
08	341	N	302	-0-	-39	-0-	295	2	7	9	N	6					71
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	9	1	333	2	N	1					72
							1	9									
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	9	1	327	2	N	3	39	1			36
							3	9									
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					36
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	15	1	307	2	N	6					42
							7	9									
01	341	N	258	-0-	-83	-0-	9	1	248	2	N	1					43
							1	9									

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
08	6107	X	4654	-0-	-1453	-0-	218	1	4436	2	N	-0-					167
09	5910	X	5247	-0-	-663	-0-	242	1	4911	2	N	85	164	1			88
							94	9									
10	5735	X	5576	-0-	-159	-0-	264	1	5291	2	N	19					107
							21	9									
11	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	268	1	5520	2	N	11					118
							12	9									
12	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	276	1	5534	2	N	38					156
							42	9									
01	5580	X	5366	-0-	-214	-0-	250	1	5081	2	N	32	83	1			105
							35	9									

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE 10/14/1945 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5920 - 6015

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997

08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	417	1	626	2	Y	90	70	1	1	8	36
							99	9									
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	434	1	620	2	Y	86	101	1	1	8	20
							95	9									
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	497	1	1092	2	Y	82	69	1	1	8	32
							90	9									
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	482	1	1101	2	Y	69	69	1			32
							76	9									
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	476	1	958	2	Y	71	82	1			21
							78	9									
01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	477	1	1644	2	Y	43	35	1			29
							47	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 030014 COMPL. DATE 06/08/1946 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5948 - 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
08	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	975	1	5325	2	N	-0-					-0-
09	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	944	1	5154	2	N	-0-					-0-
10	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	975	1	5330	2	N	-0-					-0-
11	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	944	1	5113	2	N	-0-					-0-
12	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	944	1	5192	2	N	-0-					-0-
01	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	919	1	5150	2	N	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

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

BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	465	1	4078	2	Y	33	36	1			4
							36	9									
09	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	450	1	4152	2	Y	38	24	1			18
							42	9									
10	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	465	1	4188	2	Y	63	73	1			8
							69	9									
11	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	433	1	3872	2	Y	32	27	1			13
							35	9									
12	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	461	1	3982	2	Y	43	48	1			8
							47	9									
01	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	459	1	4173	2	Y	33	36	1			5
							36	9									

COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	445	1	5939	2	Y	-0-					-0-
09	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	430	1	5850	2	Y	-0-					-0-
10	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	444	1	6111	2	Y	-0-					-0-
11	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	430	1	5911	2	Y	-0-					-0-
12	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	444	1	5822	2	Y	-0-					-0-
01	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	442	1	5538	2	Y	-0-					-0-

HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	888	-0-	-42	-0-	879	2	9	9	Y	8	8	1			2
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	931	2	10	9	Y	9	8	1			3
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	940	2	11	9	Y	10	11	1			2
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	865	2	11	9	Y	10	9	1			3
12	961	N	874	-0-	-87	-0-	861	2	13	9	Y	12	12	1			3
01	961	N	827	-0-	-134	-0-	818	2	9	9	Y	8	10	1			1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	N	2597	-0-	-7	-0-	2597	2			Y	-0-					-0-
09	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-
10	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			Y	-0-					-0-
11	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			Y	-0-					-0-
12	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-
01	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 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
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1277	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	1230	N	1164	-0-	-66	-0-	1158	2	6	9	Y	5	4	1			2
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1278	2	4	9	Y	4	5	1			1
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1250	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1228	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	1200	2	6	9	Y	5	5	1			1

HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	461	1	3208	2	Y	36	35	1			5
							40	9									
09	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	450	1	3045	2	Y	42	43	1			4
							46	9									
10	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	465	1	3152	2	Y	46	47	1			3
							51	9									
11	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	446	1	3034	2	Y	53	53	1			3
							58	9									
12	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	465	1	3109	2	Y	55	49	1			9
							61	9									
01	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	446	1	2974	2	Y	61	61	1			9
							67	9									

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6776	2	85	9	Y	77	76	1			53
09	6990	X	6429	-0-	-561	-0-	6342	2	87	9	Y	79	83	1			49
10	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7138	2	97	9	Y	88	84	1			53
11	6990	X	6644	-0-	-346	-0-	6561	2	83	9	Y	75	82	1			46
12	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7100	2	98	9	Y	89	82	1			53
01	7223	X	7147	-0-	-76	-0-	7025	2	122	9	Y	111	84	1			80

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11718	X	11586	-0-	-132	-0-	1054	1	10433	2	Y	90	134	1			14
							99	9									
09	11340	X	11110	-0-	-230	-0-	1020	1	10015	2	Y	68	66	1			16
							75	9									
10	11718	X	11225	-0-	-493	-0-	1054	1	10073	2	Y	89	65	1			40
							98	9									
11	11280	X	11041	-0-	-239	-0-	1019	1	9926	2	Y	87	70	1			57
							96	9									
12	11625	X	11232	-0-	-393	-0-	1054	1	10061	2	Y	106	142	1			21
							117	9									
01	11594	X	11540	-0-	-54	-0-	1054	1	10348	2	Y	125	77	1			69
							138	9									

ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3932	2	74	9	Y	67	71	1			5
09	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3764	2	44	9	Y	40	37	1			8
10	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3918	2	50	9	Y	45	39	1			14
11	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3546	2	67	9	Y	61	40	1			35
12	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3613	2	66	9	Y	60	78	1			17
01	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3792	2	74	9	Y	67	42	1			42

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	379	1	3358	2	Y	-0-					43
09	3450	X	1743	-0-	-1707	-0-	315	1	1428	2	Y	-0-					43
10	3565	X	3218	-0-	-347	-0-	363	1	2821	2	Y	31					74
							34	9									
11	3450	X	2971	-0-	-479	-0-	364	1	2600	2	Y	6					80
							7	9									
12	3565	X	3168	-0-	-397	-0-	386	1	2757	2	Y	23	58	1			45
							25	9									
01	3565	X	3116	-0-	-449	-0-	389	1	2705	2	Y	20					65
							22	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 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
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 5932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6386	X	5600	-0-	-786	-0-	465	1	5037	2	Y	89	77	1			74
							98	9									
09	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	450	1	5675	2	Y	94	71	1			97
							103	9									
10	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	465	1	5893	2	Y	99	145	1			51
							109	9									
11	6180	X	6148	-0-	-32	-0-	450	1	5587	2	Y	101	74	1			78
							111	9									
12	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	463	1	5739	2	Y	128	149	1			57
							141	9									
01	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	465	1	5697	2	Y	129	146	1			40
							142	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	4313	-0-	-275	-0-	775	1	3526	2	Y	11					13
							12	9									
09	4440	X	4277	-0-	-163	-0-	750	1	3515	2	Y	11	14	1			10
							12	9									
10	4557	X	4483	-0-	-74	-0-	775	1	3697	2	Y	10	16	1			4
							11	9									
11	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	750	1	3615	2	Y	12	15	1			1
							13	9									
12	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	775	1	3727	2	Y	11					12
							12	9									
01	4495	X	4145	-0-	-350	-0-	775	1	3356	2	Y	13	17	1			8
							14	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911

08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIRST NATIONAL BANK BALDWIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168031 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5951 - 6051

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072

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
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1403	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1476	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1414	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1402	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1431	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1396	2	1	9	Y	1	1	1			1

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089

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
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 175987 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6014

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4154	X	3752	-0-	-402	-0-	459	1	3293	2	Y	-0-					-0-
09	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	450	1	3370	2	Y	-0-					-0-
10	3813	X	3768	-0-	-45	-0-	465	1	3303	2	Y	-0-					-0-
11	3630	X	3453	-0-	-177	-0-	450	1	3003	2	Y	-0-					-0-
12	3937	X	3585	-0-	-352	-0-	464	1	3121	2	Y	-0-					-0-
01	3937	X	3519	-0-	-418	-0-	465	1	3054	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4402	X		3692	-0-	-710	-0-	172 14	1 9	3506	2	Y	13	14	1		3
09	4181	X		4181	-0-	-0-	-0-	295 18	1 9	3868	2	Y	16	13	1		6
10	4278	X		4201	-0-	-77	-0-	310 18	1 9	3873	2	Y	16	19	1		3
11	4050	X		3055	-0-	-995	-0-	300 19	1 9	2736	2	Y	17	15	1		5
12	4309	X		3450	-0-	-859	-0-	310 23	1 9	3117	2	Y	21	21	1		5
01	4309	X		2260	-0-	-2049	-0-	250 15	1 9	1995	2	Y	14	17	1		2

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	735	N		735	-0-	-0-	-0-	733	2	2 9		Y	2	2	1		-0-
09	701	N		701	-0-	-0-	-0-	699	2	2 9		Y	2	1	1		1
10	716	N		716	-0-	-0-	-0-	714	2	2 9		Y	2	2	1		1
11	720	N		688	-0-	-32	-0-	687	2	1 9		Y	1	2	1		-0-
12	718	N		718	-0-	-0-	-0-	715	2	3 9		Y	3	2	1		1
01	775	N		775	-0-	-0-	-0-	773	2	2 9		Y	2	2	1		1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700

08	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	310	1	2105	2	Y	16	15	1			3
						18	9									
09	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	300	1	2032	2	Y	17	17	1			3
						19	9									
10	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	305	1	1951	2	Y	19	19	1			3
						21	9									
11	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	300	1	1649	2	Y	20	20	1			3
						22	9									
12	2356 N	2118	-0-	-238	-0-	310	1	1784	2	Y	22	22	1			3
						24	9									
01	2263 N	2029	-0-	-234	-0-	279	1	1725	2	Y	23	21	1			5
						25	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071

08	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6016 - 8130

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

COLLINS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 239901 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5910 - 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
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260025 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	465	1	2428	2	Y	86	95	1			10
							95	9									
09	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	446	1	2302	2	Y	99	63	1			46
							109	9									
10	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	461	1	2268	2	Y	164	189	1			21
							180	9									
11	2700	N	2655	-0-	-45	-0-	422	1	2141	2	Y	84	70	1			35
							92	9									
12	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	465	1	2244	2	Y	112	126	1			21
							123	9									
01	2790	N	2620	-0-	-170	-0-	459	1	2066	2	Y	86	94	1			13
							95	9									

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 5856 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3745	2	6	9	N	5	5	1			4
09	3450	X	3245	-0-	-205	-0-	3239	2	6	9	N	5	5	1			4
10	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3637	2	7	9	N	6	5	1			5
11	3630	X	3367	-0-	-263	-0-	3361	2	6	9	N	5	10	1			-0-
12	3751	X	3200	-0-	-551	-0-	3192	2	8	9	N	7	6	1			1
01	3751	X	3447	-0-	-304	-0-	3438	2	9	9	N	8	6	1			3

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 281624 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5963 - 5984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5021	2	18	9	N	16	14	1			7
09	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	4984	2	22	9	N	20	21	1			6
10	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	4987	2	19	9	N	17	15	1			8
11	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4604	2	20	9	N	18	18	1			8
12	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4619	2	26	9	N	24	26	1			6
01	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4491	2	23	9	N	21	23	1			4

DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281954 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 5679 - 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
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	465	1	431	2	N	5	5	1			3
							6	9									
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	450	1	439	2	N	8	10	1			1
							9	9									
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	465	1	444	2	N	5	3	1			3
							6	9									
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	450	1	423	2	N	6	8	1			1
							7	9									
12	930	N	740	-0-	-190	-0-	465	1	268	2	N	6	4	1			3
							7	9									
01	930	N	690	-0-	-240	-0-	435	1	249	2	N	5	7	1			1
							6	9									

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
08	5270	X	4986	-0-	-284	-0-	4965	2	21	9	N	19	20	1			4
09	5010	X	4931	-0-	-79	-0-	4907	2	24	9	N	22	18	1			8
10	5115	X	5041	-0-	-74	-0-	5015	2	26	9	N	24	27	1			5
11	4950	X	4873	-0-	-77	-0-	4847	2	26	9	N	24	22	1			7
12	5115	X	4874	-0-	-241	-0-	4841	2	33	9	N	30	30	1			7
01	5084	X	4720	-0-	-364	-0-	4697	2	23	9	N	21	25	1			3

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
08	7998	X	7852	-0-	-146	-0-	7819	2	33	9	N	30	27	1			13
09	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8149	2	42	9	N	38	40	1			11
10	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	8694	2	35	9	N	32	28	1			15
11	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8356	2	39	9	N	35	34	1			16
12	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	8521	2	48	9	N	44	49	1			11
01	8742	X	8527	-0-	-215	-0-	8483	2	44	9	N	40	43	1			8

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
08	4650	X	4378	-0-	-272	-0-	4372	2	6	9	N	5	6	1			1
09	4380	X	4320	-0-	-60	-0-	4313	2	7	9	N	6	5	1			2
10	4495	X	4401	-0-	-94	-0-	4393	2	8	9	N	7	8	1			1
11	4320	X	4202	-0-	-118	-0-	4194	2	8	9	N	7	6	1			2
12	4464	X	4174	-0-	-290	-0-	4164	2	10	9	N	9	9	1			2
01	4464	X	4060	-0-	-404	-0-	4053	2	7	9	N	6	7	1			1

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
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	276	2	6	9	N	5	4	1			2
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	287	2	7	9	N	6	6	1			2
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	304	2	4	9	N	4	4	1			2
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	273	2	6	9	N	5	5	1			2
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	281	2	8	9	N	7	7	1			2
01	310	N	276	-0-	-34	-0-	270	2	6	9	N	5	6	1			1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 282412 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5832 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4178	-0-	-503	-0-	4147	2	31	9	N	28	31	1			6
09	4440	X	3748	-0-	-692	-0-	3708	2	40	9	N	36	29	1			13
10	4526	X	3423	-0-	-1103	-0-	3381	2	42	9	N	38	43	1			8
11	4320	X	3697	-0-	-623	-0-	3655	2	42	9	N	38	35	1			11
12	4185	X	3993	-0-	-192	-0-	3940	2	53	9	N	48	49	1			10
01	4185	X	3622	-0-	-563	-0-	3585	2	37	9	N	34	40	1			4

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 282609 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5924 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	277	2	2	9	N	2	2	1			-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	270	2	2	9	N	2	2	1			-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	282	2	4	9	N	4	3	1			1
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	272	2	4	9	N	4	4	1			1
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	280	2	6	9	N	5	6	1			-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	273	2	7	9	N	6	5	1			1

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 282656 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 282672 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5828 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	667	-0-	-325	-0-	333	1	334	2	N	-0-					-0-
09	960	N	538	-0-	-422	-0-	150	1	388	2	N	-0-					-0-
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	465	1	797	2	N	-0-					-0-
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	450	1	674	2	N	-0-					-0-
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	465	1	653	2	N	-0-					-0-
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	463	1	631	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
08	3224	X	2881	-0-	-343	-0-	2858	2	23	9	N	21	23	1			4
09	3030	X	2891	-0-	-139	-0-	2862	2	29	9	N	26	21	1			9
10	3131	X	3047	-0-	-84	-0-	3016	2	31	9	N	28	31	1			6
11	3000	X	2993	-0-	-7	-0-	2962	2	31	9	N	28	26	1			8
12	3038	X	2955	-0-	-83	-0-	2916	2	39	9	N	35	35	1			8
01	3038	X	2883	-0-	-155	-0-	2857	2	26	9	N	24	29	1			3

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
08	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					-0-
09	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-
01	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 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
08	651	N	509	-0-	-142	-0-	509	2			N	-0-					-0-
09	630	N	547	-0-	-83	-0-	547	2			N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 282764 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 5991 - 6113

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	279	N	154	-0-	-125	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 282877 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5865 - 5969

08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	372	1	83	2	N	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	360	1	133	2	N	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	372	1	122	2	N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	360	1	105	2	N	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	372	1	160	2	N	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	372	1	154	2	N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 282961 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5910 - 6011

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	167	2	3	9	N	3	3	1			1
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	171	2	3	9	N	3	3	1			1
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	180	2	4	9	N	4	4	1			1
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	178	2	4	9	N	4	4	1			1
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	187	2	6	9	N	5	5	1			1
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	193	2	3	9	N	3	4	1			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283474 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5883 - 6068

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 293775 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6080 - 6203

08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 6005

08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					27
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					27
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					27
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					27
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	N	1					28
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

SYDRI OPERATING, LLC 833597
BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 7135

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	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

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 1 WELL #: 1 RRCID -> 029934 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5990

08	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	3			N	-0-					-0-
09	900	N	606	-0-	-294	-0-	606	3			N	-0-					-0-
10	930	N	5	-0-	-925	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3129	-0-	129	129	3129	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4189	-0-	1089	1218	4189	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4302	-0-	1202	2420	4302	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 2 WELL #: 1 RRCID -> 029935 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5308 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	X	539	-0-	-143	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09	660	X	180	-0-	-480	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	682	X	240	-0-	-442	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	660	X	204	-0-	-456	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
01	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 1 T RRCID -> 029936 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5980

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 1 T RRCID -> 029937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5944 - 6056

08	3100	X	369	-0-	-2731	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2215	-0-	-885	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2852	-0-	-148	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	718	-0-	-2382	-0-	718	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	1627	-0-	-1473	-0-	1627	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 1 T RRCID -> 029938 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 6058

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	953	-0-	-97	-0-	953	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	887	-0-	-291	-0-	887	3			N	-0-					-0-
11	990	N	946	-0-	-44	-0-	946	3			N	-0-					-0-
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 1 RRCID -> 029940 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6040 - 6124

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 1 RRCID -> 029941 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 6130

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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
08	3100	N	2429	-0-	-671	3902	2429	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2410	-0-	-590	3312	2410	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2467	-0-	-633	2679	2467	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2454	-0-	-546	2133	2454	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2551	-0-	-549	1584	2551	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2518	-0-	-582	1002	2518	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
08	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	3			N	-0-					-0-
09	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	3			N	-0-					-0-
10	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	3			N	-0-					-0-
11	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	3			N	-0-					-0-
12	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	3			N	-0-					-0-
01	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 1 T RRCID -> 029945 COMPL. DATE 10/02/1945 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6018 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1188	-0-	-252	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1217	-0-	-457	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1227	-0-	-453	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	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
08	2077	X	861	-0-	-1216	-0-	861	3			N	-0-					-0-
09	2010	X	992	-0-	-1018	-0-	992	3			N	-0-					-0-
10	2077	X	1456	-0-	-621	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
12	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
01	1457	X	1219	-0-	-238	-0-	1219	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
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	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
08	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 17 WELL #: 1 T RRCID -> 029950 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6020 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	723	-0-	-327	-0-	723	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	705	-0-	-380	-0-	705	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	665	-0-	-355	-0-	665	3			N	-0-					-0-
12	744	N	691	-0-	-53	-0-	691	3			N	-0-					-0-
01	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	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
08	3100	N	2384	-0-	-716	2821	2384	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2337	-0-	-663	2158	2337	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2411	-0-	-689	1469	2411	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2532	-0-	-468	1001	2532	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2607	-0-	-493	508	2607	3			N	-0-					-0-
01	2905	N	2397	-0-	-508	-0-	2397	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
08	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	270	N	140	-0-	-130	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 28 WELL #: 1 T RRCID -> 029961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6251 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	268	-0-	-2243	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	1426	-0-	-1004	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	338	-0-	-1553	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	270	N	139	-0-	-131	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	83	-0-	-1405	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	341	N	197	-0-	-144	-0-	197	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 1 RRCID -> 029962 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6262 - 6348

08	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
09	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	295	-0-	-914	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	430	-0-	-740	-0-	430	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	595	-0-	-614	-0-	595	3			N	-0-					-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 1 RRCID -> 029964 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6262 - 6368

08	589	N	269	-0-	-320	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
10	868	N	386	-0-	-482	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 1 T RRCID -> 029966 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5780 - 5997

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030231 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A

08	3224	X	1551	-0-	-1673	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2226	-0-	-894	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2292	-0-	-932	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
11	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2041	-0-	-1183	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
01	2294	X	276	-0-	-2018	-0-	276	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
10	806	N	726	-0-	-80	-0-	726	3			N	-0-					-0-
11	780	N	453	-0-	-327	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	806	N	442	-0-	-364	-0-	442	3			N	-0-					-0-
01	713	N	413	-0-	-300	-0-	413	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962

08	527	N	314	-0-	-213	-0-	310	3	4	9	Y	4					14
09	360	N	197	-0-	-163	-0-	197	3			Y	-0-					14
10	341	N	139	-0-	-202	-0-	138	3	1	9	Y	1					15
11	300	N	218	-0-	-82	-0-	210	3	8	9	Y	7	15	1			7
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			Y	-0-					7
01	124	N	72	-0-	-52	-0-	70	3	2	9	Y	2					9

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 18 WELL #: 11 RRCID -> 156240 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6053 - 6177

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

CGU 9 WELL #: 9 RRCID -> 156286 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5990 - 6132

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 14 WELL #: 9 RRCID -> 157159 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5978 - 6038

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 157659 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5974 - 6207

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CGU 5 WELL #: 10 RRCID -> 166430 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 6017

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166491 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5968

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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
WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177790 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
09	540	N	481	-0-	-59	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	744	N	348	-0-	-396	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	720	N	311	-0-	-409	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	3			N	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 186575 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 187416 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 5978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	3076	-0-	-210	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
09	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
10	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2915	-0-	-235	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
12	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
01	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 6218

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

KYLE, FRED "A" WELL #: 4 RRCID -> 194478 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5986 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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

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

CGU 9 WELL #: 5 RRCID -> 283460 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5990 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1441	-0-	-171	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1040	-0-	-572	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1204	-0-	-315	-0-	1204	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 20 WELL #: 25 RRCID -> 283623 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6100 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	329	-0-	-942	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 2PT RRCID -> 284687 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5985 - 6000

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 9 WELL #: 8PT RRCID -> 285650 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6053 - 6100

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 286024 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 5937 - 5956

08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 286095 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 6158 - 6225

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4900						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4900						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4900						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4900						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4900						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4900						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, J. R. 'A' WELL #: 5 RRCID -> 286136 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5880 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

TOWER RESOURCES INC 862857
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142102 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 6334 - 6355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS, O.V. UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 030281 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5958 - 5968

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

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
08	2883	X	899	-0-	-1984	-0-	899	2			Y	-0-					149
09	2700	X	1608	-0-	-1092	-0-	1608	2			Y	-0-					149
10	3038	X	1553	-0-	-1485	-0-	1553	2			Y	-0-	85	1			64
11	2940	X	2594	-0-	-346	-0-	2594	2			Y	-0-					64
12	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			Y	-0-					64
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

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
08	3100	N	3326	-0-	226	226	3326	2			N	-0-					150
09	3000	N	2787	-0-	-213	13	2787	2			N	-0-					150
10	3100	N	3962	-0-	862	875	3962	2			N	-0-					150
11	4560	X	3685	-0-	-875	-0-	3685	2			N	-0-					150
12	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					150
01	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					150

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
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLMES, S. L. WELL #: 1D RRCID -> 030034 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5946

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6064

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 7 U RRCID -> 183722 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5954 - 5992

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 5942

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
DANIELS -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029713 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5815 - 5855

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

OWENS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029715 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5758 - 5782

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	153 48	1 9	4435	3	Y	44	38	1			7
09	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	127 55	1 9	4144	3	Y	50	47	1			10
10	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	139 56	1 9	4522	3	Y	51	49	1			12
11	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	136 53	1 9	4337	3	Y	48	49	1			11
12	4650	X	4392	-0-	-258	-0-	142 54	1 9	4196	3	Y	49	49	1			11
01	4712	X	3387	-0-	-1325	-0-	109 56	1 9	3222	3	Y	51	49	1			13

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 029812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5640 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 029815 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5676 - 5722

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1426 N	1247	-0-	-179	-0-	84 7	1 9	1156	3	Y	6	5	1			1
09	1290 N	1243	-0-	-47	-0-	88 7	1 9	1148	3	Y	6	6	1			1
10	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	102 8	1 9	1306	3	Y	7	7	1			1
11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	73 7	1 9	1126	3	Y	6	5	1			2
12	1271 N	1086	-0-	-185	-0-	70 4	1 9	1012	3	Y	4	5	1			1
01	1426 N	909	-0-	-517	-0-	66 7	1 9	836	3	Y	6	5	1			2

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5664

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

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 169274 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6058 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	2388	-0-	-278	-0-	90 151	1 9	2147	3	Y	137	168	1			19
09	3000	N	3092	-0-	92	92	114 149	1 9	2829	3	Y	135	107	1			47
10	2916	N	2824	-0-	-92	-0-	97 189	1 9	2538	3	Y	172	181	1			38
11	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	88 121	1 9	2241	3	Y	110	100	1			48
12	3193	X	2605	-0-	-588	-0-	101 125	1 9	2379	3	Y	114	134	1			28
01	3193	X	2236	-0-	-957	-0-	88 130	1 9	2018	3	Y	118	102	1			44

CARTHAGE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 171153 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 5729 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	N	2438	-0-	-290	-0-	468 68	1 9	1902	3	Y	62	65	1			10
09	2460	N	2376	-0-	-84	-0-	464 67	1 9	1845	3	Y	61	59	1			12
10	2449	N	2427	-0-	-22	-0-	479 65	1 9	1883	3	Y	59	65	1			6
11	2370	N	2278	-0-	-92	-0-	433 65	1 9	1780	3	Y	59	50	1			15
12	2449	N	2413	-0-	-36	-0-	460 56	1 9	1897	3	Y	51	51	1			15
01	2418	N	2261	-0-	-157	-0-	468 54	1 9	1739	3	Y	49	45	1			19

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 171212 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171214 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171395 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

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

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 171473 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173523 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5672 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2697	N	2625	-0-	-72	-0-	2625	3			Y	-0-					-0-
09	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			Y	-0-					-0-
10	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			Y	-0-					-0-
11	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			Y	-0-					-0-
12	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			Y	-0-					-0-
01	2821	N	2561	-0-	-260	-0-	2561	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 282476 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6616 - 6710

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

BPX OPERATING COMPANY 085408
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029770 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5732 - 6018

08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	435	1	1163	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
*09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	418	1	1175	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*10	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	507	1	2503	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
*11	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	468	1	2292	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
12	1705	N	979	-0-	-726	-0-	375	1	597	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
01	2387	X	1616	-0-	-771	-0-	368	1	1242	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 T RRCID -> 029773 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

08	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	593	1	1490	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
*09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	576	1	1532	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	584	1	1421	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*11	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	562	1	1473	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	2263	N	2247	-0-	-16	-0-	562	1	1678	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	2077	N	1436	-0-	-641	-0-	460	1	973	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 029785 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J.T. WELL #: 2 RRCID -> 029792 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	Y	-0-					-0-
*10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	6	1	141	3	Y	-0-					-0-
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	23	-0-	-132	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 C RRCID -> 029798 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

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

SOAPE, A. C, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930

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

WILTCHER WELL #: 1 C RRCID -> 029800 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	332	1	1603	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
09	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	389	1	2610	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
*10	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	374	1	2031	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
11	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	347	1	2251	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
*12	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	382	1	2948	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
01	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	334	1	2484	3	Y	4	4	0			1
							4	9									

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

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

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 188918 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	88	1	1237	2	Y	-0-			-0-
*09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	78	1	1129	2	Y	-0-			-0-
*10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	86	1	1280	2	Y	-0-			-0-
*11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	75	1	1228	2	Y	-0-			-0-
12	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	56	1	1206	2	Y	-0-			-0-
01	1271	N	1145	-0-	-126	-0-	67	1	1078	2	Y	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	1074	-0-	-3235	-0-	120	1	954	2	Y	-0-			-0-
*09	1590	X	1069	-0-	-521	-0-	117	1	952	2	Y	-0-			-0-
*10	1643	X	668	-0-	-975	-0-	96	1	572	2	Y	-0-			-0-
*11	1320	X	632	-0-	-688	-0-	88	1	544	2	Y	-0-			-0-
12	1364	X	568	-0-	-796	-0-	80	1	488	2	Y	-0-			-0-
01	1147	X	573	-0-	-574	-0-	79	1	494	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194915 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 195401 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5690 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	474	1	870	2	Y	-0-			-0-
*09	1290	N	1144	-0-	-146	-0-	448	1	696	2	Y	-0-			-0-
*10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	494	1	1289	2	Y	-0-			-0-
*11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	453	1	905	2	Y	-0-			-0-
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	463	1	1164	2	Y	-0-			-0-
01	1488	N	1282	-0-	-206	-0-	400	1	882	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
08	4309	X	2425	-0-	-1884	-0-	709	1	1705	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
09	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
*10	4278	X	2983	-0-	-1295	-0-	523	1	2436	2	Y	22	17	1			5
							24	9									
*11	3660	X	2117	-0-	-1543	-0-	657	1	1445	2	Y	14	16	1			3
							15	9									
12	3782	X	2711	-0-	-1071	-0-	674	1	2009	2	Y	25	24	1			4
							28	9									
01	3069	X	1738	-0-	-1331	-0-	575	1	1151	2	Y	11	12	1			3
							12	9									

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198031 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 3A WELL #: 17 RRCID -> 233301 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6260

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6U RRCID -> 278661 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5690 - 6682

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, W. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029816 COMPL. DATE 07/21/1948 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5870 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAL-BARKSDALE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5978 - 6000

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

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
*05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	3			N	-0-					-0-
*06	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
07	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
08	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
09	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
*10	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	3			N	-0-					-0-
*11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
*12	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
*01	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029835 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6036 - 6063

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

WERNER -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029844 COMPL. DATE 01/08/1946 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029854 COMPL. DATE 09/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 5910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029856 COMPL. DATE 12/18/1944 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 179002 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6160

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 183027 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6032

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5854 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2024

CRATON OPERATING LLC 186717
COTTON, MOODY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029667 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6222

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 029670 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6354

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178754 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 182207 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 5760

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

ALLISON, THOMAS WELL #: 1B RRCID -> 201506 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 5756

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
HICKS, O. B. WELL #: 12A RRCID -> 214914 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	3100	N	2648	-0-	-452	3164	2611	3	37	9	Y	34					80
09	3000	N	2569	-0-	-431	2733	2530	3	39	9	Y	35					115
10	3100	N	2680	-0-	-420	2313	2640	3	40	9	Y	36					151
11	3000	N	2528	-0-	-472	1841	2485	3	43	9	Y	39					190
12	3100	N	2797	-0-	-303	1538	2741	3	56	9	Y	51	181	1			60
*01	3100	N	2368	-0-	-732	806	2323	3	45	9	Y	41					101

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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT BROS. WELL #: 9 RRCID -> 029745 COMPL. DATE 11/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5766 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 283466 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5765 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	875	-0-	-303	-0-	88	1 2 9	785	2	Y	2	3	1			-0-
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029879 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BECKWORTH WELL #: 5 C RRCID -> 029666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5745

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS SWD WELL #: 1 E RRCID -> 029865 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5685 - 6020

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5720 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	285	2	Y	24	22	1			4
							26	9									
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	20	1	280	2	Y	25	26	1			3
							28	9									
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	282	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	293	2	Y	-0-					-0-

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL -A- WELL #: 5 U RRCID -> 029871 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5635 - 5665

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 5665

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	978	-0-	-138	-0-	978	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779

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

CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821

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

MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 226298 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	75	1	668	2	N	-0-					4
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	105	1	478	2	N	-0-					4
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	77	1	599	2	N	4					8
							4	9									
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	71	1	503	2	N	1					9
							1	9									
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	79	1	568	2	N	4	7	1			6
							4	9									
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	72	1	502	2	N	2					8
							2	9									

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 3 WELL #: 1 C RRCID -> 029680 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5810

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

CGU 4 WELL #: 1 C RRCID -> 029681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 5825

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 13 WELL #: 1 C RRCID -> 029691 COMPL. DATE 11/09/1945 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5796 - 5836

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

CGU 14 WELL #: 1 C RRCID -> 029692 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5804 - 5844

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 19 WELL #: 1 C RRCID -> 029697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5884 - 5922

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 28 WELL #: 1 C RRCID -> 029705 COMPL. DATE 04/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6102 - 6126

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

CGU 33 WELL #: 1 C RRCID -> 029708 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5986 - 5997

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1333	N	1157	-0-	-176	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-

CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CJV SWD WELL #: 4 RRCID -> 266433 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6040 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029727 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6112 - 6132

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ELSIE UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 179201 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5712 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

BPX OPERATING COMPANY 085408
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
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-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC 101608
BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 290630 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 5218 - 5225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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

BETHANY SWD WELL #: 1 RRCID -> 208045 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4940 - 5050

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
TJT WELL #: 3 RRCID -> 281387 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 5500 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					20
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					20
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					20
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	60	3	9	9	Y	8					28
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					28
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	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. 5120 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MILL CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 203492 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5142 - 5172

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

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 204244 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5027 - 5057

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 8L RRCID -> 160350 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5191 - 5201

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191526 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 5510 - 5518

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALLION OILFIELD SERVICES LTD. 811986
PANOLA SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 211888 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5088 - 5176

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 30 WELL #: 1 RRCID -> 244349 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5469 - 5479

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

CARTHAGE (SMITH-ALLISON) 16032 754 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SMITH, M. H. WELL #: 2 RRCID -> 059612 COMPL. DATE 09/05/1956 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6189 - 6387

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

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
08	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	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
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1580	3	41	9	N	37	180	1			40
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1646	3	34	9	N	31					71
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1544	3	21	9	N	19					90
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					90
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					90
*01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					90

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
08	3954		3954	-0-	-0-	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
09	3552		3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
10	3622		3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
11	3439		3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
12	3348		3348	-0-	-0-	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
01	3348		2884	-0-	-464	-0-	2884	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 030328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6342 - 5366

08	465	N	250	-0-	-215	-0-	161	1	89	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	309	-0-	-231	-0-	161	1	148	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	164	1	122	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	150	-0-	-90	-0-	150	1			Y	-0-					-0-
12	310	N	191	-0-	-119	-0-	157	1	34	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	75	-0-	-204	-0-	75	1			Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 L RRCID -> 030331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5997 - 6017

08	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	308 48	1 9	4267	3	Y	44	38	1			7
09	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	196 48	1 9	2543	3	Y	44	42	1			9
10	1364	X	1317	-0-	-47	-0-	96	1	1221	3	Y	-0-	9	1			-0-
11	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	93	1	1434	3	Y	-0-					-0-
12	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	99	1	1446	3	Y	-0-					-0-
01	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	115	1	1458	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 030332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6208 - 6330

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	861 91	1 9	7337	3	Y	83	88	1			13
09	10260	X	8286	-0-	-1974	-0-	885 91	1 9	7310	3	Y	83	80	1			16
10	10602	X	7715	-0-	-2887	-0-	861 89	1 9	6765	3	Y	81	88	1			9
11	10260	X	7127	-0-	-3133	-0-	728 87	1 9	6312	3	Y	79	68	1			20
12	9331	X	8225	-0-	-1106	-0-	833 75	1 9	7317	3	Y	68	68	1			20
01	8556	X	7399	-0-	-1157	-0-	752 72	1 9	6575	3	Y	65	60	1			25

WERNER, LOUIS WELL #: 1 L RRCID -> 030335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 032662 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	682	N	644	-0-	-38	-0-	43	1	601	3	Y	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	49	1	636	3	Y	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	53	1	674	3	Y	-0-					-0-
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	40	1	618	3	Y	-0-					-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	46	1	672	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	712	-0-	-1	-0-	52	1	660	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 066534 COMPL. DATE 12/00/1936 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338

08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	7	11	1			1
							8	9									
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	16	14	1			3
							18	9									
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	6	1	76	3	Y	22	23	1			2
							24	9									
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	23	19	1			6
							25	9									
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	Y	25	24	1			7
							28	9									
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	Y	32	27	1			12
							35	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 137087 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	2201	N	2061	-0-	-140	-0-	138	1	1912	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	178	1	2303	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
10	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	181	1	2318	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
11	1980	N	1976	-0-	-4	-0-	120	1	1847	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	149	1	2166	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
01	2263	N	2117	-0-	-146	-0-	154	1	1954	3	Y	8	7	1			3
							9	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 157055 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 6336

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2108 X	158	-0-	-1950	-0-	139	3	19	9	Y	17	15	1			3
09	2040 X	126	-0-	-1914	-0-	112	3	14	9	Y	13	13	1			3
10	2108 X	153	-0-	-1955	-0-	136	3	17	9	Y	15	16	1			2
11	900 X	117	-0-	-783	-0-	104	3	13	9	Y	12	11	1			3
12	184 X	184	-0-	-0-	-0-	166	3	18	9	Y	16	14	1			5
01	176 X	176	-0-	-0-	-0-	159	3	17	9	Y	15	14	1			6

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-D RRCID -> 158982 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6227 - 6288

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-D RRCID -> 159707 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6373 - 6388

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-D RRCID -> 159719 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5873 - 5894

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 D RRCID -> 159814 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6362 - 6398

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	209	-0-	209	1141	14	1	195	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	421	-0-	421	1562	30	1	391	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	45	-0-	45	1607	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
11	1607 X	-0-	-0-	-1607	-0-					Y	-0-					-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 161017 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6060 - 6072

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 197 RRCID -> 161899 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6168 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
01	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

08	841	X	303	-0-	-538	-0-	20	1	283	3	Y	-0-					-0-
09	330	X	219	-0-	-111	-0-	16	1	203	3	Y	-0-					-0-
10	341	X	203	-0-	-138	-0-	15	1	188	3	Y	-0-					-0-
11	330	X	44	-0-	-286	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
12	310	X	1	-0-	-309	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 164 RRCID -> 162009 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 6368

08	217	N	152	-0-	-65	-0-	5	1	74	3	Y	66	70	1			10
							73	9									
09	210	N	157	-0-	-53	-0-	6	1	74	3	Y	70	66	1			14
							77	9									
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	5	1	65	3	Y	57	65	1			6
							63	9									
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	4	1	57	3	Y	59	50	1			15
							65	9									
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	5	1	76	3	Y	54	53	1			16
							59	9									
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	49	46	1			19
							54	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 158 RRCID -> 162655 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6008 - 6755

08	372	N	259	-0-	-113	-0-	16	1	243	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	6	1	86	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	74	-0-	-236	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	51	-0-	-189	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90-D RRCID -> 163639 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 6222

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 D RRCID -> 163939 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6065 - 6071

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 166961 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6168

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 D RRCID -> 167392 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-D RRCID -> 167613 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6360 - 6371

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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 #: 195 RRCID -> 172502 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6238 - 6261

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 234176 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 6906

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 238542 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 6948

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 C RRCID -> 240113 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 6760 - 6764

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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
COPELAND UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 244235 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7072 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 262535 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	155	1	2142	3	Y	-0-					-0-
09	2220	X	2148	-0-	-72	-0-	154	1	1994	3	Y	-0-					-0-
10	2294	X	2095	-0-	-199	-0-	152	1	1943	3	Y	-0-					-0-
11	2220	X	1878	-0-	-342	-0-	115	1	1763	3	Y	-0-					-0-
12	2294	X	1983	-0-	-311	-0-	128	1	1855	3	Y	-0-					-0-
01	2294	X	1851	-0-	-443	-0-	135	1	1716	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 6417

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 268328 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6012 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	167	-0-	-50	-0-	11	1	156	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	89	-0-	-91	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	36	-0-	-114	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

BPX OPERATING COMPANY 085408
BURNETT BROS. UNIT 1 WELL #: 6 T RRCID -> 030308 COMPL. DATE 12/20/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6387 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030321 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6180 - 6435

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	2263	N	1787	-0-	-476	-0-	263 11	1 9	1513	3	Y	10	9	0			6
09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	283 15	1 9	1760	3	Y	14	13	0			7
*10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	290 12	1 9	1795	3	Y	11	11	0			7
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	251 14	1 9	1477	3	Y	13	14	0			6
*12	2139	N	1872	-0-	-267	-0-	260 20	1 9	1592	3	Y	18	18	0			6
01	2170	N	1933	-0-	-237	-0-	248 22	1 9	1663	3	Y	20	19	0			7

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 084140 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440

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	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	53	1	1601	2	Y	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	38	1	677	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
08	1550	X	1406	-0-	-144	-0-	308	1	1054	2	Y	40	37	1			11
							44	9									
*09	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	301	1	1120	2	Y	49	48	1			12
							54	9									
*10	1488	X	1170	-0-	-318	-0-	286	1	839	2	Y	41	43	1			10
							45	9									
*11	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	361	1	2484	2	Y	131	115	1			26
							144	9									
12	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	386	1	4000	2	Y	275	259	1			42
							303	9									
01	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	364	1	3057	2	Y	164	165	1			41
							180	9									

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
08	8338	X	2208	-0-	-6130	-0-	105	1	1833	2	Y	245	333	1			66
							270	9									
*09	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	117	1	2037	2	Y	339	324	1			81
							373	9									
*10	4557	X	1291	-0-	-3266	-0-	61	1	1012	2	Y	198	231	1			48
							218	9									
*11	4410	X	191	-0-	-4219	-0-	8	1	151	2	Y	29	71	1			6
							32	9									
12	4557	X	178	-0-	-4379	-0-	5	1	136	2	Y	34	35	1			5
							37	9									
01	2697	X	235	-0-	-2462	-0-	10	1	184	2	Y	37	33	1			9
							41	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	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-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 7-U RRCID -> 141682 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231

08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	89	1	1561	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

08	SWR 10		432	-0-	432	93851	25	1	404	2	N	3	2	1			1
							3	9									
*09	SWR 10		335	-0-	335	94186	19	1	315	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*10	SWR 10		183	-0-	183	94369	10	1	172	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	SWR 10		65	-0-	65	94434	3	1	62	2	N	-0-					-0-
12	SWR 10		248	-0-	248	94682	9	1	238	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	SWR 10		110	-0-	110	94792	5	1	104	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191

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-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 6-U RRCID -> 145684 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162

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	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	55	1	1121	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
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-

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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-U RRCID -> 146126 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6377 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 26U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6193 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	254	-0-	-5233	-0-	137	1	117	2	Y	-0-					-0-
*09	5310	X	1309	-0-	-4001	-0-	75	1	1234	2	Y	-0-					-0-
*10	5487	X	2054	-0-	-3433	-0-	103	1	1951	2	Y	-0-					-0-
*11	3930	X	3467	-0-	-463	-0-	168	1	3299	2	Y	-0-					-0-
12	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	178	1	4969	2	Y	-0-					-0-
01	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	202	1	3759	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5698 - 5998

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

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 28 RRCID -> 157095 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6436 - 6461

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8-U RRCID -> 160640 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	712	1	6352	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
*09	6690	X	5813	-0-	-877	-0-	618	1	5187	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
*10	6913	X	6068	-0-	-845	-0-	636	1	5423	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
*11	6690	X	5416	-0-	-1274	-0-	560	1	4848	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
12	6913	X	5823	-0-	-1090	-0-	514	1	5297	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
01	6913	X	3763	-0-	-3150	-0-	499	1	3260	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

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-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628

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

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168970 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 6390

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
08	837	N	383	-0-	-454	-0-	14	1	341	3	Y	25	56	0			16
							28	9									
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 U RRCID -> 170122 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450

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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243

08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 11 U RRCID -> 170216 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171241 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108

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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840

*08	2790	X	353	-0-	-2437	-0-	353	3			Y	-0-					2
*09	2700	X	423	-0-	-2277	-0-	421	3	2	9	Y	2	3	1			1
*10	1302	X	436	-0-	-866	-0-	435	3	1	9	Y	1	1	1			1
*11	382	X	382	-0-	-0-	-0-	381	3	1	9	Y	1	1	1			1
*12	434	X	402	-0-	-32	-0-	401	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	446	3	1	9	Y	1	1	1			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 173326 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 5 RRCID -> 173377 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 7818

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 U RRCID -> 173484 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6220 - 6454

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10 1 1 9		177	2	Y	1	1	1			-0-
*11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	28 1 8 9		558	2	Y	7	6	1			1
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	19 1 9 9		539	2	Y	8	8	1			1
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	25 1 6 9		485	2	Y	5	5	1			1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6928 - 6938

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176739 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 6764

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

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-

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179172 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6701 - 6839

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HICKS, O. B. GU WELL #: 23RU RRCID -> 179592 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6416 - 7552

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

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 179890 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 34 U RRCID -> 182708 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6407 - 6448

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

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186860 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6721 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 T RRCID -> 192087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032

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

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 6356

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SOAPE, A. C.GAS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 217380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9854 PERF. 6322 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3025	X	3025	-0-		-0-	-0-	126	1	2826	3	Y	66	68	0			43
								73	9									
09	3030	X	3030	-0-		-0-	-0-	149	1	2793	3	Y	80	82	0			41
								88	9									
*10	3122	X	3122	-0-		-0-	-0-	151	1	2894	3	Y	70	68	0			43
								77	9									
11	3247	X	3247	-0-		-0-	-0-	126	1	3011	3	Y	100	94	0			49
								110	9									
*12	4354	X	4354	-0-		-0-	-0-	164	1	4006	3	Y	167	157	0			59
								184	9									
01	3743	X	3743	-0-		-0-	-0-	114	1	3452	3	Y	161	160	0			60
								177	9									

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225221 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	651	N	651	-0-		-0-	-0-	27	1	596	3	Y	25	23	0			16
								28	9									
09	780	N	716	-0-		-64	-0-	35	1	648	3	Y	30	31	0			15
								33	9									
10	744	N	658	-0-		-86	-0-	31	1	601	3	Y	24	25	0			14
								26	9									
11	630	N	485	-0-		-145	-0-	19	1	438	3	Y	25	27	0			12
								28	9									
*12	920	N	920	-0-		-0-	-0-	34	1	824	3	Y	56	48	0			20
								62	9									
01	682	N	524	-0-		-158	-0-	15	1	469	3	Y	36	42	0			14
								40	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 21 U RRCID -> 269089 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 6232

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	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-

BURNETT BROTHERS LEASE WELL #: 47 RRCID -> 270881 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 6515 - 6526

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275292 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 6428 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R. HARRISON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280818 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6635 - 6645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-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-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280874 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6504 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 282462 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 6213 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 282463 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6038 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					-0-
09	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	163 1 245 9		4231	2	Y	223	189	1			34
01	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	214 1 231 9		3896	2	Y	210	191	1			53

WILTCHER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283328 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6448 - 7949

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2023

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283528 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6287 - 8030

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

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
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
01	0	X	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

08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	0	X	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

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-

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691

SAND HILL PANOLA SWD WELL #: 2 RRCID -> 244310 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5255 - 5308

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799

TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	108	1			62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

WEIR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 286014 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 7088 - 7096

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 288279 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 6744 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	8	2	3	9	N	3					3
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					3
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	3	1			-0-
01	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 288344 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 6665 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1702	-0-	-189	-0-	1692	2	10	9	N	9	39	1			31
09	1800	N	1745	-0-	-55	-0-	1745	2			N	-0-					31
10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2410	2	13	9	N	12					43
11	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2562	2	1	9	N	1					44
12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1818	2	28	9	N	25	41	1			28
01	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					28

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					72
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT		357	-0-	357	357	357	2			N	-0-					72
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	357					N	NO RPT					72

WEIR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 291033 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 6842 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2607	2	22	9	N	20					244
09	534	X	534	-0-	-0-	-0-	533	2	1	9	N	1	1	8			244
10	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					244
11	912	X	912	-0-	-0-	-0-	883	2	29	9	N	26	1	8			269
12	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-	167	1			102
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 291069 COMPL. DATE 05/13/2021 TOTAL DEPTH 10121 PERF. 6721 - 6729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 292256 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 6804 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					165
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					165
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					165
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					165
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	119	2	75	9	N	68					233
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					233

RALEY WELL #: 2 RRCID -> 292257 COMPL. DATE 12/13/2021 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6615 - 6627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 292282 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 6724 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	871	2	34	9	N	31	129	1	2	8	102
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1201	2	3	9	N	3	3	8			102
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	985	2	28	9	N	25	1	8			126
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2057	2	2	9	N	2					128
12	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	1069	2	6	9	N	5	118	1	1	8	14
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					14

WEIR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 292288 COMPL. DATE 09/27/2021 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 7020 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					93
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					93
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					93
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	1			58
01	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					58

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 292331 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6906 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 292412 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6870 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-	11	1			2
09	210	N	53	-0-	-157	-0-	53	2			N	-0-					2
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	72	2	6	9	N	5					7
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					7
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-	5	1			2
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					2

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HARRIS, S. S. WELL #: 2 L RRCID -> 030336 COMPL. DATE 06/11/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6806 - 6814

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

WERNER-MICHER WELL #: 2 RRCID -> 126298 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1444	-0-	-199	-0-	1437	3	7	9	Y	6	5	0			2
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1665	3	8	9	Y	7	6	0			3
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1450	3	7	9	Y	6	7	0			2
11	1410	N	825	-0-	-585	-0-	817	3	8	9	Y	7	8	0			1
12	1643	N	832	-0-	-811	-0-	822	3	10	9	Y	9	8	0			2
*01	1457	N	1061	-0-	-396	-0-	1051	3	10	9	Y	9	8	0			3

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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

WERNER-LAGRONE WELL #: 2 RRCID -> 207307 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
*09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 C RRCID -> 210477 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 C RRCID -> 211850 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505

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

WERNER-HULL GU WELL #: 5 C RRCID -> 212174 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 7922

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

WERNER-LEFOY WELL #: 9 C RRCID -> 213459 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 216927 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6485 - 6648

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

WERNER-POWELL GU WELL #: 3 C RRCID -> 217575 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 6534

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

BARNETT UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 217831 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6504 - 8265

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

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218073 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8280 - 8504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218370 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6200 - 6778

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

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218744 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310 N	175	-0-	-135	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
*09	300 N	190	-0-	-110	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
10	279 N	151	-0-	-128	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 C RRCID -> 219028 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 9211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CLARENCE WELL #: 5 C RRCID -> 219570 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 6970

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

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
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	261	3	19	9	Y	17	19	1			3
*09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	272	3	22	9	Y	20	19	1			4
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	82	3	7	9	Y	6	8	1			2
*11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221756 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6436 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/29/2024

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	961	X	696	-0-	-265	-0-	696	3			N	-0-					-0-
*09	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
10	961	X	850	-0-	-111	-0-	850	3			N	-0-					-0-
11	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
12	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
01	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST "B" WELL #: 6 U RRCID -> 224097 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2100	-0-	-1000	887	2097	3	3	9	N	3	3	0			1
09	2938	N	2051	-0-	-887	-0-	2048	3	3	9	N	3	3	0			1
10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2356	3	3	9	N	3	3	0			1
11	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2551	3	6	9	N	5	5	0			1
12	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2695	3	4	9	N	4	4	0			1
*01	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2889	3	4	9	N	4	4	0			1

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 224387 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 224509 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224635 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 224722 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 225399 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 225892 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6488 - 7706

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226192 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 6594 - 6605

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

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 227091 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 228452 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681

08	14B2	EXT	641	-0-	641	1580	628	3	13	9	Y	12	17	1			2
*09	2100	X	520	-0-	-1580	-0-	505	3	15	9	Y	14	13	1			3
10	250	X	250	-0-	-0-	-0-	243	3	7	9	Y	6	7	1			2
*11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 7 RRCID -> 228802 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 229153 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "A2" WELL #: 9 C RRCID -> 229663 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433

08	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

PENNA-SIKES WELL #: 4 C RRCID -> 231614 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6758 - 6762

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WOODALL UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 231617 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6484 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2536	3	6	9	Y	5	5	1			1
*09	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2550	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2038	3	21	9	Y	19	15	1			5
*11	1650	N	1559	-0-	-91	-0-	1494	3	65	9	Y	59	42	1			22
*12	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	1539	3	87	9	Y	79	67	1			34
*01	1705	N	1529	-0-	-176	-0-	1437	3	92	9	Y	84	106	1			12

WERNER "G" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232043 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649

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

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232829 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6514 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	5825	-0-	-1584	-0-	5814	3	11	9	Y	10	11	1			2
*09	6870	X	5177	-0-	-1693	-0-	5165	3	12	9	Y	11	11	1			2
10	7037	X	5539	-0-	-1498	-0-	5527	3	12	9	Y	11	10	1			3
*11	6810	X	5475	-0-	-1335	-0-	5468	3	7	9	Y	6	7	1			2
*12	6076	X	4722	-0-	-1354	-0-	4712	3	10	9	Y	9	7	1			4
*01	5828	X	3260	-0-	-2568	-0-	3252	3	8	9	Y	7	10	1			1

ALEXANDER, O.W. WELL #: 3 RRCID -> 233657 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233714 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2893	-0-	-207	8736	2890	3	3	9	N	3	3	1			1
*09	3000	N	2741	-0-	-259	8477	2738	3	3	9	N	3	3	1			1
10	3100	N	2627	-0-	-473	8004	2623	3	4	9	N	4	4	1			1
*11	3000	N	2448	-0-	-552	7452	2441	3	7	9	N	6	5	1			2
*12	3100	N	3067	-0-	-33	7419	3057	3	10	9	N	9	7	1			4
*01	3100	N	2774	-0-	-326	7093	2765	3	9	9	N	8	11	1			1

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233718 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 10 RRCID -> 234343 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 9780

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

FROST "B" WELL #: 4 RRCID -> 234530 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683

08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2077	3	31	9	Y	28	24	0			9
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2018	3	30	9	Y	27	25	0			11
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1898	3	25	9	Y	23	27	0			7
11	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2347	3	36	9	Y	33	36	0			4
12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2457	3	42	9	Y	38	33	0			9
*01	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2606	3	40	9	Y	36	34	0			11

WERNER-CLARENCE WELL #: 8 RRCID -> 235249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLIDAY, C. C. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 235261 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621

08	2759	X	772	-0-	-1987	-0-	742	3	30	9	Y	27	29	1			5
*09	2670	X	137	-0-	-2533	-0-	104	3	33	9	Y	30	29	1			6
10	2759	X	71	-0-	-2688	-0-	42	3	29	9	Y	26	25	1			7
*11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
12	2728	X	3	-0-	-2725	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	775	X	2	-0-	-773	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 243364 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2023

B.S.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246468 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525

08	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3079	3	11	9	N	10	11	1			2
*09	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2941	3	12	9	N	11	11	1			2
10	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3184	3	13	9	N	12	11	1			3
*11	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2623	3	10	9	N	9	9	1			3
*12	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2690	3	13	9	N	12	10	1			5
*01	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2363	3	13	9	N	12	15	1			2

ALEXANDER, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 246830 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	434	N	335	-0-	-99	-0-	331	3	4	9	N	4	4	1			1
*09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	318	3	4	9	N	4	4	1			1
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	347	3	3	9	N	3	3	1			1
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-	1	1			-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	4681	X	3661	-0-	-1020	-0-	3644	3	17	9	N	15	16	1			3
*09	4320	X	3527	-0-	-793	-0-	3510	3	17	9	N	15	15	1			3
10	4309	X	3501	-0-	-808	-0-	3486	3	15	9	N	14	13	1			4
*11	4050	X	3356	-0-	-694	-0-	3356	3			N	-0-	4	1			-0-
12	3782	X	3362	-0-	-420	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3162	-0-	-496	-0-	3162	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 271975 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6554 - 6563

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

CARTER, OLA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272498 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 7010

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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 165020 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 6352

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

DAVIS, VERA WELL #: 9 C RRCID -> 236112 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 8346

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

VERA DAVIS WELL #: 8 RRCID -> 288422 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6819 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12307	X	11457	-0-	-850	-0-	2199	1	9164	3	Y	85	168	1			80
							94	9									
09	11700	X	10949	-0-	-751	-0-	1776	1	9099	3	Y	67					147
							74	9									
10	12028	X	11119	-0-	-909	-0-	1800	1	9280	3	Y	35					182
							39	9									
11	11550	X	10591	-0-	-959	-0-	1698	1	8848	3	Y	41	182	1			41
							45	9									
12	11718	X	10833	-0-	-885	-0-	1878	1	8845	3	Y	100					141
							110	9									
01	11470	X	10354	-0-	-1116	-0-	1912	1	8386	3	Y	51	115	1			77
							56	9									

PITTS A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289797 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6216 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2226	-0-	-874	8774	25	1	2201	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2455	-0-	-545	8229	2455	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2422	-0-	-678	7551	41	1	2381	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1048	-0-	-1952	5599	1048	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2355	-0-	-745	4854	299	1	2056	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2412	-0-	-688	4166	195	1	2217	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BECKHAM WELL #: 7R RRCID -> 293622 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7169 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11532	X	9074	-0-	-2458	-0-	1740 80	1 9	7254	3	Y	73	172	1			53
09	11160	X	7836	-0-	-3324	-0-	1261 111	1 9	6464	3	Y	101					154
10	11160	X	7291	-0-	-3869	-0-	1173 73	1 9	6045	3	Y	66	187	1			33
11	10800	X	380	-0-	-10420	-0-	61	1	319	3	Y	-0-					33
12	9734	X	206	-0-	-9528	-0-	36	1	170	3	Y	-0-					33
01	9083	X	486	-0-	-8597	-0-	90	1	396	3	Y	-0-					33

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY WELL #: 3 RRCID -> 151891 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6362 - 6370

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNAWAY WELL #: 9 RRCID -> 180021 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 6044

08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	113	1	1703	2	N	-0-					-0-
09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	129	1	1772	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1867	-0-	-86	-0-	136	1	1731	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1689	-0-	-81	-0-	97	1	1592	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1683	-0-	-270	-0-	96	1	1587	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1383	-0-	-477	-0-	75	1	1308	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6121 - 6151

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	2692	N	2235	-0-	-457	-0-	140	1	2095	2	N	-0-					-0-
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	153	1	1965	2	N	-0-					-0-
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	175	1	2094	2	N	-0-					-0-
11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	125	1	1872	2	N	-0-					-0-
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	105	1	1572	2	N	-0-					-0-
*01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	131	1	1954	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 #: 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
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	124	1	1849	2	N	-0-					-0-
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	126	1	1613	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	99	1	1176	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1484	-0-	-286	-0-	93	1	1391	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1534	-0-	-264	-0-	96	1	1438	2	N	-0-					-0-
*01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	87	1	1308	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
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	N	-0-					-0-
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	54	1	697	2	N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	29	1	350	2	N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	272	2	N	-0-					-0-
12	465	N	220	-0-	-245	-0-	13	1	207	2	N	-0-					-0-
*01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	51	1	770	2	N	-0-					-0-

WIENER, W. B. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 292942 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6762 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	246	1	3720	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	2968	-0-	-602	-0-	201	1	2767	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3091	-0-	-598	-0-	225	1	2866	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	2762	-0-	-1078	-0-	158	1	2604	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	2807	-0-	-1161	-0-	161	1	2646	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	2742	-0-	-1226	-0-	148	1	2594	2	N	-0-					-0-

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
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1207	3	8	9	N	7	159	1			35
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					35
10	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1198	3			N	-0-					35
11	1170	N	914	-0-	-256	-0-	872	3	42	9	N	38					73
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1227	3	85	9	N	77					150
01	1209	N	789	-0-	-420	-0-	761	3	28	9	N	25					175

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
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	720	3	90	9	N	82					150
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	700	3	11	9	N	10					160
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	878	3	28	9	N	25					185
11	780	N	569	-0-	-211	-0-	552	3	17	9	N	15	172	1			28
12	744	N	462	-0-	-282	-0-	462	3			N	-0-					28
01	899	N	392	-0-	-507	-0-	392	3			N	-0-					28

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
08	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	1091	3			N	-0-					105
09	1170	N	930	-0-	-240	-0-	930	3			N	-0-					105
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1272	3	36	9	N	33					138
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1294	3	44	9	N	40	162	1			16
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					16
01	1302	N	836	-0-	-466	-0-	836	3			N	-0-					16

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
08	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	169	1	2813	2	N	-0-					-0-
09	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	202	1	2933	2	N	-0-					-0-
10	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	200	1	2712	2	N	-0-					-0-
11	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	239	1	2520	2	N	-0-					-0-
12	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	154	1	2560	2	N	-0-					-0-
01	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	137	1	2160	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B DENY		-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

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
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	122	1	380	3	N	142					443
							156	9									
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	139	1	437	3	N	27	133	1			337
							30	9									
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	195	1	356	3	N	131	167	1			301
							144	9									
11	330	N	233	-0-	-97	-0-	93	1	109	3	N	28					329
							31	9									
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	280	1	620	3	N	92					421
							101	9									
*01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	134	1	298	3	N	67	161	1			327
							74	9									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	85					255
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	85					340

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 T RRCID -> 030284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6385 - 6389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER "E" WELL #: 5 RRCID -> 165794 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6450 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2023 - WELL PLUGGED 11/27/23

WERNER-LAGRONE WELL #: 7 C RRCID -> 217578 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8162 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220314 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6732 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2023 - WELL PLUGGED 12/11/23

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 C RRCID -> 227721 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 6503 - 6697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 6776

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

POPE-MEDLIN WELL #: 2 RRCID -> 234491 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6620 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH GU WELL #: 1 L RRCID -> 035136 COMPL. DATE 11/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6725 - 6743

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

PINNERGY, LTD. 665701

HIGHWAY 59 SOUTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 141602 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5250 - 5308

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

R. LACY SERVICES, LTD. 687208

BROWN UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 180354 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6164 - 6194

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

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
08	14B2	EXT	593	-0-	593	1611	28 1 12 9		553	2	Y	11	21	1			2
09	2251	X	640	-0-	-1611	-0-	32 1 14 9		594	2	Y	13	14	1			1
10	682	N	530	-0-	-152	-0-	25 1 12 9		493	2	Y	11	11	1			1
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	28 1 15 9		534	2	Y	14	14	1			1
12	651	N	438	-0-	-213	-0-	21 1 10 9		407	2	Y	9	9	1			1
01	496	N	401	-0-	-95	-0-	19 1 22 9		360	2	Y	20	19	1			2

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 216103 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 6131 - 6170

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

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 220482 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6231 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	48 1		922	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	40 1		773	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	385	-0-	-80	-0-	19 1		366	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	285	-0-	-165	-0-	14 1		271	2	Y	-0-					-0-
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	57 1		1103	2	Y	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	26 1		490	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC 704776
REED, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 030322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6738 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278038 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 6614 - 6750

08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

BILL POWERS A WELL #: 7 RRCID -> 288292 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6568 - 6691

08	2976	X	2670	-0-	-306	-0-	2618	2	52	9	N	47	51	1			61
09	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2487	2	36	9	N	33	48	1			46
10	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2332	2	55	9	N	50	49	1			47
11	2730	X	2108	-0-	-622	-0-	2071	2	37	9	N	34					81
12	2821	X	1593	-0-	-1228	-0-	1527	2	66	9	N	60	50	1			91
01	2666	X	1577	-0-	-1089	-0-	1534	2	43	9	N	39	52	1			78

BILL POWERS A WELL #: 6 RRCID -> 288323 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 6500 - 6668

08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	930	2	91	9	N	83	90	1			108
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1001	2	63	9	N	57	84	1			81
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1417	2	98	9	N	89	87	1			83
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1429	2	66	9	N	60					143
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1109	2	40	9	N	36	88	1			91
01	1519	N	1182	-0-	-337	-0-	1151	2	31	9	N	28	66	1			53

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
REED ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 291178 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 6926 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	11	X	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					72
*03	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					72
*04	11	X	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					72
*05	6	X	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					72
*06	6	X	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					72
*07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					72
*08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					72
*09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					72
*10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					72
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					72
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					72
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					72

BILL POWERS A WELL #: 3 RRCID -> 292383 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 6828 - 6837

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BILL POWERS A WELL #: 8BP RRCID -> 292384 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6718 - 6728

08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	701	2	39	9	N	35					35
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					35

REED ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 292408 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6694 - 6753

08	14663	X	11517	-0-	-3146	-0-	11481	2	36	9	N	33	175	1			63
09	11610	X	9922	-0-	-1688	-0-	9839	2	83	9	N	75					138
10	11997	X	9680	-0-	-2317	-0-	9606	2	74	9	N	67					205
11	9840	X	9598	-0-	-242	-0-	9522	2	76	9	N	69	180	1			94
12	11532	X	8609	-0-	-2923	-0-	8543	2	66	9	N	60					154
01	11532	X	8297	-0-	-3235	-0-	8214	2	83	9	N	75					229

REED ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292474 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6666 - 6747

08	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	9421	2	275	9	N	250	355	1			212
09	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7665	2	161	9	N	146	175	1			183
10	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7391	2	154	9	N	140					323
11	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7468	2	197	9	N	179	338	1			164
12	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6724	2	146	9	N	133	172	1			125
01	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6452	2	158	9	N	144					269

REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 292576 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6790 - 6838

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127	172	1			298
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98	176	1			220
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99	172	1			147
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172	139	1			180
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	302	2	314	9	N	285	174	1			291
01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1165	2	788	9	N	716	513	1			494

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140730 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 6440 - 6978

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

WERNER-HUSBAND WELL #: 1 RRCID -> 191455 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 6538

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	589	1	2923	2	Y	-0-					-0-
09	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	570	1	2847	2	Y	-0-					-0-
10	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	589	1	2944	2	Y	-0-					-0-
11	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	570	1	2814	2	Y	-0-					-0-
12	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	589	1	2900	2	Y	-0-					-0-
01	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	589	1	2913	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 6448

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298

08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	126	-0-	-264	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6323 - 6329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

08	5084	X	1609	-0-	-3475	-0-	82 17	1 9	1510	2	Y	15	11	1	1 8		6
09	3090	X	1210	-0-	-1880	-0-	81 15	1 9	1114	2	Y	14	16	1	1 8		3
10	3193	X	1559	-0-	-1634	-0-	90 15	1 9	1454	2	Y	14	11	1	1 8		5
11	1560	X	1501	-0-	-59	-0-	82 12	1 9	1407	2	Y	11	11	1			5
12	1612	X	1539	-0-	-73	-0-	95 12	1 9	1432	2	Y	11	13	1			3
01	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	172 15	1 9	3714	2	Y	14	8	1	1 8		8

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	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

08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	40	1	291	2	Y	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	43	1	238	2	Y	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	46	1	313	2	Y	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	46	1	325	2	Y	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	46	1	301	2	Y	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	47	1	369	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

08	341	N	107	-0-	-234	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	207	-0-	-289	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	90	-0-	-189	-0-	90	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	857	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	750	N	298	-0-	-452	-0-	294	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	930	N	756	-0-	-174	-0-	750	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	840	N	831	-0-	-9	-0-	824	2	7	9	Y	6	5	1			2
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	334	2	6	9	Y	5	6	1			1
01	744	N	647	-0-	-97	-0-	641	2	6	9	Y	5	5	1			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462

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

HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 66 U RRCID -> 168262 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6277 - 6310

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 6270

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297

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

HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844 X	2772	-0-	-1072	-0-	142 15	1 9	2615	2	Y	14	7	1			7
09	3600 X	3121	-0-	-479	-0-	210 18	1 9	2893	2	Y	16	19	1			4
10	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	232 17	1 9	3751	2	Y	15	13	1			6
11	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	212 14	1 9	3665	2	Y	13	13	1			6
12	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	188 15	1 9	3090	2	Y	14	16	1			4
01	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	182 17	1 9	3930	2	Y	15	9	1			10

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124 N	52	-0-	-72	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	58	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	68	2	2	9	Y	2	1	1			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1631	2	10	9	Y	9	8	1			4
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1573	2	12	9	Y	11	12	1			3
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1544	2	12	9	Y	11	9	1			5
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1613	2	12	9	Y	11	11	1			5
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1655	2	14	9	Y	13	15	1			3
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1739	2	13	9	Y	12	13	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 6218

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 6262

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DELQ PR		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	24	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203924 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6157 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204364 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6205 - 6375

08	1829	N	1678	-0-	-151	-0-	310 9	1 9	1359	2	Y	8	8	1			5
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	300 12	1 9	1352	2	Y	11	15	1			1
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	263 9	1 9	1247	2	Y	8	5	1			4
11	1620	N	1410	-0-	-210	-0-	120 10	1 9	1280	2	Y	9	12	1			1
12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	310 10	1 9	1484	2	Y	9	6	1			4
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	310 10	1 9	1482	2	Y	9	12	1			1

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172

08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	45	1	836	2	Y	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	2	Y	-0-					-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	39	1	633	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	39	1	681	2	Y	-0-					-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	40	1	648	2	Y	-0-					-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	35	1	752	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	24	1	444	2	Y	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	24	1	330	2	Y	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	25	1	399	2	Y	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	25	1	429	2	Y	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	23	1	378	2	Y	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	25	1	539	2	Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 6275

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276

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

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 C RRCID -> 228037 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6035 - 6045

08	11811 X	9271	-0-	-2540	-0-	9091	2	180	9	N	164	186	1			30
09	11340 X	7469	-0-	-3871	-0-	7322	2	147	9	N	134	113	1			51
10	10943 X	9730	-0-	-1213	-0-	9566	2	164	9	N	149	169	1			31
11	10050 X	7382	-0-	-2668	-0-	7213	2	169	9	N	154	141	1			44
12	9269 X	9014	-0-	-255	-0-	8806	2	208	9	N	189	192	1			41
01	9734 X	6387	-0-	-3347	-0-	6251	2	136	9	N	124	149	1			16

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CHADWICK UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 234566 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 6120

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2023

HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189

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

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	473	2	623	9	N	566	569	1			40
09	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	478	2	591	9	N	537	552	1			25
10	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	478	2	626	9	N	569	582	1			12
11	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	438	2	609	9	N	554	408	1			158
12	1116	N	902	-0-	-214	-0-	470	2	432	9	N	393	495	1			56
01	1116	N	522	-0-	-594	-0-	441	2	81	9	N	74	105	1			25

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6196 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3124	2	54	9	Y	49	54	1			10
09	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	2989	2	69	9	Y	63	51	1			22
10	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	2984	2	72	9	Y	65	74	1			13
11	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3044	2	74	9	Y	67	61	1			19
12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3004	2	92	9	Y	84	85	1			18
01	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2939	2	65	9	Y	59	70	1			7

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6046 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	644	-0-	-162	-0-	600	2	44	9	Y	40	46	1			8
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	6	14	1			-0-
10	806	N	237	-0-	-569	-0-	220	2	17	9	Y	15	6	1			9
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1260	2	72	9	Y	65	54	1			20
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1124	2	95	9	Y	86	87	1			19
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1034	2	66	9	Y	60	72	1			7

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2413	2	17	9	Y	15	17	1			3
09	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2451	2	22	9	Y	20	16	1			7
10	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2644	2	22	9	Y	20	23	1			4
11	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2675	2	23	9	Y	21	19	1			6
12	2046	N	992	-0-	-1054	-0-	963	2	29	9	Y	26	26	1			6
01	2046	N	461	-0-	-1585	-0-	442	2	19	9	Y	17	21	1			2

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	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

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
08	2232	N	1708	-0-	-524	-0-	1704	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	2160	N	890	-0-	-1270	-0-	889	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2286	2	4	9	Y	4	3	1			1
11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1706	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2259	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2413	2	6	9	Y	5	5	1			1

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
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	989	2	96	9	Y	87	78	1			25
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1013	2	145	9	Y	132	119	1			38
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1003	2	66	9	Y	60	75	1			23
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1019	2	89	9	Y	81	83	1			21
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	996	2	96	9	Y	87	91	1			17
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	987	2	101	9	Y	92	72	1			37

GRAVES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 282721 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6530 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 283530 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6510 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	299	1	41	9	Y	37	37	1			6
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	300	1	37	9	Y	34	34	1			6
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	304	1	41	9	Y	37	37	1			6
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	300	1	44	9	Y	40	39	1			7
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	310	1	46	9	Y	42	42	1			7
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	290	1	46	9	Y	42	40	1			9

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 284413 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 6226 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	448	-0-	-482	-0-	110	1	306	2	Y	29					29
							32	9									
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	300	1	808	2	Y	26	53	1			2
							29	9									
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	310	1	923	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	296	1	882	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	655	-0-	-523	-0-	70	1	585	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	11	-0-	-1229	-0-	10	1	1	2	Y	-0-					-0-

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 284830 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6746 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1954	2	30	9	N	27	29	1			6
09	1980	N	1443	-0-	-537	-0-	1407	2	36	9	N	33	27	1			12
10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2103	2	37	9	N	34	39	1			7
11	1920	N	1823	-0-	-97	-0-	1783	2	40	9	N	36	33	1			10
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1874	2	50	9	N	45	45	1			10
01	2077	N	1767	-0-	-310	-0-	1733	2	34	9	N	31	37	1			4

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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	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-

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
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

PAGE, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 285692 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6428 - 6662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	255	-0-	-117	-0-	244	2	11	9	Y	10	10	1			2
09	270	N	226	-0-	-44	-0-	213	2	13	9	Y	12	12	1			2
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	277	2	15	9	Y	14	14	1			2
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	231	2	10	9	Y	9	10	1			1
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	208	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	279	N	233	-0-	-46	-0-	222	2	11	9	Y	10	9	1			2

HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 285818 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6190 - 6248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2361	-0-	-88	-0-	2209	2	152	9	N	138	142	1			29
09	2250	N	2066	-0-	-184	-0-	1893	2	173	9	N	157	143	1			43
10	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2124	2	191	9	N	174	189	1			28
11	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2284	2	207	9	N	188	162	1			54
12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	1947	2	248	9	N	225	229	1			50
01	2325	N	1956	-0-	-369	-0-	1796	2	160	9	N	145	176	1			19

BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 286034 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6073 - 6080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3154	-0-	-380	-0-	383	1	2763	2	N	7	5	1			3
							8	9									
09	2880	X	2621	-0-	-259	-0-	400	1	2215	2	N	5	7	1			1
							6	9									
10	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	422	1	2859	2	N	6	5	1			2
							7	9									
11	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	391	1	2765	2	N	5	5	1			2
							6	9									
12	3162	X	2971	-0-	-191	-0-	394	1	2570	2	N	6	6	1			2
							7	9									
01	3286	X	1306	-0-	-1980	-0-	147	1	1155	2	N	4	4	1			2
							4	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 286805 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6214 - 6222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	20	-0-	-817	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	9	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	26	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 286825 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6176 - 6184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2258	-0-	-1059	-0-	331	1	1924	2	N	3	2	1			1
							3	9									
09	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	403	1	2017	2	N	3	3	1			1
							3	9									
10	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	340	1	2071	2	N	2	2	1			1
							2	9									
11	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	356	1	2105	2	N	2	2	1			1
							2	9									
12	2511	X	1092	-0-	-1419	-0-	190	1	900	2	N	2	2	1			1
							2	9									
01	2511	X	562	-0-	-1949	-0-	92	1	469	2	N	1	1	1			1
							1	9									

FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 288254 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 6456 - 6465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

MASON TP WELL #: 2 RRCID -> 288351 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6484 - 6551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	916	2	33	9	Y	30	30	1			5
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	863	2	25	9	Y	23	24	1			4
10	961	N	925	-0-	-36	-0-	894	2	31	9	Y	28	27	1			5
11	930	N	874	-0-	-56	-0-	843	2	31	9	Y	28	28	1			5
12	930	N	879	-0-	-51	-0-	846	2	33	9	Y	30	30	1			5
01	930	N	869	-0-	-61	-0-	836	2	33	9	Y	30	29	1			6

NEAL WELL #: 4 RRCID -> 288465 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6159 - 6170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	X	911	-0-	-174	-0-	758	2	153	9	Y	139	138	1			79
09	930	N	820	-0-	-110	-0-	643	2	177	9	Y	161	188	1			52
10	930	N	779	-0-	-151	-0-	563	2	216	9	Y	196	219	1			29
11	870	N	705	-0-	-165	-0-	498	2	207	9	Y	188	147	1			70
12	837	N	603	-0-	-234	-0-	451	2	152	9	Y	138	146	1			62
01	775	N	431	-0-	-344	-0-	375	2	56	9	Y	51	99	1			14

MASON WELL #: 4 RRCID -> 288890 COMPL. DATE 01/16/2020 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6455 - 6465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	726	2	10	9	Y	9	9	1			1
09	990	N	719	-0-	-271	-0-	712	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	868	N	723	-0-	-145	-0-	715	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	720	N	639	-0-	-81	-0-	631	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	744	N	496	-0-	-248	-0-	487	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	713	N	516	-0-	-197	-0-	507	2	9	9	Y	8	7	1			2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
PAGE, L. E. WELL #: 4 RRCID -> 288999 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6589 - 6597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 16U RRCID -> 290603 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6256 - 6264

08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					5
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					5
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					5
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					5
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					5
01	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					5

HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 290737 COMPL. DATE 02/21/2021 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6258 - 6268

08	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	973	2	31	9	N	28	31	1			6
09	990	N	978	-0-	-12	-0-	938	2	40	9	N	36	29	1			13
10	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	959	2	42	9	N	38	43	1			8
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	928	2	42	9	N	38	35	1			11
12	1023	N	933	-0-	-90	-0-	880	2	53	9	N	48	49	1			10
01	992	N	902	-0-	-90	-0-	865	2	37	9	N	34	40	1			4

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 290739 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6304 - 6332

08	744	N	628	-0-	-116	-0-	565	2	63	9	N	57	59	1			9
09	690	N	598	-0-	-92	-0-	536	2	62	9	N	56	55	1			10
10	682	N	664	-0-	-18	-0-	596	2	68	9	N	62	61	1			11
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	558	2	70	9	N	64	64	1			11
12	620	N	582	-0-	-38	-0-	506	2	76	9	N	69	69	1			11
01	651	N	565	-0-	-86	-0-	489	2	76	9	N	69	66	1			14

GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 291369 COMPL. DATE 06/14/2021 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6554 - 6559

08	2294	N	2287	-0-	-7	-0-	2279	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	2220	N	2107	-0-	-113	-0-	2099	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	2356	N	2087	-0-	-269	-0-	2078	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	2220	N	1991	-0-	-229	-0-	1982	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	2170	N	2026	-0-	-144	-0-	2016	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	2077	N	1929	-0-	-148	-0-	1919	2	10	9	Y	9	8	1			2

SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 291479 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6316 - 6326

08	279	N	229	-0-	-50	-0-	225	2	4	9	N	4					7
09	240	N	207	-0-	-33	-0-	201	2	6	9	N	5	7	1			5
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	231	2	4	9	N	4	6	1			3
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	270	2	3	9	N	3	5	1			1
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	302	2	6	9	N	5	5	1			1
01	248	N	223	-0-	-25	-0-	220	2	3	9	N	3	4	1			-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 291662 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6338 - 6362

08	4495	X	4365	-0-	-130	-0-	4357	2	8	9	N	7	7	1			1
09	4170	X	4056	-0-	-114	-0-	4048	2	8	9	N	7	7	1			1
10	4526	X	4090	-0-	-436	-0-	4081	2	9	9	N	8	8	1			1
11	4380	X	3848	-0-	-532	-0-	3839	2	9	9	N	8	8	1			1
12	4526	X	4057	-0-	-469	-0-	4049	2	8	9	N	7	7	1			1
01	4371	X	4064	-0-	-307	-0-	4055	2	9	9	N	8	7	1			2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
08	186	N	134	-0-	-52	-0-	133	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	146	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	152	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	155	N	111	-0-	-44	-0-	110	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1	9	Y	1	1	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
08	2604	X	1329	-0-	-1275	-0-	1242	2	87	9	N	79	80	1			10
09	2070	X	1344	-0-	-726	-0-	1260	2	84	9	N	76	73	1			13
10	2139	X	940	-0-	-1199	-0-	835	2	105	9	N	95	107	1			1
11	1830	X	108	-0-	-1722	-0-	49	2	59	9	N	54	51	1			4
12	1488	X	53	-0-	-1435	-0-	23	2	30	9	N	27	31	1			-0-
01	1395	X	57	-0-	-1338	-0-	34	2	23	9	N	21	20	1			1

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
08	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3972	2	3	9	N	3					5
09	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3711	2	2	9	N	2	4	1			3
10	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3760	2	3	9	N	3	4	1			2
11	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3694	2	3	9	N	3	4	1			1
12	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3676	2	4	9	N	4	4	1			1
01	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3640	2	4	9	N	4	4	1			1

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 293257 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 6220 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 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	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	635	-0-	-205	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	674	-0-	-256	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	398	-0-	-284	-0-	398	2			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 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 294230 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6285 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14043	X	14043	-0-	-0-	-0-	724	1	13306	2	N	12	9	1			5
							13	9									
09	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	746	1	10302	2	N	11	13	1			3
							12	9									
10	13075	X	13075	-0-	-0-	-0-	760	1	12305	2	N	9	8	1			4
							10	9									
11	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	683	1	11781	2	N	7	8	1			3
							8	9									
12	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	612	1	10045	2	N	8	9	1			2
							9	9									
01	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	468	1	10120	2	N	6	5	1			3
							7	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 294394 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6169 - 6186

08	20429	X	9812	-0-	-10617	-0-	9717	2	95	9	N	86	92	1			7
09	19740	X	8211	-0-	-11529	-0-	8155	2	56	9	N	51	48	1			10
10	16275	X	8229	-0-	-8046	-0-	8185	2	44	9	N	40	38	1			12
11	12900	X	6982	-0-	-5918	-0-	6925	2	57	9	N	52	35	1			29
12	11315	X	7158	-0-	-4157	-0-	7102	2	56	9	N	51	65	1			15
01	9827	X	6892	-0-	-2935	-0-	6840	2	52	9	N	47	35	1			27

MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 294825 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6110 - 6120

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 295320 COMPL. DATE 05/09/2023 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6152 - 6161

08	7440	X	6961	-0-	-479	-0-	6872	2	89	9	N	81	91	1			53
09	7200	X	6055	-0-	-1145	-0-	5937	2	118	9	N	107	149	1			11
10	7440	X	5337	-0-	-2103	-0-	5265	2	72	9	N	65	47	1			29
11	7200	X	4370	-0-	-2830	-0-	4300	2	70	9	N	64	84	1			9
12	7440	X	4418	-0-	-3022	-0-	4348	2	70	9	N	64	42	1			31
01	6975	X	4249	-0-	-2726	-0-	4180	2	69	9	N	63	85	1			9

CHADWICK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 296081 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6130 - 6140

08	0		140	-0-	140	140	140	2			N	-0-					-0-
09	0		260	-0-	260	400	260	2			N	-0-					-0-
10	0		115	-0-	115	515	115	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	515					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 296114 COMPL. DATE 09/12/2023 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6294 - 6345

*09	0		20433	-0-	20433	20433	20145	2	288	9	N	262	173	1			89
10	0		33779	-0-	33779	54212	33349	2	430	9	N	391	366	1			114
*11	DELQ PR		25459	-0-	25459	79671	25110	2	349	9	N	317	352	1			79
*12	99069	X	19398	-0-	-79671	-0-	19045	2	353	9	N	321	335	1			65
01	37169	X	14814	-0-	-22355	-0-	14516	2	298	9	N	271	262	1			74

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126673 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 6588

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CGU 31 WELL #: 2-C RRCID -> 135749 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6806 - 6824

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 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
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	3			N	-0-					-0-
10	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	3			N	-0-					-0-
11	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6975	3			N	-0-					-0-
12	589	X	135	-0-	-454	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270

08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 8 C RRCID -> 173626 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6260 - 6330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
09	690	N	293	-0-	-397	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	775	N	479	-0-	-296	-0-	479	3			N	-0-					-0-
11	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	3			N	-0-					-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8 C RRCID -> 179904 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 35 WELL #: 4 RRCID -> 187932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 6196 - 6202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	2387	X	130	-0-	-2257	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	2310	X	125	-0-	-2185	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	2387	X	130	-0-	-2257	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	270	X	123	-0-	-147	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	279	X	126	-0-	-153	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	124	X	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 11R RRCID -> 233761 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	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
08	3224	X	1051	-0-	-2173	-0-	1043	3	8	9	Y	7	24	1			7
09	3120	X	2456	-0-	-664	-0-	2437	3	19	9	Y	17	7	1			17
10	3224	X	3111	-0-	-113	-0-	3077	3	34	9	Y	31	17	1			31
11	3120	X	2807	-0-	-313	-0-	2785	3	22	9	Y	20	28	1			23
12	3224	X	2021	-0-	-1203	-0-	2004	3	17	9	Y	15	20	1			18
01	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3917	3	43	9	Y	39	35	1			22

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 268809 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	4855	-0-	-1004	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	3738	-0-	-1932	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
10	5859	X	4802	-0-	-1057	-0-	4802	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	4408	-0-	-302	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	4728	-0-	-139	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	3722	-0-	-1145	-0-	3722	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
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271884 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6115 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	3			N	-0-					-0-
09	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 272103 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6238 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 272852 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6273 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 272853 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6307 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 272861 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6158 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 275914 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6247 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	634	-0-	-79	-0-	634	3			N	-0-					-0-
09	630	N	550	-0-	-80	-0-	550	3			N	-0-					-0-
10	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	3			N	-0-					-0-
11	600	N	557	-0-	-43	-0-	557	3			N	-0-					-0-
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 285423 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6711 - 6726

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

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 286393 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6260 - 6374

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

CGU 10 WELL #: 10TP RRCID -> 291743 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6160 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11687	X	10970	-0-	-717	-0-	10970	3			N	-0-					-0-
09	11100	X	10552	-0-	-548	-0-	10552	3			N	-0-					-0-
10	11377	X	10762	-0-	-615	-0-	10762	3			N	-0-					-0-
11	10710	X	10526	-0-	-184	-0-	10526	3			N	-0-					-0-
12	11067	X	10700	-0-	-367	-0-	10700	3			N	-0-					-0-
01	10974	X	10464	-0-	-510	-0-	10464	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 12 WELL #: 8TP RRCID -> 292627 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6309 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	6	-0-	-242	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS, O. V. UNIT #1 WELL #: 2 T RRCID -> 030340 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6091 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					174
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					174
10	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					174
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					174
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					174
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					174

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228341 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6631 - 7819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241632 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 8606

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

XTO ENERGY INC. 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 7-U RRCID -> 150271 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
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
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	59	1	1609	2	Y	74	54	1			23
							81	9									
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	51	1	1373	2	Y	64	65	1			22
							70	9									
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	10	1	282	2	Y	14	33	1			3
							15	9									
11	300	N	211	-0-	-89	-0-	6	1	191	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
12	310	N	145	-0-	-165	-0-	4	1	133	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
01	310	N	172	-0-	-138	-0-	6	1	156	2	Y	9	8	1			3
							10	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

08	310	N	212	-0-	-98	-0-	7	1	201	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	11	1	283	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
10	341	N	245	-0-	-96	-0-	8	1	231	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	9	1	294	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
12	310	N	240	-0-	-70	-0-	8	1	226	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	271	2	Y	7	6	1			2
							8	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A.H. WELL #: 8 U RRCID -> 157568 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7318 - 7331

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	12	2	Y	6	6	1			2
						7	9									
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	16	2	Y	9	8	1			3
						10	9									
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	10	2	Y	6	8	1			1
						7	9									
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	9	2	Y	7	7	1			1
						8	9									
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	16	2	Y	11	10	1			2
						12	9									
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	9	2	Y	7	7	1			2
						8	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 7 U RRCID -> 171436 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8 L RRCID -> 174198 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 18-U RRCID -> 222676 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3048	2	11	9	N	10	184	1			73
09	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2524	2	90	9	N	82					155
10	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					155
11	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					155
12	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2262	2	48	9	N	44					199
01	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	1982	2	74	9	N	67					266

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328

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

HOLMES, S.L. WELL #: 17 RRCID -> 229533 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082

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

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230573 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 6312 - 6331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7 1 1 9		44	2	Y	1	1	1			-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6 1		34	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232799 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880

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

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234846 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 8943

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

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236038 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 6256

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	58	1	1581	2	Y	89	73	1			27
							98	9									
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	47	1	1262	2	Y	74	76	1			25
							81	9									
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	33	1	941	2	Y	61	72	1			14
							67	9									
11	1680	N	887	-0-	-793	-0-	25	1	793	2	Y	63	64	1			13
							69	9									
12	1426	N	1013	-0-	-413	-0-	30	1	914	2	Y	63	63	1			13
							69	9									
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	40	1	1074	2	Y	79	68	1			24
							87	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
08	465	N	212	-0-	-253	-0-	5	1	178	2	Y	26					160
							29	9									
09	480	N	363	-0-	-117	-0-	9	1	292	2	Y	56	144	1			72
							62	9									
10	310	N	271	-0-	-39	-0-	6	1	192	2	Y	66					138
							73	9									
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	11	1	358	2	Y	73	153	1			58
							80	9									
12	372	N	256	-0-	-116	-0-	7	1	249	2	Y	-0-					58
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	10	1	314	2	Y	54					112
							59	9									

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
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	194	2	Y	11	9	1			4
							12	9									
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	18	1	171	2	Y	10	12	1			2
							11	9									
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	23	1	218	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	199	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	23	1	226	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
01	248	N	149	-0-	-99	-0-	14	1	127	2	Y	7	8	1			2
							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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 292955 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 6470 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	87	1	1304	2	N	-0-					-0-
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	122	1	1560	2	N	-0-					-0-
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	87	1	1043	2	N	-0-					-0-
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	62	1	937	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	4604	-0-	1504	1504	290	1	4314	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	10788	-0-	7688	9192	679	1	10109	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

08	2976	X	2780	-0-	-196	-0-	2773	2	7	9	Y	6	5	1			5
09	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2558	2	8	9	Y	7	5	1			7
10	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2795	2	8	9	Y	7	10	1			4
11	3000	N	3007	-0-	7	7	3000	2	7	9	Y	6	5	1			5
12	3066	N	3059	-0-	-7	-0-	3049	2	10	9	Y	9	10	1			4
01	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2973	2	10	9	Y	9	10	1			3

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 6 WELL #: 9-C RRCID -> 149484 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 6116 - 6342

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (T.P -ALLISON 6540) 16032 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 27 WELL #: 6-C RRCID -> 140776 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6538 - 6544

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BARBER) 16032 835 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 25 WELL #: 5 C RRCID -> 278050 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6356 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 167166 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7595

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

MANGHAM UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 171978 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7751 - 7996

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

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 187436 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7731 - 7737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 194860 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7690 - 7700

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

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
08	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	5	1	143	2	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	157	-0-	-23 B	-0-	6	1	151	2	Y	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	6	1	179	2	Y	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	6	1	179	2	Y	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	6	1	166	2	Y	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	6	1	166	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY 085408
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 132726 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6070 - 6165

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			Y	-0-					-0-
*10	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			Y	-0-					-0-
*11	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			Y	-0-					-0-
*12	1488	X	914	-0-	-574	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
01	1643	X	466	-0-	-1177	-0-	466	3			Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
*10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
*11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
*12	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	3			Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 8-U RRCID -> 137053 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6371 - 6218

*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3119	-0-	119	119	3119	3			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	7025	-0-	3925	4044	7025	3			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	5393	-0-	2393	6437	5393	3			Y	-0-					-0-
*12	10791	X	4354	-0-	-6437	-0-	4354	3			Y	-0-					-0-
01	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			Y	-0-					-0-

EC PRODUCTION LLC 100180
ROBERTS GU WELL #: 5 RRCID -> 211292 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6150 - 6222

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EC PRODUCTION LLC //CONT.// 100180
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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROBERTS GU WELL #: 2 RRCID -> 212133 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6232 - 6394

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROBERTS GU WELL #: 7 RRCID -> 213061 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6232 - 6296

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 213704 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6380

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROBERTS GU WELL #: 6 RRCID -> 213705 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6108 - 6272

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON, THOMAS WELL #: 2B RRCID -> 198299 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6055 - 6062

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
08	589	N	556	-0-	-33	-0-	512	3	44	9	N	40					161
09	570	N	532	-0-	-38	-0-	506	3	26	9	N	24					185
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	526	3	7	9	N	6					191
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	510	3	34	9	N	31					222
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	540	3	58	9	N	53					275
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	518	3	13	9	N	12					287

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	279	N	19	-0-	-260	-0-	19	2			N	-0-					341
09	270	N	18	-0-	-252	-0-	18	2			N	-0-					341
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					341
11	360	N	20	-0-	-340	-0-	20	2			N	-0-					341
*12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					341
*01	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					341

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 141230 COMPL. DATE 02/03/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6282 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	42	-0-	-175	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	13	-0-	-137	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CRNKO-BRIGGS WELL #: 2-C RRCID -> 141451 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6126 - 6136

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

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HANCOCK UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 138841 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6126 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ROBERTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	310	1	1079	2	Y	47	49	1			4
							52	9									
09	1500	N	371	-0-	-1129	-0-	291	1	51	2	Y	26	25	1			5
							29	9									
10	1550	N	575	-0-	-975	-0-	135	1	408	2	Y	29	25	1			9
							32	9									
11	1380	N	333	-0-	-1047	-0-	204	1	83	2	Y	42	27	1			24
							46	9									
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	41	53	1			12
01	589	N	60	-0-	-529	-0-	10	1	50	9	Y	45	28	1			29

CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	25	1	465	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	27	1	372	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	31	1	496	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	30	1	519	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	27	1	442	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	26	1	560	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 089332 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6470 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652

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

ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	96	-0-	-338	-0-	96	3	Y	-0-			-0-
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	Y	-0-			-0-
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3	Y	-0-			-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	Y	-0-			-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	Y	-0-			-0-
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1754	3	12	9	N	11	12	1			2
*09	1920	N	1893	-0-	-27	-0-	1881	3	12	9	N	11	11	1			2
10	1922	N	1813	-0-	-109	-0-	1800	3	13	9	N	12	11	1			3
*11	1710	N	1693	-0-	-17	-0-	1682	3	11	9	N	10	9	1			4
*12	1953	N	1676	-0-	-277	-0-	1663	3	13	9	N	12	11	1			5
*01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1870	3	15	9	N	14	17	1			2

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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214711 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 6354

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	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
08	3100	N	2936	-0-	-164	3161	144	1	2764	2	Y	25	26	1			4
							28	9									
09	3000	N	2509	-0-	-491	2670	124	1	2359	2	Y	24	26	1			2
							26	9									
10	3100	N	2573	-0-	-527	2143	124	1	2424	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
11	3000	N	2410	-0-	-590	1553	118	1	2264	2	Y	25	26	1			2
							28	9									
12	3100	N	2400	-0-	-700	853	118	1	2258	2	Y	22	21	1			3
							24	9									
01	3100	N	2420	-0-	-680	173	119	1	2273	2	Y	25	26	1			2
							28	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 5 RRCID -> 256417 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6592 - 10050

08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	48	1	2012	2	Y	50	48	1			13
							55	9									
09	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	51	1	2081	2	Y	58	50	1			21
							64	9									
10	2201	N	1740	-0-	-461 B	-0-	41	1	1646	2	Y	48	60	1			9
							53	9									
11	2040	N	1787	-0-	-253 B	-0-	43	1	1682	2	Y	56	45	1			20
							62	9									
12	2201	N	1984	-0-	-217 B	-0-	44	1	1872	2	Y	62	55	1			27
							68	9									
01	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	44	1	1817	2	Y	64	62	1			29
							70	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED) 16032 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY 085408
REED, W.M. WELL #: 7 RRCID -> 136850 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6704 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHEVRON U. S. A. INC. 148113																	
POWERS, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 152329 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6734 - 6746																	
08	4340	X	3161	-0-	-1179	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	3353	-0-	-847	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
*10	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
*11	3690	X	2977	-0-	-713	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
*12	3813	X	3118	-0-	-695	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
*01	4154	X	3554	-0-	-600	-0-	3554	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																	
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																	
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210																	
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CGU 13 WELL #: 14 C RRCID -> 210456 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6174 - 6184																	
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC 704776
CHADWICK WELL #: 1 C RRCID -> 182770 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 6744

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

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137816 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6650 - 6677

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

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	4220	-0-	-1422	-0-	4212	2	8	9	Y	7	7	1			5
09	5100	X	3902	-0-	-1198	-0-	3895	2	7	9	Y	6	7	1			4
10	4960	X	3800	-0-	-1160	-0-	3790	2	10	9	Y	9	7	1			6
11	4530	X	3517	-0-	-1013	-0-	3507	2	10	9	Y	9	8	1			7
12	4402	X	3449	-0-	-953	-0-	3434	2	15	9	Y	14	18	1			3
01	4216	X	3269	-0-	-947	-0-	3255	2	14	9	Y	13	9	1			7

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684

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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 6798

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

CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6750 - 6778

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 6856

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6656 - 6740

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792

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

MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283067 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 6709 - 6718

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GRIFFITH WELL #: 4 C RRCID -> 284514 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6694 - 6704

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

08	14849	X	10837	-0-	-4012	-0-	10688	2	149	9	N	135	138	1			94
09	12990	X	9833	-0-	-3157	-0-	9693	2	140	9	N	127	143	1			78
10	12710	X	9166	-0-	-3544	-0-	8973	2	193	9	N	175	143	1			110
11	11550	X	8341	-0-	-3209	-0-	8183	2	158	9	N	144	141	1			113
12	11532	X	9157	-0-	-2375	-0-	8933	2	224	9	N	204	270	1			47
01	10850	X	8582	-0-	-2268	-0-	8350	2	232	9	N	211	140	1			118

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 136192 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6705 - 6715

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 10 WELL #: 9-C RRCID -> 148120 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6172 - 6208

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 6 C RRCID -> 176948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6374 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-YATES) 16032 907 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
D90 ENERGY, LLC 195797
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 133206 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 6411 - 6426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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. N/A

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					178
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					178
10	806 N	662	-0-	-144	-0-	662	3			N	-0-					178
11	780 N	733	-0-	-47	-0-	733	3			N	-0-					178
12	806 N	612	-0-	-194	-0-	612	3			N	-0-					178
01	651 N	519	-0-	-132	-0-	519	3			N	-0-					178

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HULL UNIT A WELL #: A 54 RRCID -> 137551 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6193 - 6386

08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
09	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
10	403 N	346	-0-	-57	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
11	390 N	331	-0-	-59	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
12	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
01	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137958 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6334

08	899 N	870	-0-	-29	-0-	868	2	2	9	Y	2					3
09	870 N	828	-0-	-42	-0-	826	2	2	9	Y	2	3	1			2
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	872	2	2	9	Y	2	3	1			1
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	879	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	868 N	853	-0-	-15	-0-	852	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	868 N	800	-0-	-68	-0-	800	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 168671 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6323 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 190360 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6312 - 6326

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

ALLISON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190374 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6341 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 196946 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6289 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 198127 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6304 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200401 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6236 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HUDSON, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6090 - 6359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 9292

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 223538 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6244 - 6416

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 6322

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A 21 UNIT WELL #: A 37 T RRCID -> 284784 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 286314 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6069 - 6132

08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 290645 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 6249 - 6336

08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	985	2	50	9	Y	45	45	1			7
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	956	2	47	9	Y	43	42	1			8
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1005	2	53	9	Y	48	48	1			8
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	943	2	54	9	Y	49	49	1			8
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	962	2	61	9	Y	55	54	1			9
01	930	N	918	-0-	-12	-0-	860	2	58	9	Y	53	51	1			11

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147171 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6230 - 6241

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2021

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14U RRCID -> 177781 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6338 - 6394

08	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	155 9	1 9	2855	2	Y	8	5	1	1 8		3
09	2910	X	2609	-0-	-301	-0-	176 7	1 9	2426	2	Y	6	7	1	1 8		1
10	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	151 6	1 9	2454	2	Y	5	3	1	1 8		2
11	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	193 6	1 9	3331	2	Y	5	5	1			2
12	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	175 6	1 9	2868	2	Y	5	6	1			1
01	3007	X	1630	-0-	-1377	-0-	72 3	1 9	1555	2	Y	3	3	1			1

CUMMINGS WELL #: 14U RRCID -> 284773 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 9594

08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	2	N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	N	-0-					-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	10	1	178	2	N	-0-					-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	10	1	161	2	N	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY 085408
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 126787 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6186 - 6224

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #10 WELL #: 9 U RRCID -> 170036 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 171715 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BEALL, W. F. "A" WELL #: 16 RRCID -> 250355 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270368 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 28 RRCID -> 271670 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LAGRONE, T. S. A WELL #: 1TP RRCID -> 279482 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6449 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	4389	-0-	-850	-0-	4374	3	15	9	N	14	15	1			3
*09	4950	X	4267	-0-	-683	-0-	4250	3	17	9	N	15	15	1			3
*10	4929	X	4461	-0-	-468	-0-	4443	3	18	9	N	16	15	1			4
*11	4740	X	4105	-0-	-635	-0-	4090	3	15	9	N	14	13	1			5
*12	4681	X	4219	-0-	-462	-0-	4199	3	20	9	N	18	15	1			8
*01	4464	X	3996	-0-	-468	-0-	3975	3	21	9	N	19	24	1			3

MANGHAM, R. S. A WELL #: 1 RRCID -> 290513 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6573 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851

HULL UNIT A WELL #: A 43 RRCID -> 168528 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6450 - 6464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173143 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 6396

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 6504

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 191080 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6355 - 6391

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2023

MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 194084 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6372 - 6379

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1332	-0-	-138	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON TP 6400 WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	7471	X	7084	-0-	-387	-0-	7077	2	7	9	Y	6	5	1			5
09	7140	X	6581	-0-	-559	-0-	6573	2	8	9	Y	7	5	1			7
10	7378	X	5863	-0-	-1515	-0-	5856	2	7	9	Y	6	10	1			3
11	7050	X	6678	-0-	-372	-0-	6670	2	8	9	Y	7	5	1			5
12	7099	X	6784	-0-	-315	-0-	6774	2	10	9	Y	9	10	1			4
01	7099	X	6749	-0-	-350	-0-	6739	2	10	9	Y	9	10	1			3

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	961	N	684	-0-	-277	-0-	649	2	35	9	Y	32	32	1			5
09	990	N	933	-0-	-57	-0-	898	2	35	9	Y	32	31	1			6
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1006	2	41	9	Y	37	37	1			6
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	955	2	42	9	Y	38	38	1			6
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	983	2	47	9	Y	43	42	1			7
01	1054	N	713	-0-	-341	-0-	667	2	46	9	Y	42	40	1			9

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
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	921	2	180	9	Y	164	179	1			35
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	904	2	229	9	Y	208	169	1			74
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	932	2	238	9	Y	216	246	1			44
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	894	2	244	9	Y	222	203	1			63
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	927	2	305	9	Y	277	280	1			60
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	986	2	212	9	Y	193	230	1			23

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	280	1	228	9	Y	207	209	1			33
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	300	1	238	9	Y	216	211	1			38
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	310	1	266	9	Y	242	239	1			41
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	270	1	274	9	Y	249	248	1			42
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	270	1	292	9	Y	265	264	1			43
01	465	N	385	-0-	-80	-0-	95	2	290	9	Y	264	254	1			53

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279940 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 7908 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 281530 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6468 - 6685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	465	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	450	N	423	-0-	-27	-0-	20	1	400	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	630	2	4	9	Y	4	3	1			1
11	450	N	316	-0-	-134	-0-	313	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 282535 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6396 - 6404

08	6789	X	6468	-0-	-321	-0-	6468	2			Y	-0-					-0-
09	6570	X	6178	-0-	-392	-0-	6178	2			Y	-0-					-0-
10	6727	X	6000	-0-	-727	-0-	6000	2			Y	-0-					-0-
11	6510	X	5570	-0-	-940	-0-	5570	2			Y	-0-					-0-
12	6727	X	668	-0-	-6059	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
01	6479	X	7	-0-	-6472	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 282881 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6660 - 6664

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 283014 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6398 - 6410

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L. E. WELL #: 17 RRCID -> 283740 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 6943 - 6973

08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1815	2	3	9	N	3	3	1			-0-
09	1740	N	1690	-0-	-50	-0-	1687	2	3	9	N	3	3	1			-0-
10	1705	N	1670	-0-	-35	-0-	1668	2	2	9	N	2	2	1			-0-
11	1770	N	1612	-0-	-158	-0-	1610	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	1736	N	1592	-0-	-144	-0-	1589	2	3	9	N	3	3	1			-0-
01	1674	N	699	-0-	-975	-0-	697	2	2	9	N	2	2	1			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HEBERT WELL #: 1 RRCID -> 285107 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6432 - 6464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2150	-0-	-144	-0-	2056	2	94	9	Y	85	85	1			13
09	2370	N	1949	-0-	-421	-0-	1858	2	91	9	Y	83	81	1			15
10	2356	N	1900	-0-	-456	-0-	1799	2	101	9	Y	92	91	1			16
11	2070	N	1689	-0-	-381	-0-	1586	2	103	9	Y	94	94	1			16
12	2015	N	1816	-0-	-199	-0-	1704	2	112	9	Y	102	102	1			16
01	1891	N	1609	-0-	-282	-0-	1496	2	113	9	Y	103	98	1			21

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 286082 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6238 - 6296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2978	-0-	-60	-0-	2971	2	7	9	N	6	7	1			1
09	2940	X	2904	-0-	-36	-0-	2895	2	9	9	N	8	6	1			3
10	3069	X	2997	-0-	-72	-0-	2988	2	9	9	N	8	9	1			2
11	2970	X	2849	-0-	-121	-0-	2840	2	9	9	N	8	8	1			2
12	3069	X	2858	-0-	-211	-0-	2846	2	12	9	N	11	11	1			2
01	3007	X	2988	-0-	-19	-0-	2979	2	9	9	N	8	9	1			1

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 286246 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6382 - 6413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6944	X	5955	-0-	-989	-0-	5946	2	9	9	N	8	10	1			2
09	6450	X	5508	-0-	-942	-0-	5498	2	10	9	N	9	7	1			4
10	6572	X	5946	-0-	-626	-0-	5936	2	10	9	N	9	10	1			3
11	6030	X	5584	-0-	-446	-0-	5573	2	11	9	N	10	11	1			2
12	5952	X	5465	-0-	-487	-0-	5452	2	13	9	N	12	11	1			3
01	5952	X	5338	-0-	-614	-0-	5324	2	14	9	N	13	10	1			6

HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 286820 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 6116 - 6124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	373	-0-	-123	-0-	30	1	337	2	N	5	8	1			1
							6	9									
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	51	1	596	2	N	7	5	1			3
							8	9									
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	48	1	553	2	N	8	9	1			2
							9	9									
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	41	1	456	2	N	7	8	1			1
							8	9									
12	682	N	478	-0-	-204	-0-	39	1	429	2	N	9	8	1			2
							10	9									
01	620	N	523	-0-	-97	-0-	43	1	468	2	N	11	8	1			5
							12	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 288123 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6114 - 6132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2023

SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 288333 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6740 - 6818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	12	10	1			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	17	16	1			3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	17	17	1			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	19	19	1			3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	19	18	1			4

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
08	2294	N	2040	-0-	-254	-0-	1986	2	54	9	Y	49	49	1			8
09	2160	N	2027	-0-	-133	-0-	1976	2	51	9	Y	46	46	1			8
10	2139	N	2130	-0-	-9	-0-	2073	2	57	9	Y	52	51	1			9
11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2039	2	58	9	Y	53	53	1			9
12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2165	2	64	9	Y	58	58	1			9
01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2212	2	64	9	Y	58	55	1			12

PAGE, L. E. WELL #: 10 RRCID -> 291990 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6969 - 6997

08	434	N	63	-0-	-371	-0-	62	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-

XTO ENERGY INC. 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 6348

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

09	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	186	X	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	180	X	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
01	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (T.P. 6400 SW) 16032 935 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PARKER OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250124 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6356 - 6365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	2015	N	1592	-0-	-423	-0-	107	1	1476	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
09	2070	N	1403	-0-	-667	-0-	100	1	1295	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	138	1	1760	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	1530	N	1291	-0-	-239	-0-	78	1	1205	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
12	1457	N	705	-0-	-752	-0-	45	1	657	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	1922	N	111	-0-	-1811	-0-	8	1	102	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 202 RRCID -> 160801 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6321 - 6333

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2024

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 208 RRCID -> 161305 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 6482

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 166226 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6292 - 6298

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2024

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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	115 11	1 9	667 12	2 9	Y	10	5	1	1	8	4
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	137 12	1 9	683	2	Y	11	12	1	1	8	2
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	131 12	1 9	798	2	Y	11	8	1	1	8	4
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	139 9	1 9	821	2	Y	8	8	1			4
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	160 8	1 9	759	2	Y	7	9	1			2
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	192 12	1 9	980	2	Y	11	6	1	1	8	6

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MULLINS WELL #: 4 RRCID -> 145842 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6467 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 152365 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6401 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	48	1	238	2	Y	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	36	1	219	2	Y	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	24	1	140	2	Y	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	36	1	173	2	Y	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	42	1	217	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
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	1016	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1049	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	953	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
11	990	N	973	-0-	-17	-0-	964	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
12	1085	N	940	-0-	-145	-0-	930	2	10	9	Y	9	8	1			1
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	952	2	11	9	Y	10	10	1			1

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	52	1	962	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	45	1	625	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	868	N	732	-0-	-136	-0-	43	1	688	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	990	N	907	-0-	-83	-0-	50	1	856	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	40	1	653	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	36	1	783	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	310	1	593	2	Y	82	76	1			13
							90	9									
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	300	1	542	2	Y	89	86	1			16
							98	9									
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	310	1	548	2	Y	99	98	1			17
							109	9									
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	300	1	422	2	Y	101	101	1			17
							111	9									
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	300	1	447	2	Y	111	110	1			18
							122	9									
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	310	1	498	2	Y	110	105	1			23
							121	9									

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
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
12	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 216218 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	372	N	328	-0-	-44	-0-	324	2 4 9			Y	4	4	1			1
09	390	N	309	-0-	-81	-0-	307	2 2 9			Y	2	3	1			-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	375	2 7 9			Y	6	5	1			1
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	405	2 7 9			Y	6	6	1			1
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	340	2 7 9			Y	6	6	1			1
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	401	2 7 9			Y	6	6	1			1

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	300 12	1 9	1152	2	Y	11	11	1			2
09	1470	N	1330	-0-	-140	-0-	300 13	1 9	1017	2	Y	12	12	1			2
10	1488	N	1327	-0-	-161	-0-	304 14	1 9	1009	2	Y	13	13	1			2
11	1410	N	1287	-0-	-123	-0-	300 15	1 9	972	2	Y	14	14	1			2
12	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	310 17	1 9	979	2	Y	15	15	1			2
01	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	310 18	1 9	926	2	Y	16	15	1			3

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 221994 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 291256 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6535 - 6569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219035 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6364 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY 085408
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 9 RRCID -> 159007 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6420 - 7526

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) //CONT.// 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 U RRCID -> 170699 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 U RRCID -> 174354 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1736	N	1668	-0-	-68	-0-	104	1	1564	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1560	-0-	-90	-0-	113	1	1447	2	N	-0-					-0-
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	137	1	1642	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1610	-0-	-10	-0-	101	1	1509	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1558	-0-	-54	-0-	98	1	1460	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1517	-0-	-250	-0-	95	1	1422	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

CARTHAGE (6850) 16032 972 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BRANNON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 144583 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6836 - 6857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					-0-
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-F RRCID -> 157927 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6608 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-F RRCID -> 158099 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 6554 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 158412 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6553 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207 D RRCID -> 160955 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6806 - 6814

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
01	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

08	713	N	665	-0-	-48	-0-	45	1	620	3	Y	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	48	1	616	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	648	-0-	-3	-0-	47	1	601	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	324	-0-	-306	-0-	20	1	304	3	Y	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	48	1	694	3	Y	-0-					-0-
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	52	1	660	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 D RRCID -> 165639 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 6520 - 6550

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 D RRCID -> 166248 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6729 - 6746

08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10 6	1 9	133	3	Y	5	4	1			1
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	2 1	1 9	22	3	Y	1	2	1			-0-
10	124	N	81	-0-	-43	-0-	6 3	1 9	72	3	Y	3	3	1			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 D RRCID -> 168887 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6792 - 6804

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 172508 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 D RRCID -> 173937 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 8-U RRCID -> 146251 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6902 - 6908

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 U RRCID -> 168860 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6716 - 6912

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 L RRCID -> 176959 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 6741 - 6749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	2604 N	2566	-0-	-38	-0-	2566	2		Y	-0-			-0-
09	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2		Y	-0-			-0-
10	2573 N	2572	-0-	-1	-0-	2572	2		Y	-0-			-0-
11	2490 N	2435	-0-	-55	-0-	2435	2		Y	-0-			-0-
12	2542 N	2484	-0-	-58	-0-	2484	2		Y	-0-			-0-
01	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 171939 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8514 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
09	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
10	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
11	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
12	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
01	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALES WELL #: 2 RRCID -> 181231 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					30
09	1410	N	1194	-0-	-216	-0-	1194	3			N	-0-					30
10	1457	N	1150	-0-	-307	-0-	1150	3			N	-0-					30
11	1290	N	1083	-0-	-207	-0-	1083	3			N	-0-					30
12	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	1070	3			N	-0-					30
01	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1070	3	2	9	N	2					32

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	1080	3	1	9	Y	1					1
09	1350	N	1027	-0-	-323	-0-	1025	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1177	3			Y	-0-					-0-
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			Y	-0-					-0-

HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 9959

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666	X	2257	-0-	-409	-0-	2248	3	9	9	Y	8					11
09	2250	X	2094	-0-	-156	-0-	2081	3	13	9	Y	12	19	1			4
10	2325	X	1941	-0-	-384	-0-	1906	3	35	9	Y	32					36
11	2190	N	1754	-0-	-436	-0-	1720	3	34	9	Y	31					67
12	2170	N	1904	-0-	-266	-0-	1783	3	121	9	Y	110	2	8			175
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1814	3	189	9	Y	172	290	1			57

HOLCOMBE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253785 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8656 - 10003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5952	X	5611	-0-	-341	-0-	5552	3	59	9	Y	54					76
09	5580	X	5346	-0-	-234	-0-	5254	3	92	9	Y	84	130	1			30
10	5673	X	5195	-0-	-478	-0-	5189	3	6	9	Y	5					35
11	5490	X	4778	-0-	-712	-0-	4771	3	7	9	Y	6	1	8			40
12	5673	X	4692	-0-	-981	-0-	4671	3	21	9	Y	19	3	8			56
01	5611	X	4358	-0-	-1253	-0-	4327	3	31	9	Y	28	74	1	1	8	9

BOWLES ENERGY, INC. 084097
GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					80
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					80
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					113
09	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					113
10	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					113
11	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					113
12	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					113
01	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					113

DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	X	2253	-0-	-41	-0-	2253	2			N	-0-					83
09	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					83
10	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					83
11	2220	X	1960	-0-	-260	-0-	1960	2			N	-0-					83
12	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					83
01	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					83

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MORELOCK WELL #: 2 RRCID -> 180630 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9240 - 9530

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 9734

08	1860	N	1530	-0-	-330	-0-	1524	2	6	9	N	5					114
09	1680	N	1465	-0-	-215	-0-	1457	2	8	9	N	7					121
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1430	2	17	9	N	15	98	1			38
11	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	1423	2	10	9	N	9					47
12	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	1455	2	11	9	N	10					57
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1551	2	11	9	N	10					67

JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638

08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	106	1	463	2	N	-0-					43
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	144	1	434	2	N	2					45
							2	9									
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	138	1	531	2	N	-0-					45
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					45
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					45
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					45

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					127
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					127
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
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-	43	1			84

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
08	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2981	2	15	9	N	14					179
09	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2298	2	7	9	N	6					185
10	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2573	2	4	9	N	4	157	1			32
11	2130	N	1865	-0-	-265	-0-	1862	2	3	9	N	3					35
12	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2976	2	6	9	N	5					40
01	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					40

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1385	-0-	-475	-0-	1385	2			N	-0-					37
09	1800	N	1247	-0-	-553	-0-	1247	2			N	-0-					37
10	3100	N	4919	-0-	1819	1819	4919	2			N	-0-					37
11	3000	N	4110	-0-	1110	2929	4110	2			N	-0-					37
12	3100	N	4021	-0-	921	3850	4021	2			N	-0-					37
01	7921	X	4071	-0-	-3850	-0-	4071	2			N	-0-					37

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					119
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					119
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					119
11	510	N	384	-0-	-126	-0-	384	2			N	-0-					119
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					119
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					119

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1429	2	7	9	N	6					129
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1272	2	20	9	N	18					147
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1530	2	72	9	N	65	150	1			62
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1541	2	79	9	N	72					134
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1680	2	8	9	N	7					141
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1731	2	76	9	N	69	177	1			33

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
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					48
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					48
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					48
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					48
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					48
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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
08	3100	N	2450	-0-	-650	1071	2450	2			N	-0-					127
09	3000	N	2371	-0-	-629	442	2371	2			N	-0-					127
10	2897	N	2455	-0-	-442	-0-	2402	2	53	9	N	48	48	1			127
11	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					127
12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					127
01	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	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
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					120
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					120
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					120
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					120
12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					120
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					120

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 9140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					208
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					208
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					208
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					208
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					208
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					208

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9402 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					139
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					139
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					139
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					139
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					139
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					139

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	15	1	82	3	Y	-0-					31
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	19	1	67	3	Y	-0-					31
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	17	1	102	3	Y	-0-					31
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	14	1	65	2	Y	-0-					31
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	2	Y	-0-					31
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	23	1	256	2	Y	-0-					31

KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					2
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	29	1	109	3	Y	-0-					2
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	108	3	Y	1					3
							1	9									
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	70	1	319	2	Y	-0-					3
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	29	1	281	2	Y	-0-					3
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	2	Y	-0-					3

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
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	24	1	127	3	Y	-0-					13
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	38	1	133	3	Y	2	2	8			13
							2	9									
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	16	1	98	3	Y	-0-					13
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	21	1	95	2	Y	-0-					13
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	Y	-0-					13
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	Y	-0-					13

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
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	58	3	Y	-0-					9
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	17	1	64	3	Y	-0-					9
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	12	1	79	3	Y	-0-					9
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	16	1	74	2	Y	-0-					9
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					9
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	Y	-0-					9

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	17	1	90	3	Y	-0-					11
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	20	1	78	3	Y	-0-					11
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	4	1	29	3	Y	19					30
							21	9									
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	29	1	135	2	Y	-0-					30
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	179	2	Y	-0-					30
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	116	1	1305	2	Y	-0-					30

BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9692 - 9931

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8341 - 9915

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902

08	310	N	288	-0-	-22	-0-	45	1	243	3	Y	-0-					42
09	300	N	255	-0-	-45	-0-	53	1	202	3	Y	-0-					42
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	51	1	326	3	Y	-0-					42
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	63	1	288	2	Y	-0-					42
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	36	1	351	2	Y	-0-					42
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	33	1	367	2	Y	-0-					42

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865

08	558	N	206	-0-	-352	-0-	32	1	174	3	Y	-0-					21
09	540	N	168	-0-	-372	-0-	37	1	131	3	Y	-0-					21
10	558	N	178	-0-	-380	-0-	25	1	153	3	Y	-0-					21
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	67	1	309	2	Y	-0-					21
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	93	1	896	2	Y	-0-					21
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	81	1	914	2	Y	-0-					21

RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 9958

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8214 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209746 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8294 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	23	1	124	3	Y	-0-					27
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	16	1	60	3	Y	-0-					27
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	20	1	130	3	Y	-0-					27
11	150	N	27	-0-	-123	-0-	5	1	22	2	Y	-0-					27
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					27
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	57	1	643	2	Y	-0-					27

RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8952 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					24
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					24
10	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	-0-					24
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	2	Y	-0-					24
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	2	Y	-0-					24
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					24

MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	11	1	60	3	Y	-0-					10
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	34	1	129	3	Y	-0-					10
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	18	1	115	3	Y	-0-					10
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	20	1	92	2	Y	-0-					10
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	19	1	190	2	Y	-0-					10
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	2	Y	-0-					10

KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8340 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	18	1	95	3	Y	-0-					14
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	6	1	21	3	Y	-0-					14
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					14
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	25	1	112	2	Y	-0-					14
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	53	1	510	2	Y	-0-					14
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	2	Y	-0-					14

KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799

08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	Y	-0-					24
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	62	1	235	3	Y	-0-					24
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	246	1	1582	3	Y	12					36
							13	9									
11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	354	1	1621	2	Y	4					40
							4	9									
12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	208	1	2039	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	154	1	1730	2	Y	-0-					40

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 9781

08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	30	1	164	3	Y	-0-					52
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	102	1	387	3	Y	-0-					52
10	3100	N	3254	-0-	154	154	434	1	2789	3	Y	28	1	8			79
							31	9									
11	2530	N	2376	-0-	-154	-0-	424	1	1943	2	Y	8					87
							9	9									
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	171	1	1679	2	Y	1	1	8			87
							1	9									
01	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	124	1	1386	2	Y	-0-					87

KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8269 - 9785

08	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					3
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	30	1	113	3	Y	-0-					3
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	90	1	580	3	Y	1					4
							1	9									
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	173	1	794	2	Y	-0-					4
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	76	1	750	2	Y	-0-					4
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	49	1	546	2	Y	-0-					4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	15	1	79	3	Y	-0-					11
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	18	1	67	3	Y	-0-					11
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	76	3	Y	19					30
							21	9									
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	41	1	190	2	Y	-0-					30
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	24	1	234	2	Y	-0-					30
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	26	1	295	2	Y	-0-					30

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
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	14	1	75	3	Y	-0-					11
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	16	1	62	3	Y	-0-					11
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	73	3	Y	18					29
							20	9									
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	39	1	177	2	Y	-0-					29
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	Y	-0-					29
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	2	Y	-0-					29

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	341	N	293	-0-	-48	-0-	15	1	278	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	14	1	266	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	273	-0-	-37	-0-	13	1	260	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	13	1	255	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	13	1	254	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	13	1	253	2	Y	-0-					-0-

HERRIN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 216092 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8452 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8458 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	25	1	137	3	Y	4					12
							4	9									
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	26	1	99	3	Y	-0-					12
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	35	1	228	3	Y	-0-					12
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	47	1	216	2	Y	-0-					12
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	25	1	246	2	Y	-0-					12
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	2	Y	-0-					12

RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 9806

08	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					10
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					10
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					10
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					10
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					10
01	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					10

RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850

08	93	N	75	-0-	-18	-0-	12	1	63	3	Y	-0-					11
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	90	1	341	3	Y	1	1	8			11
							1	9									
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	44	1	280	3	Y	18					29
							20	9									
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	289	1	1321	2	Y	-0-					29
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	114	1	1119	2	Y	-0-					29
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	64	1	717	2	Y	-0-					29

KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782

08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					5
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					5
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	2					7
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 9856

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218464 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8385 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219030 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8602 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	17	1	334	3	Y	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	413	2	Y	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	25	1	490	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220598 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8582 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	2043	-0-	-313	-0-	105	1	1894	3	Y	40					40
							44	9									
09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	91	1	1701	3	Y	-0-					40
10	961	N	880	-0-	-81	-0-	43	1	837	3	Y	-0-					40
11	1980	N	1667	-0-	-313	-0-	76	1	1529	2	Y	56	43	1			53
							62	9									
12	1860	N	1756	-0-	-104	-0-	85	1	1649	2	Y	20					73
							22	9									
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	78	1	1515	2	Y	5	39	1			39
							6	9									

EOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220918 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8248 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	223	1	1200	3	Y	-0-					79
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	272	1	963	3	Y	1	1	8			79
							1	9									
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	258	1	1589	3	Y	-0-					79
11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	389	1	1782	2	Y	-0-					79
12	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	282	1	2733	2	Y	-0-					79
01	3100	N	3677	-0-	577	577	301	1	3376	2	Y	-0-					79

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
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	15	1	79	3	Y	-0-					20
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	29	1	103	3	Y	-0-					20
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	14	1	85	3	Y	-0-					20
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	23	1	104	2	Y	-0-					20
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	11	1	104	2	Y	-0-					20
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	Y	-0-					20

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 9968

08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	Y	-0-					9
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	15	1	55	3	Y	-0-					9
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	8	1	49	3	Y	-0-					9
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	14	1	64	2	Y	-0-					9
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					9
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					9

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221244 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 8619 - 11194

08	1364	X	538	-0-	-826	-0-	28	1	510	3	Y	-0-					-0-
09	1200	X	483	-0-	-717	-0-	25	1	458	3	Y	-0-					-0-
10	930	X	463	-0-	-467	-0-	23	1	440	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	401	-0-	-109	-0-	19	1	382	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	381	-0-	-115	-0-	19	1	362	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	141	-0-	-324	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					-0-

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221455 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8688 - 11210

08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	38	1	204	3	Y	-0-					9
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	44	1	155	3	Y	-0-					9
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	35	1	214	3	Y	-0-					9
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	47	1	214	2	Y	-0-					9
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	178	2	Y	-0-					9
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	13	1	151	2	Y	-0-					9

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222419 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8567 - 11136

08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	115	1	2079	3	Y	15	46	1			20
							17	9									
09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	110	1	2058	3	Y	-0-					20
10	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	131	1	2544	3	Y	-0-					20
11	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	114	1	2300	2	Y	88	24	1			84
							97	9									
12	2170	N	1873	-0-	-297	-0-	91	1	1765	2	Y	15					99
							17	9									
01	2170	N	1618	-0-	-552	-0-	79	1	1537	2	Y	2	52	1			49
							2	9									

WESTMORELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222432 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12073 PERF. 8455 - 11360

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 222520 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8522 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	Y	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	47	2	Y	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-

EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220

08	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					9
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	Y	-0-					9
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					9
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					9
12	13	N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					9
01	15	N	9	-0-	-6	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					9

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770

08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					74
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					74
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					74
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			Y	-0-					74
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					74
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			Y	-0-					74

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 9842

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					68
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					68
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					68
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	42	3	9	9	Y	8					76
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	3	1	9	Y	1	66	1			11
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	42	3	22	9	Y	20					31

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	128	-0-	-120	-0-	7	1	118	3	Y	3	13	1			5
							3	9									
09	240	N	94	-0-	-146	-0-	5	1	86	3	Y	3					8
							3	9									
10	124	N	59	-0-	-65	-0-	3	1	53	3	Y	3					11
							3	9									
11	120	N	44	-0-	-76	-0-	2	1	42	2	Y	-0-	9	1			2
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					2
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	Y	3					5
							3	9									

WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	2387	X	2101	-0-	-286	-0-	329	1	1772	3	Y	-0-					63
09	1920	N	1849	-0-	-71	-0-	384	1	1463	3	Y	2	2	8			63
							2	9									
10	2201	N	2072	-0-	-129	-0-	289	1	1783	3	Y	-0-					63
11	2040	N	1778	-0-	-262	-0-	319	1	1459	2	Y	-0-					63
12	1922	N	1721	-0-	-201	-0-	159	1	1562	2	Y	-0-					63
01	2077	N	1392	-0-	-685	-0-	114	1	1278	2	Y	-0-					63

ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 9695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	19	1	100	3	Y	-0-					7
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	20	1	70	3	Y	-0-					7
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	17	1	106	3	Y	-0-					7
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	18	1	82	2	Y	-0-					7
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	2	Y	-0-					7
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	9	1	105	2	Y	-0-					7

MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8692 - 9990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 225733 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9546 - 9764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	2358	-0-	-184	-0-	354	1	1990	3	Y	13					42
							14	9									
09	2460	X	1516	-0-	-944	-0-	315	1	1200	3	Y	1	1	8			42
							1	9									
10	2542	X	1575	-0-	-967	-0-	212	1	1363	3	Y	-0-					42
11	2460	X	1394	-0-	-1066	-0-	250	1	1144	2	Y	-0-					42
12	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	361	1	3549	2	Y	-0-					42
01	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	206	1	2318	2	Y	-0-					42

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 225749 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8953 - 9970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	Y	58					67
							64	9									
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	Y	-0-					67
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	27	1	514	3	Y	-0-					67
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	Y	-0-					67
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					67
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					67

HERRIN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 226090 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8478 - 9801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	213	-0-	-35	-0-	33	1	180	3	Y	-0-					41
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	45	1	170	3	Y	-0-					41
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	31	1	198	3	Y	-0-					41
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	38	1	172	2	Y	-0-					41
12	217	N	187	-0-	-30	-0-	17	1	170	2	Y	-0-					41
01	217	N	153	-0-	-64	-0-	13	1	140	2	Y	-0-					41

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 226506 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8676 - 9993

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8285 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	667	-0-	-77	-0-	103	1	552	3	Y	11					13
							12	9									
09	570	N	524	-0-	-46	-0-	107	1	407	3	Y	9	1	8			21
							10	9									
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	99	1	635	3	Y	3	21	1			3
							3	9									
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	147	1	674	2	Y	-0-					3
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	104	1	1024	2	Y	13					16
							14	9									
01	3100	N	4372	-0-	1272	1272	350	1	3924	2	Y	89	40	1	1	8	64
							98	9									

MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	465	-0-	-310	-0-	73	1	392	3	Y	-0-					73
09	660	N	448	-0-	-212	-0-	93	1	354	3	Y	1	1	8			73
							1	9									
10	713	N	422	-0-	-291	-0-	57	1	365	3	Y	-0-					73
11	450	N	285	-0-	-165	-0-	51	1	234	2	Y	-0-					73
12	465	N	163	-0-	-302	-0-	15	1	148	2	Y	-0-					73
01	434	N	123	-0-	-311	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					73

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8574 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	8	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	14	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	3	Y	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	15	1	69	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 5 RRCID -> 226514 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9500 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	37	1	207	3	Y	4					12
							4	9									
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	50	1	191	3	Y	-0-					12
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	34	1	219	3	Y	-0-					12
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	41	1	189	2	Y	-0-					12
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	23	1	227	2	Y	-0-					12
01	248	N	201	-0-	-47	-0-	16	1	185	2	Y	-0-					12

ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8266 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	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
08	589	N	495	-0-	-94	-0-	73 11	1 9	411	3	Y	10					12
09	420	N	173	-0-	-247	-0-	36	1	137	3	Y	-0-					12
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 9962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	16	1	85	3	N	-0-					60
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	13 1	1 9	50	3	N	1	1	8			60
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	12	1	73	3	N	-0-					60
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	26	1	117	2	N	-0-					60
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	N	-0-					60
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	N	-0-					60

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 226532 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8568 - 10046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	89 63	1 9	1598	3	Y	57	102	1			69
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	89 75	1 9	1657	3	Y	68					137
10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	86 53	1 9	1662	3	Y	48					185
11	1680	N	1609	-0-	-71	-0-	74 50	1 9	1485	2	Y	45	146	1			84
12	1767	N	1630	-0-	-137	-0-	77 61	1 9	1492	2	Y	55					139
01	1767	N	1520	-0-	-247	-0-	72 54	1 9	1394	2	Y	49					188

HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	585	-0-	-66	-0-	92	1	493	3	Y	-0-					44
09	660	N	520	-0-	-140	-0-	108	1	412	3	Y	-0-					44
10	651	N	587	-0-	-64	-0-	79	1	508	3	Y	-0-					44
11	570	N	551	-0-	-19	-0-	99	1	452	2	Y	-0-					44
12	527	N	520	-0-	-7	-0-	48	1	472	2	Y	-0-					44
01	589	N	510	-0-	-79	-0-	42	1	468	2	Y	-0-					44

MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	16	1	88	3	Y	-0-					10
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	26	1	100	3	Y	-0-					10
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	15	1	99	3	Y	-0-					10
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	23	1	103	2	Y	-0-					10
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	2	Y	-0-					10
01	124	N	82	-0-	-42	-0-	7	1	75	2	Y	-0-					10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8622 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 6 RRCID -> 226963 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9527 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	219	3	Y	1	18	1			3
							1	9									
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	10	1	185	3	Y	-0-					3
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	Y	-0-					3
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	9	1	186	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	10	1	200	2	Y	-0-					3
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	Y	18					21
							20	9									

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
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	376	3	Y	1	12	1			2
							1	9									
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	353	3	Y	-0-					2
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	17	1	334	3	Y	-0-					2
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	16	1	321	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
12	372	N	347	-0-	-25	-0-	17	1	330	2	Y	-0-					3
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	27	1	521	2	Y	22					25
							24	9									

RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
08	713	N	580	-0-	-133	-0-	89	1	480	3	Y	10					25
							11	9									
09	540	N	526	-0-	-14	-0-	116	1	410	3	Y	-0-					25
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	98	1	604	3	Y	-0-					25
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	145	1	666	2	Y	-0-					25
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	71	1	690	2	Y	-0-					25
01	713	N	594	-0-	-119	-0-	48	1	540	2	Y	5					30
							6	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	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

08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					111
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					111
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					111
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	49	3	11	9	Y	10					121
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-	104	1			17
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	53	3	35	9	Y	32					49

SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 9807

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
01	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

08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	518	N	518	-0-	-0-	-0-	27	1	490	3	Y	1					3
							1	9									
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	26	1	479	3	Y	-0-					3
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	26	1	505	3	Y	-0-					3
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	22	1	451	2	Y	-0-	2	1			1
12	496	N	447	-0-	-49	-0-	22	1	424	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	496	N	493	-0-	-3	-0-	24	1	469	2	Y	-0-					1

ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4433	X	4078	-0-	-355	-0-	633	1	3409	3	Y	33					48
							36	9									
09	4290	X	3439	-0-	-851	-0-	710	1	2705	3	Y	22	3	8			67
							24	9									
10	4433	X	3842	-0-	-591	-0-	512	1	3291	3	Y	35	68	1			34
							39	9									
11	3960	X	3508	-0-	-452	-0-	629	1	2879	2	Y	-0-					34
12	4092	X	3416	-0-	-676	-0-	311	1	3058	2	Y	43					77
							47	9									
01	4092	X	3227	-0-	-865	-0-	263	1	2955	2	Y	8	79	1			6
							9	9									

ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLENDON GU WELL #: 4 RRCID -> 228011 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8678 - 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
08	465	N	377	-0-	-88	-0-	20	1	356	3	Y	1					3
							1	9									
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	20	1	364	3	Y	-0-					3
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	419	3	Y	-0-					3
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	2	Y	-0-	2	1			1
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	387	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	434	N	380	-0-	-54	-0-	19	1	361	2	Y	-0-					1

MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 228204 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9528 - 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
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	159	1	858	3	Y	-0-					51
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	160	1	609	3	Y	-0-					51
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	121	1	775	3	Y	-0-					51
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	157	1	720	2	Y	-0-					51
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	76	1	750	2	Y	-0-					51
01	713	N	684	-0-	-29	-0-	56	1	628	2	Y	-0-					51

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 228205 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 8680 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	197	-0-	-51	-0-	10 1 1 9		186	3	Y	1					2
09	240	N	196	-0-	-44	-0-	10 1		186	3	Y	-0-					2
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11 1 2 9		213	3	Y	2					4
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10 1 23 9		209	2	Y	21	3	1			22
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	10 1 1 9		197	2	Y	1	21	1			2
01	217	N	153	-0-	-64	-0-	7 1		146	2	Y	-0-					2

MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8696 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8 1		146	3	Y	-0-					1
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7 1		134	3	Y	-0-					1
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7 1 2 9		143	3	Y	2					3
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5 1 22 9		98	2	Y	20	2	1			21
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	5 1 10 9		104	2	Y	9	20	1			10
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	4 1		86	2	Y	-0-					10

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	49 1		265	3	Y	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	65 1		249	3	Y	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	50 1		308	3	Y	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	61 1		280	2	Y	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	30 1		292	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	26 1		289	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	158	1	849	3	Y	10					10
							11	9									
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	171	1	651	3	Y	-0-					10
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	142	1	910	3	Y	3	10	1			3
							3	9									
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	200	1	915	2	Y	-0-					3
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	101	1	987	2	Y	13					16
							14	9									
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	110	1	1231	2	Y	-0-	16	1			-0-

RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					74
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	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

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

JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973

08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					62
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					62
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					62
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					62
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					62
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					62

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125

EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230346 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9610 - 9870

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8638 - 9968

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.		-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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	14					57
							15	9									
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	3	1	62	3	Y	5					62
							6	9									
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					62
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	3	1	58	2	Y	12					74
							13	9									
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					74
01	93	N	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					74

RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 9962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	9	1	170	3	Y	1					3
							1	9									
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	Y	10					13
							11	9									
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					13
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					13
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	7	1	145	2	Y	11					24
							12	9									
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	9					33
							10	9									

RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 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
08	155	N	104	-0-	-51	-0-	16	1	88	3	Y	-0-					9
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	33	1	125	3	Y	-0-					9
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	26	1	167	3	Y	-0-					9
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	28	1	130	2	Y	-0-					9
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	13	1	128	2	Y	-0-					9
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	158	2	Y	-0-					9

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8716 - 10043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	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
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					28
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					28
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					28
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					28
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					28
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					28

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 10004

08	248	N	148	-0-	-100	-0-	8	1	138	3	Y	2					10
							2	9									
09	240	N	128	-0-	-112	-0-	6	1	115	3	Y	6					16
							7	9									
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	Y	-0-					16
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	35					51
							39	9									
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	6					57
							7	9									
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	Y	16					73
							18	9									

ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 9860

08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					31
09	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					31
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	0	X	-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

MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 9974

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOMER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231445 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8202 - 9504

08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					38
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					38
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					38
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					38
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					38
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-					38

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
01		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

08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					18
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					18
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					18
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					18
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					18
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					18

MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9338 - 10088

08	4371	X	3084	-0-	-1287	-0-	160 34	1 9	2890	3	Y	31					188
09	4230	X	3302	-0-	-928	-0-	166 45	1 9	3091	3	Y	41	160	1			69
10	4371	X	3025	-0-	-1346	-0-	147 31	1 9	2847	3	Y	28	1	8			96
11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	166 34	1 9	3350	2	Y	31					127
12	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	174 25	1 9	3371	2	Y	23					150
01	3410	X	2233	-0-	-1177	-0-	108 21	1 9	2104	2	Y	19					169

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	284	-0-	-57	-0-	44	1	237	3	Y	3					20
							3	9									
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	62	1	220	3	Y	-0-					20
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	42	1	260	3	Y	19					39
							21	9									
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	51	1	236	2	Y	-0-					39
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	25	1	245	2	Y	-0-					39
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	23	1	262	2	Y	-0-					39

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232661 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8410 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 232664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9323 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	549	-0-	-71	-0-	29	1	517	3	Y	3	17	1			5
							3	9									
09	540	N	531	-0-	-9	-0-	27	1	503	3	Y	1					6
							1	9									
10	558	N	551	-0-	-7	-0-	27	1	521	3	Y	3					9
							3	9									
11	540	N	506	-0-	-34	-0-	23	1	474	2	Y	8	7	1			10
							9	9									
12	558	N	532	-0-	-26	-0-	26	1	504	2	Y	2					12
							2	9									
01	558	N	522	-0-	-36	-0-	25	1	477	2	Y	18					30
							20	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 10024

08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	3	Y	-0-					33
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	3	Y	-0-					33
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	245	3	Y	5	27	1			11
							6	9									
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	Y	-0-					11
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	Y	13					24
							14	9									
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	Y	-0-					24

ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 9720

08	1333	N	948	-0-	-385	-0-	148	1	797	3	Y	3					20
							3	9									
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	237	1	839	3	Y	2	2	8			20
							2	9									
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	216	1	1331	3	Y	19					39
							21	9									
11	930	N	847	-0-	-83	-0-	152	1	695	2	Y	-0-					39
12	1116	N	781	-0-	-335	-0-	73	1	708	2	Y	-0-					39
01	1333	N	619	-0-	-714	-0-	51	1	568	2	Y	-0-					39

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	24	1	434	3	Y	-0-					73
09	450	N	429	-0-	-21	-0-	22	1	407	3	Y	-0-					73
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	34	1	653	3	Y	-0-					73
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	22	1	436	2	Y	-0-					73
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	21	1	405	2	Y	-0-					73
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	28	1	550	2	Y	4					77
							4	9									

ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 232938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 8686 - 10055

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9245 - 9994

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
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	17	1	313	3	Y	-0-					20
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	290	3	Y	24					44
							26	9									
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	15	1	292	3	Y	-0-	36	1			8
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	13	1	263	2	Y	13					21
							14	9									
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	14	1	272	2	Y	5					26
							6	9									
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	13	1	258	2	Y	16					42
							18	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 10025

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
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	423	3	Y	3	8	1			4
							3	9									
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	25	1	461	3	Y	-0-					4
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	21	1	410	3	Y	-0-					4
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	19	1	379	2	Y	10	3	1			11
							11	9									
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	374	2	Y	-0-					11
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	364	2	Y	20					31
							22	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCCLENDON GU WELL #: 5 RRCID -> 233830 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9864 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2316	-0-	-443	-0-	120	1	2171	3	Y	23					86
							25	9									
09	2670	X	2247	-0-	-423	-0-	111	1	2070	3	Y	60					146
							66	9									
10	2759	X	2379	-0-	-380	-0-	113	1	2192	3	Y	67					213
							74	9									
11	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	133	1	2683	2	Y	91	158	1			146
							100	9									
12	2666	X	2665	-0-	-1	-0-	128	1	2471	2	Y	60	138	1			68
							66	9									
01	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	145	1	2830	2	Y	46					114
							51	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 9867

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233832 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8603 - 9921

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, PENNY WELL #: 4 RRCID -> 234242 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9715 - 9996

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, PENNY WELL #: 6 RRCID -> 234244 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9671 - 9838

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 9870

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	38	1	204	3	Y	-0-					73
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	46	1	175	3	Y	-0-					73
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	23	1	148	3	Y	-0-					73
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	24	1	111	2	Y	-0-					73
12	155	N	106	-0-	-49	-0-	10	1	96	2	Y	-0-					73
01	155	N	86	-0-	-69	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					73

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	165	1	890	3	Y	3					20
							3	9									
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	159	1	563	3	Y	1	1	8			20
							1	9									
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	95	1	585	3	Y	19					39
							21	9									
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	97	1	446	2	Y	-0-					39
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	45	1	436	2	Y	-0-					39
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	42	1	472	2	Y	-0-					39

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
08	713	N	479	-0-	-234	-0-	75	1	404	3	Y	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	108	1	412	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	435	-0-	-278	-0-	59	1	376	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	390	-0-	-60	-0-	70	1	320	2	Y	-0-					-0-
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	71	1	697	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	35	1	396	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 8698 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	427	-0-	-162	-0-	427	3			N	-0-					66
09	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					66
10	434	N	294	-0-	-140	-0-	294	3			N	-0-					66
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					66
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					66
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					66

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
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	25	1	455	3	Y	-0-					29
09	450	N	436	-0-	-14	-0-	22	1	414	3	Y	-0-					29
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	448	3	Y	-0-					29
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	24	1	486	2	Y	-0-					29
12	465	N	424	-0-	-41	-0-	21	1	403	2	Y	-0-					29
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	444	2	Y	5					34
							6	9									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	806	N	703	-0-	-103	-0-	110	1	593	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	615	-0-	-165	-0-	135	1	480	3	Y	-0-					-0-
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	141	1	868	3	Y	-0-					-0-
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	214	1	979	2	Y	-0-					-0-
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	123	1	1190	2	Y	-0-					-0-
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	83	1	927	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
08	341	N	307	-0-	-34	-0-	16	1	290	3	Y	1	12	1			2
							1	9									
09	330	N	296	-0-	-34	-0-	15	1	281	3	Y	-0-					2
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	3	Y	-0-					2
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	14	1	279	2	Y	5	2	1			5
							6	9									
12	310	N	253	-0-	-57	-0-	12	1	241	2	Y	-0-					5
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	15	1	300	2	Y	19					24
							21	9									

ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					28
09	450	N	301	-0-	-149	-0-	301	3			Y	-0-					28
10	465	N	317	-0-	-148	-0-	317	3			Y	-0-					28
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					28
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					28
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					28

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8652 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	40	1	214	3	Y	-0-					60
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	40	1	140	3	Y	-0-					60
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	34	1	209	3	Y	-0-					60
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	44	1	201	2	Y	-0-					60
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	22	1	215	2	Y	-0-					60
01	248	N	133	-0-	-115	-0-	11	1	122	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
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	39	1	209	3	Y	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	109	1	388	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	36	1	221	3	Y	-0-					-0-
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	237	1	1085	2	Y	-0-					-0-
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	168	1	1623	2	Y	-0-					-0-
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	68	1	765	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
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	19	1	100	3	Y	3					20
							3	9									
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	22	1	79	3	Y	-0-					20
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	48	3	Y	19					39
							21	9									
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	20	1	92	2	Y	-0-					39
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					39
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					39

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

RHOADES, LAWLESS WELL #: 15 RRCID -> 236230 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9786 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	512	-0-	-46	-0-	80	1	432	3	Y	-0-					3
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	96	1	365	3	Y	6	1	8			8
							7	9									
10	589	N	447	-0-	-142	-0-	60	1	387	3	Y	-0-	8	1			-0-
11	510	N	418	-0-	-92	-0-	75	1	343	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	372	-0-	-124	-0-	32	1	311	2	Y	26					26
							29	9									
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	38	1	430	2	Y	-0-	26	1			-0-

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9626 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	70	1	395	3	Y	-0-					16
09	540	N	321	-0-	-219	-0-	67	1	253	3	Y	1	1	8			16
							1	9									
10	465	N	131	-0-	-334	-0-	18	1	113	3	Y	-0-					16
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					16
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					16
01	124	N	-0-	-0-	-124	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 7 RRCID -> 239815 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9507 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	46	1	260	3	Y	4					14
							4	9									
09	330	N	274	-0-	-56	-0-	57	1	217	3	Y	-0-					14
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	44	1	285	3	Y	-0-					14
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	62	1	285	2	Y	-0-					14
12	279	N	230	-0-	-49	-0-	21	1	209	2	Y	-0-					14
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	42	1	475	2	Y	-0-					14

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS. J.F. WELL #: 4 RRCID -> 239873 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8694 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	25 1 1 9		136	3	N	-0-					124
09	210	N	147	-0-	-63	-0-	30 1		116	3	N	1					125
10	186	N	138	-0-	-48	-0-	19 1		119	3	N	-0-					125
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	32 1		148	2	N	-0-					125
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	12 1		115	2	N	-0-					125
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11 1		122	2	N	-0-					125

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
08	1984	N	1787	-0-	-197	-0-	92 1 37 9		1658	3	Y	34					120
09	1830	N	1680	-0-	-150	-0-	84 1 23 9		1573	3	Y	21	98	1			43
10	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	84 1 35 9		1626	3	Y	32					75
11	1740	N	1639	-0-	-101	-0-	76 1 37 9		1526	2	Y	34					109
12	1736	N	1598	-0-	-138	-0-	76 1 41 9		1481	2	Y	37	107	1			39
01	1736	N	1337	-0-	-399	-0-	63 1 39 9		1235	2	Y	35					74

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
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	67 1 4 9		377	3	Y	4					12
09	420	N	340	-0-	-80	-0-	71 1		269	3	Y	-0-					12
10	434	N	400	-0-	-34	-0-	54 1		346	3	Y	-0-					12
11	420	N	337	-0-	-83	-0-	60 1		277	2	Y	-0-					12
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	34 1		331	2	Y	-0-					12
01	403	N	330	-0-	-73	-0-	27 1		303	2	Y	-0-					12

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
08	155	N	104	-0-	-51	-0-	16 1		88	3	Y	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	32 1		121	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	18 1		113	3	Y	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	28 1		129	2	Y	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	18 1		179	2	Y	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	17 1		193	2	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 #: 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	682	N	673	-0-	-9	-0-	105	1	568	3	Y	-0-					44
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	144	1	547	3	Y	6	1	8			49
							7	9									
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	102	1	654	3	Y	-0-	49	1			-0-
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	130	1	597	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	63	1	619	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	675	-0-	-7	-0-	55	1	620	2	Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 241334 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9334 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1984	-0-	-1116	3188	103	1	1860	3	Y	19					77
							21	9									
09	3000	N	1938	-0-	-1062	2126	98	1	1822	3	Y	16	63	1			30
							18	9									
10	3100	N	2046	-0-	-1054	1072	99	1	1928	3	Y	17					47
							19	9									
11	3000	N	1948	-0-	-1052	20	91	1	1836	2	Y	19					66
							21	9									
12	2015	N	1866	-0-	-149	-0-	91	1	1755	2	Y	18	64	1			20
							20	9									
01	2046	N	1750	-0-	-296	-0-	84	1	1630	2	Y	33					53
							36	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					16

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 242059 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8502 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	23					23
							25	9									
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	5	1	94	3	Y	-0-	19	1			4
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					4
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	16					20
							18	9									
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	1	20	1			1
							1	9									
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					1

SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 9772

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 9772

08	310	N	262	-0-	-48	-0-	41	1	221	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	212	-0-	-58	-0-	44	1	168	3	Y	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	53	1	340	3	Y	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	62	1	286	2	Y	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	31	1	303	2	Y	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	26	1	292	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8704 - 10014

08	155	N	98	-0-	-57	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	77	-0-	-73	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150

08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4 RRCID -> 242451 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9358 - 10114

08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	299	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	15	1	276	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	15	1	290	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	268	-0-	-32	-0-	13	1	255	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	240	-0-	-70	-0-	12	1	228	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	213	-0-	-97	-0-	10	1	203	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ABNEY WELL #: 13 RRCID -> 242452 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11394 PERF. 9566 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	291	1	1568	3	Y	13					27
							14	9									
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	351	1	1244	3	Y	1	1	8			27
							1	9									
10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	292	1	1801	3	Y	-0-					27
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	337	1	1545	2	Y	-0-					27
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	169	1	1636	2	Y	5					32
							6	9									
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	133	1	1496	2	Y	10					42
							11	9									

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
08	496	N	337	-0-	-159	-0-	18	1	319	3	Y	-0-					28
09	450	N	354	-0-	-96	-0-	17	1	324	3	Y	12					40
							13	9									
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	403	3	Y	46	32	1			54
							51	9									
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	428	2	Y	27					81
							30	9									
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	25	1	487	2	Y	33					114
							36	9									
01	465	N	345	-0-	-120	-0-	16	1	320	2	Y	8					122
							9	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	13
01	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
01	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	EOM BALANCE
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	Y	-0-	-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	3	Y	-0-	-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-	-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	2	Y	-0-	-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-	-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 242566 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9534 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	102	1	549	3	Y	-0-					56
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	120	1	425	3	Y	1	1	8			56
							1	9									
10	589	N	588	-0-	-1	-0-	82	1	506	3	Y	-0-					56
11	570	N	524	-0-	-46	-0-	94	1	430	2	Y	-0-					56
12	558	N	395	-0-	-163	-0-	37	1	358	2	Y	-0-					56
01	589	N	411	-0-	-178	-0-	34	1	377	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					8
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					8
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					8
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	9	3	3	9	Y	3					11
12	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			Y	-0-					11
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					11

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
08	496	N	426	-0-	-70	-0-	22	1	404	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	417	-0-	-3	-0-	21	1	396	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	395	-0-	-70	-0-	19	1	376	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	261	-0-	-159	-0-	12	1	249	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	193	-0-	-241	-0-	9	1	184	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	185	-0-	-218	-0-	9	1	176	2	Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 10 RRCID -> 242777 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 9304 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	828	-0-	-9	-0-	43	1	785	3	Y	-0-					20
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	46	1	851	3	Y	-0-	17	1			3
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	45	1	883	3	Y	-0-					3
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	42	1	847	2	Y	14					17
							15	9									
12	837	N	832	-0-	-5	-0-	41	1	791	2	Y	-0-					17
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	46	1	904	2	Y	21					38
							23	9									

FOSTER WELL #: 7 RRCID -> 242778 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9336 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	3	Y	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	303	3	Y	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	3	Y	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	15	1	292	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	14	1	275	2	Y	3					3
							3	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
TJT WELL #: 5 RRCID -> 242884 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9601 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					22
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					22
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					22
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	222	3	10	9	Y	9					31
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					31
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					31

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9380 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	427	-0-	-689	-0-	35	1	357	3	Y	32					143
							35	9									
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	147	1	881	3	Y	14	101	1			56
							15	9									
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	125	1	807	3	Y	-0-					56
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	100	1	722	2	Y	-0-					56
12	1085	N	913	-0-	-172	-0-	113	1	798	2	Y	2					58
							2	9									
01	930	N	862	-0-	-68	-0-	93	1	721	2	Y	44	85	1			17
							48	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
11	14	N	7	-0-	-7	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
12	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
01	15	N	11	-0-	-4	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	893	N	893	-0-	-0-	-0-	889	3	4	9	N	4	167	1			112
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					112
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	753	3	62	9	N	56					168
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					168
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					168
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					168

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 10057

08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	33	1	592	3	Y	72					87
							79	9									
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	13	1	247	3	Y	7					94
							8	9									
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	Y	4	76	1			22
							4	9									
11	270	N	204	-0-	-66	-0-	10	1	194	2	Y	-0-					22
12	279	N	212	-0-	-67	-0-	10	1	195	2	Y	6					28
							7	9									
01	217	N	154	-0-	-63	-0-	7	1	146	2	Y	1					29
							1	9									

CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 244202 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9345 - 10090

08	341	N	190	-0-	-151	-0-	17	1	172	3	Y	1					16
							1	9									
09	330	N	240	-0-	-90	-0-	34	1	206	3	Y	-0-	11	1			5
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	35	1	226	3	Y	-0-					5
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	33	1	242	2	Y	-0-					5
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	28	1	195	2	Y	1					6
							1	9									
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	26	1	201	2	Y	16	16	1			6
							18	9									

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 244203 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9495 - 10106

08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	27	1	273	3	Y	2					20
							2	9									
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	43	1	257	3	Y	-0-	14	1			6
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	43	1	279	3	Y	-0-					6
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	38	1	278	2	Y	-0-					6
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	35	1	250	2	Y	1					7
							1	9									
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	35	1	269	2	Y	13	15	1			5
							14	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 9988

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					118
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					118
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					118
11	180	N	55	-0-	-125	-0-	55	2			N	-0-					118
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					118
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8702 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					5
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	0	N	-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	53	1	535	3	Y	20					65
							22	9									
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	77	1	462	3	Y	-0-	46	1			19
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	88	1	567	3	Y	-0-					19
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	141	1	1025	2	Y	-0-					19
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	104	1	730	2	Y	2					21
							2	9									
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	115	1	885	2	Y	35	43	1			13
							39	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	10	1	105	3	Y	-0-					9
09	150	N	91	-0-	-59	-0-	13	1	78	3	Y	-0-	6	1			3
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	14	1	89	3	Y	-0-					3
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	13	1	93	2	Y	-0-					3
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	7	1	46	2	Y	-0-					3
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	Y	20	15	1			8
							22	9									

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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10900 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					98
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					98
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					98
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					98
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					98
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					98

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10235 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					112
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					112
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					112
11	360	N	276	-0-	-84	-0-	276	2			Y	-0-					112
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					112
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-					112

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WILLIAMS, A. GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10415 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	372	1	6707	3	Y	103	117	1			118
							113	9									
09	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	374	1	6981	3	Y	-0-					118
10	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	365	1	7078	3	Y	-0-					118
11	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	337	1	6792	2	Y	95	122	1			91
							105	9									
12	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	357	1	6915	2	Y	54					145
							59	9									
01	6541	X	5385	-0-	-1156	-0-	263	1	5120	2	Y	2	76	1			71
							2	9									

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763

08	806	N	90	-0-	-716	-0-	90	3			N	-0-					10
09	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	3			N	-0-					10
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					10
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					10
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					10
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					10

CRATON OPERATING LLC 186717
BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 9968

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			Y	-0-					-0-
09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3559	-0-	459	459	3559	2			Y	-0-					-0-
11	2372	N	1913	-0-	-459	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2324	-0-	-714	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-
01	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118

08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2268	2	25	9	N	23					70
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	744	2	41	9	N	37					107
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					107
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					107

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3074	2	33	9	N	30					134
09	5250	X	2521	-0-	-2729	-0-	2521	2			N	-0-					134
10	5425	X	924	-0-	-4501	-0-	924	2			N	-0-					134
11	2460	X	1620	-0-	-840	-0-	1568	2	52	9	N	47					181
12	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6179	2	58	9	N	53	15	8			219
01	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					219

WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727

08	5425	X	3975	-0-	-1450	-0-	3975	2			Y	-0-					140
09	5250	X	1779	-0-	-3471	-0-	1779	2			Y	-0-					140
10	4402	X	1710	-0-	-2692	-0-	1710	2			Y	-0-					140
11	1920	X	1605	-0-	-315	-0-	1605	2			Y	-0-					140
12	3968	X	1630	-0-	-2338	-0-	1630	2			Y	-0-					140
01	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					140

BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10021 - 13774

08	5549	X	76	-0-	-5473	-0-	15	2	61	9	N	55					185
09	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2621	2	21	9	N	19					204
10	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4855	2	43	9	N	39	180	1			63
11	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	8238	2	74	9	N	67					130
12	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5293	2	37	9	N	34	9	8			155
01	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					155

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8220

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
08	775	N	416	-0-	-359	-0-	413	2	3	9	Y	3			149
09	750	N	53	-0-	-697	-0-	51	2	2	9	Y	2			151
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-			151
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	393	2	3	9	Y	3			154
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	723	2	8	9	Y	7			161
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			161

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788

08	217	N	108	-0-	-109	-0-	106	2	2	9	N	2			102
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	110	2	2	9	N	2			104
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	N	1			105
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	105	2	2	9	N	2			107
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			107
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			107

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 9518

08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			56
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			56
10	310	N	14	-0-	-296	-0-	14	2			N	-0-			56
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	N	1			57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			57

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.10044 - 12051

08	T. A.		253	-0-	253	253	253	2			Y	-0-			31
09	T. A.		15	-0-	15	268	15	1			Y	-0-			31
10	T. A.		753	-0-	753	1021	15	1	738	2	Y	-0-			31
11	2331	X	1310	-0-	-1021	-0-	452	1	858	2	Y	-0-			31
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	468	1	825	2	Y	-0-			31
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	468	1	698	2	Y	-0-			31

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8375 - 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
08	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4781	2	111	9	N	101	181	1			32
09	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4210	2	17	9	N	15					47
10	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4018	2	19	9	N	17					64
11	3450	X	3141	-0-	-309	-0-	3130	2	11	9	N	10					74
12	3565	X	3303	-0-	-262	-0-	3290	2	13	9	N	12					86
01	3565	X	2776	-0-	-789	-0-	2765	2	11	9	N	10					96

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 9660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					6
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					6
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					6
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					6
12	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			Y	-0-					6
01	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			Y	-0-					6

TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9729 - 9841

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240048 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9714 - 9800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	110	2	6	9	Y	5					23
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	192	2	2	9	Y	2					25
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	Y	2					27
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	Y	1					28
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					28
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					28

TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9679 - 9779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					72
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	2	2	9	N	2					74
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	78	2	2	9	N	2					76
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	N	1					77
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	84	2	2	9	N	2					79
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	82	2	2	9	N	2					81

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8428 - 9702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

TAYLOR, T. J. WELL #: 15 C RRCID -> 244853 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF. 9761 - 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
08	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	1347	2	7	9	Y	6					64
09	1320	N	1294	-0-	-26	-0-	1255	2	39	9	Y	35	83	1			16
10	1364	N	1221	-0-	-143	-0-	1217	2	4	9	Y	4					20
11	1320	N	1252	-0-	-68	-0-	1244	2	8	9	Y	7					27
12	1333	N	1240	-0-	-93	-0-	1228	2	12	9	Y	11					38
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1243	2	6	9	Y	5					43

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					94
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					94
10	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					94
11	510	N	189	-0-	-321	-0-	189	2			N	-0-					94
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					94
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					94

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	334					N	NO RPT					75

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8733 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8708 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					278

SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	1			650
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	1			553
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	1			456
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	1			359
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					359
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					359

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11879 PERF. 9837 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					199
*03	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					199
*04	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					199
*05	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					199
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

SANDERS-MOORE WELL #: 5 RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	311					N	-0-					99
09	311	X	-0-	-0-	-311	-0-					N	-0-					99
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					99
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	27					Y	NO RPT					60

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46

BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 10017

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			147

BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 9917

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	577				Y	-0-			91
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	577				Y	-0-			91
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	577				Y	-0-			91
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	577				Y	-0-			91
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	577				Y	-0-			91
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	577				Y	NO RPT			91

CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58

CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 11756

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			106
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			106
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			106
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			106
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			106
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			106

GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			98

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			146
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			146
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			146
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			146
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			146
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			146

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					935
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					935
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					935
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					935
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					935
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					935

BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 9962

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9730 - 9902

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					298

UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874

08	0	W	-0-	-0-	-0-	6328					Y	-0-					58
09	0	W	-0-	-0-	-0-	6328					Y	-0-					58
10	0	W	-0-	-0-	-0-	6328					Y	-0-					58
11	0	W	-0-	-0-	-0-	6328					Y	-0-					58
12	0	W	-0-	-0-	-0-	6328					Y	-0-					58
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6328					Y	NO RPT					58

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 9855

08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	570					Y	NO RPT					52

SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889

08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					288
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					288

BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 9992

08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					201
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					201
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					201
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					201
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					201
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					201

SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 9834

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9746 - 9901

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8174 - 9720

08	DLQ	G-10	593	-0-	593	593	580	2	13	9	Y	12					395
09	DLQ	G-10	541	-0-	541	1134	529	2	12	9	Y	11					406
10	DLQ	G-10	1309	-0-	1309	2443	1280	2	29	9	Y	26					432
11	DLQ	G-10	950	-0-	950	3393	929	2	21	9	Y	19					451
12	DLQ	G-10	933	-0-	933	4326	913	2	20	9	Y	18					469
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4326					Y	NO RPT					469

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BLOCKER HEIRS WELL #: 9D RRCID -> 232531 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9880 - 10002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 7 RRCID -> 234226 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9752 - 9941

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9851 - 9859

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

NOLTE, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 234228 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9516 - 9765

08	DLQ G-10	659	-0-	659	659	645	2	14	9	Y	13					134
09	DLQ G-10	601	-0-	601	1260	588	2	13	9	Y	12					146
10	DLQ G-10	746	-0-	746	2006	729	2	17	9	Y	15					161
11	DLQ G-10	729	-0-	729	2735	714	2	15	9	Y	14					175
12	DLQ G-10	828	-0-	828	3563	810	2	18	9	Y	16					191
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3563					Y	NO RPT					191

CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9790 - 12245

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

BRADLEY WELL #: 11D RRCID -> 234804 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9694 - 69930

08	0 W	-0-	-0-	-0-	7149					Y	-0-					20
09	0 W	-0-	-0-	-0-	7149					Y	-0-					20
10	0 W	-0-	-0-	-0-	7149					Y	-0-					20
11	0 W	-0-	-0-	-0-	7149					Y	-0-					20
12	0 W	-0-	-0-	-0-	7149					Y	-0-					20
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	7149					Y	NO RPT					20

HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 6522 - 9914

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9846 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74

NOLTE, ELLA WELL #: 8D RRCID -> 235389 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8265 - 9810

08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 235390 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8184 - 9744

08	0	W	832	-0-	832	5466	814	2	18	9	Y	16			50
09	0	W	832	-0-	832	6298	814	2	18	9	Y	16			66
10	0	W	832	-0-	832	7130	814	2	18	9	Y	16			82
11	0	W	832	-0-	832	7962	814	2	18	9	Y	16			98
12	0	W	832	-0-	832	8794	814	2	18	9	Y	16			114
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	8794					Y	NO RPT			114

BOSH WELL #: 10D RRCID -> 235391 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10014 - 10022

08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			153
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			153
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			153
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			153
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			153
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			153

BRADLEY WELL #: 5 RRCID -> 235392 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9320 - 9831

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

GILL, H.H. WELL #: 12D RRCID -> 235393 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8830 - 10040

08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	2963					Y	-0-			10
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	2963					Y	-0-			10
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	2963					Y	-0-			10
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	2963					Y	-0-			10
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	2963					Y	-0-			10
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	2963					Y	NO RPT			10

NOLTE, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 235394 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8200 - 9750

08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-			18
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-			18
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-			18
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-			18
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-			18
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	5201					Y	NO RPT			18

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

UNDERWOOD WELL #: 10 RRCID -> 235395 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225

HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 9936

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

CALLISON WELL #: 1 RRCID -> 235397 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 9908

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

NOLTE, ELLA WELL #: 7D RRCID -> 235412 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8534 - 8548

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

NOLTE, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 235421 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8438 - 9720

*06	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					197
*07	884	X	884	-0-	-0-	-0-	865	2	19	9	Y	17					214
08	DLQ G-10		884	-0-	884	884	865	2	19	9	Y	17					231
09	DLQ G-10		807	-0-	807	1691	789	2	18	9	Y	16					247
10	DLQ G-10		1027	-0-	1027	2718	1005	2	22	9	Y	20					267
11	DLQ G-10		949	-0-	949	3667	928	2	21	9	Y	19					286
12	DLQ G-10		1114	-0-	1114	4781	1090	2	24	9	Y	22					308
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4781					Y	NO RPT					308

NOLTE, ELLA WELL #: 11D RRCID -> 235434 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8228 - 9708

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					718
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					718
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					718
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					718
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					718
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					718

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			112
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			112
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			112
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			112
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			112
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			112

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	724				Y	-0-			223
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	724				Y	-0-			223
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	724				Y	-0-			223
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	724				Y	-0-			223
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	724				Y	-0-			223
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	724				Y	NO RPT			223

BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4

K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8674 - 8860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56

BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63
09	0	W	-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63
10	0	W	-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63
11	0	W	-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63
12	0	W	-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1066					Y	NO RPT					63

BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					257

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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	9246					Y	-0-					350
09	0	W	-0-	-0-	-0-	9246					Y	-0-					350
10	0	W	-0-	-0-	-0-	9246					Y	-0-					350
11	0	W	-0-	-0-	-0-	9246					Y	-0-					350
12	0	W	-0-	-0-	-0-	9246					Y	-0-					350
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	9246					Y	NO RPT					350

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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	8351					Y	-0-					90
09	0	W	-0-	-0-	-0-	8351					Y	-0-					90
10	0	W	-0-	-0-	-0-	8351					Y	-0-					90
11	0	W	-0-	-0-	-0-	8351					Y	-0-					90
12	0	W	-0-	-0-	-0-	8351					Y	-0-					90
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	8351					Y	NO RPT					90

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4207					Y	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4207					Y	-0-					31
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	4207					Y	-0-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4207					Y	-0-					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4207					Y	-0-					31
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4207					Y	NO RPT					31

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

BALDWIN WELL #: 10 RRCID -> 242904 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9650 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

CADENHEAD WELL #: 12 RRCID -> 242906 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 9841 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	25770					N	-0-					460
09	0	W	-0-	-0-	-0-	25770					N	-0-					460
10	0	W	-0-	-0-	-0-	25770					N	-0-					460
11	0	W	-0-	-0-	-0-	25770					N	-0-					460
12	0	W	-0-	-0-	-0-	25770					N	-0-					460
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	25770					N	NO RPT					460

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251

MERCER WELL #: 4 RRCID -> 243195 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9692 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					350
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					350
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					350
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					350
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					350
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					350

CADENHEAD WELL #: 15 RRCID -> 243196 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9805 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281

CADENHEAD WELL #: 14D RRCID -> 243197 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9825 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9700 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8828 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	8905					N	-0-					209
09	0	W	-0-	-0-	-0-	8905					N	-0-					209
10	0	W	-0-	-0-	-0-	8905					N	-0-					209
11	0	W	-0-	-0-	-0-	8905					N	-0-					209
12	0	W	-0-	-0-	-0-	8905					N	-0-					209
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	8905					N	NO RPT					209

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 243335 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9818 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					355
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					355
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					355
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					355
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					355
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					355

MERCER WELL #: 5 RRCID -> 243384 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9695 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	W	958	-0-	958	21995	937	2	21	9	Y	19					341
*05	0	W	836	-0-	836	22831	818	2	18	9	Y	16					357
06	0	W	750	-0-	750	23581	733	2	17	9	Y	15					372
07	0	W	-0-	-0-	-0-	23581					Y	-0-					372
08	0	W	-0-	-0-	-0-	23581					Y	-0-					372
09	0	W	-0-	-0-	-0-	23581					Y	-0-					372
10	0	W	-0-	-0-	-0-	23581					Y	-0-					372
11	0	W	-0-	-0-	-0-	23581					Y	-0-					372
12	0	W	-0-	-0-	-0-	23581					Y	-0-					372
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	23581					Y	NO RPT					372

BOSH WELL #: 6 RRCID -> 245073 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9907 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					598
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					598
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					598
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					598
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					598
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
CALLISON WELL #: 11 RRCID -> 246390 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 9707 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					410
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					410
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					410
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					410
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					410
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					410

BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 246426 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					116
*03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					116
*04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					116
*05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					116
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					116
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
*08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					116
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	10709					Y	-0-					69
09	0	W	-0-	-0-	-0-	10709					Y	-0-					69
10	0	W	-0-	-0-	-0-	10709					Y	-0-					69
11	0	W	-0-	-0-	-0-	10709					Y	-0-					69
12	0	W	-0-	-0-	-0-	10709					Y	-0-					69
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	10709					Y	NO RPT					69

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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	16553					Y	-0-					108
09	0	W	-0-	-0-	-0-	16553					Y	-0-					108
10	0	W	-0-	-0-	-0-	16553					Y	-0-					108
11	0	W	-0-	-0-	-0-	16553					Y	-0-					108
12	0	W	-0-	-0-	-0-	16553					Y	-0-					108
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	16553					Y	NO RPT					108

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227525 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 8714 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8723 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230348 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8552 - 10000

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
09	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
10	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2792	-0-	-58	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
12	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
*01	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-					-0-

BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622

08	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
09	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
10	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
11	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
12	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
*01	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	33	1	542	2	N	-0-					10
09	420	N	312	-0-	-108	-0-	20	1	292	2	N	-0-					10
10	434	N	316	-0-	-118	-0-	22	1	294	2	N	-0-					10
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	38	1	395	2	N	-0-					10
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	69	1	1156	2	N	-0-					10
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	79	1	1244	2	N	-0-					10

NOLTECO, INC. 612552
GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730

08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					60
09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
01	0	N	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

08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	3			N	-0-					-0-
09	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7848	3			N	-0-					-0-
10	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	3			N	-0-					-0-
11	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
12	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	3			N	-0-					-0-
01	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7808	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	692	1	2854	3	Y	-0-			65
09	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	608	1	2881	3	Y	-0-			65
10	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	632	1	2977	3	Y	-0-			65
11	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	732	1	3454	3	Y	-0-			65
12	3286	X	1768	-0-	-1518	-0-	304	1	1464	3	Y	-0-			65
*01	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	788	1	3681	3	Y	-0-			65

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 8682

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
01	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

08	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	488	1	2010	3	N	-0-			22
09	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	403	1	1907	3	N	-0-			22
10	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	393	1	1850	3	N	-0-			22
11	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	478	1	2253	3	N	-0-			22
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	260	1	1253	3	N	-0-			22
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	381	1	1777	3	N	-0-			22

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9840 - 9888

08	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-			23
09	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-			23
10	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-			23
11	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-			23
12	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			23
01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-			23

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8489 - 9752

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-			54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8502 - 9786

08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	326	1	1347	3	Y	-0-			-0-
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	275	1	1301	3	Y	-0-			-0-
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	298	1	1403	3	Y	-0-			-0-
11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	344	1	1624	3	Y	-0-			-0-
12	1550	N	832	-0-	-718	-0-	143	1	689	3	Y	-0-			-0-
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	326	1	1523	3	Y	-0-			-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 9744

08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	703	1	2895	3	Y	-0-			55
09	3840	X	2723	-0-	-1117	-0-	474	1	2249	3	Y	-0-			55
10	3968	X	2881	-0-	-1087	-0-	504	1	2377	3	Y	-0-			55
11	3840	X	2523	-0-	-1317	-0-	441	1	2082	3	Y	-0-			55
12	3596	X	1692	-0-	-1904	-0-	291	1	1401	3	Y	-0-			55
01	3596	X	2297	-0-	-1299	-0-	405	1	1892	3	Y	-0-			55

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	14B DENY	-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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 8650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8626 - 8850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8494 - 9344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8592 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			Y	-0-					8
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			Y	-0-					8
10	2015	N	1560	-0-	-455	-0-	1560	2			Y	-0-					8
11	1950	N	1014	-0-	-936	-0-	1014	2			Y	-0-					8
12	2015	N	938	-0-	-1077	-0-	938	2			Y	-0-					8
01	1550	N	654	-0-	-896	-0-	654	2			Y	-0-					8

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
08	2015	N	1700	-0-	-315	-0-	1700	2			Y	-0-					15
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					15
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1898	2	43	9	Y	39					54
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					54
12	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	1876	2			Y	-0-					54
01	1953	N	1753	-0-	-200	-0-	1753	2			Y	-0-					54

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	5	-0-	-2506	-0-	5	2			Y	-0-					10
09	2430	X	3	-0-	-2427	-0-	3	2			Y	-0-					10
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					10
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					10
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8590 - 8600

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 9742

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
08	3906	X	3562	-0-	-344	-0-	3562	2			Y	-0-					9
09	3780	X	3268	-0-	-512	-0-	3268	2			Y	-0-					9
10	3906	X	3328	-0-	-578	-0-	3328	2			Y	-0-					9
11	3540	X	3323	-0-	-217	-0-	3323	2			Y	-0-					9
12	3658	X	1378	-0-	-2280	-0-	1378	2			Y	-0-					9
01	3565	X	76	-0-	-3489	-0-	76	2			Y	-0-	9	1			-0-

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 9684

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 9709

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 9679

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 9602

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9812

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9728

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 9773

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 6 RRCID -> 195286 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8525 - 10408

08	3100 N	2453	-0-	-647	7985	2453	2			Y	-0-					8
09	3000 N	2296	-0-	-704	7281	2296	2			Y	-0-					8
10	3100 N	2363	-0-	-737	6544	2363	2			Y	-0-					8
11	3000 N	2406	-0-	-594	5950	2406	2			Y	-0-					8
12	3100 N	2595	-0-	-505	5445	2595	2			Y	-0-					8
01	3100 N	2681	-0-	-419	5026	2479	2	202	9	Y	184	175	1			17

FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 9456

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-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
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	305	1	992	2	Y	8	8	8			2
							9	9									
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	294	1	904	2	Y	6	6	8			2
							7	9									
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	247	1	721	2	Y	-0-					2
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	111	1	305	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
12	403	N	186	-0-	-217	-0-	42	1	144	2	Y	-0-					2
01	3100	N	5212	-0-	2112	2112	1088	1	4124	2	Y	-0-					2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	3193	X	2267	-0-	-926	-0-	2267	2			Y	-0-					29
09	3090	X	1759	-0-	-1331	-0-	1759	2			Y	-0-					29
10	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			Y	-0-					29
11	2700	X	2552	-0-	-148	-0-	2552	2			Y	-0-					29
12	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			Y	-0-					29
01	3503	X	2367	-0-	-1136	-0-	2367	2			Y	-0-					29

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8418 - 9682

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	2786	-0-	-562	-0-	2786	2			Y	-0-					-0-
09	3240	X	2758	-0-	-482	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-
10	3348	X	2818	-0-	-530	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2701	-0-	-299	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-
12	2852	X	2560	-0-	-292	-0-	2560	2			Y	-0-					-0-
01	2852	X	2596	-0-	-256	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8396 - 9646

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8542 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					15
09	3000	N	3239	-0-	239	239	3070	2	169	9	N	154	154	1			15
10	3100	N	5092	-0-	1992	2231	5092	2			N	-0-					15
11	3000	N	4707	-0-	1707	3938	4707	2			N	-0-					15
12	8704	X	4766	-0-	-3938	-0-	4766	2			N	-0-					15
01	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					15

CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9714 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9834 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 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
08	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			Y	-0-					28
09	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4924	2	68	9	Y	62	63	1			27
10	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			Y	-0-					27
11	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4624	2	47	9	Y	43					70
12	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4864	2	55	9	Y	50	97	1			23
01	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4816	2	44	9	Y	40					63

TILLER WELL #: 7 RRCID -> 285971 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8428 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	136	-0-	136	136	29	1	107	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	136					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	136					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	136					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	136					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	136					N	-0-					-0-

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	0	W	375	-0-	375	375	47	1	132	2	Y	178	148	1			30
							196	9									
12	0	W	94	-0-	94	469	23	1	71	2	Y	-0-					30
01	0	W	246	-0-	246	715	52	1	194	2	Y	-0-					30

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	234	1	2207	2	Y	3	3	8			5
							3	9									
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	222	1	2135	2	Y	3	3	8			5
							3	9									
10	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	231	1	2185	2	Y	3	3	8			5
							3	9									
11	2220	N	2100	-0-	-120	-0-	202	1	1881	2	Y	15	5	1	15	8	-0-
							17	9									
12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	231	1	2105	2	Y	-0-					-0-
01	2294	N	2206	-0-	-88	-0-	215	1	1980	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	178	1	1677	2	N	1	1	8			162
							1	9									
09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	175	1	1679	2	N	-0-					162
10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	186	1	1753	2	N	1	1	8			162
							1	9									
11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	192	1	1785	2	N	1	1	8			162
							1	9									
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	184	1	1676	2	N	-0-					162
01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	212	1	1950	2	N	-0-					162

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 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
08	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	239	1	2255	2	Y	5	5	8			7
							6	9									
09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	222	1	2135	2	Y	5	5	8			7
							6	9									
10	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	234	1	2215	2	Y	5	5	8			7
							6	9									
11	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	235	1	2186	2	Y	35	5	1	30	8	7
							39	9									
12	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	236	1	2151	2	Y	-0-					7
01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	224	1	2067	2	Y	20	20	8			7
							22	9									

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	74	1	430	2	Y	4	2	1	1	8	1
							4	9									
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	12	1	59	2	Y	3	2	1	2	8	-0-
							3	9									
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	15	1	90	2	Y	3	1	1	1	8	1
							3	9									
11	480	N	112	-0-	-368	-0-	16	1	95	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	20	1	94	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	21	1	105	2	Y	3	1	1	1	8	1
							3	9									

JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 10600 - 16119

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	901	1	3448	2	Y	87	92	1			19
							96	9									
09	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	858	1	3171	2	Y	90	86	1			23
							99	9									
10	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	883	1	3271	2	Y	119	89	1			53
							131	9									
11	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	698	1	1207	2	Y	68	99	1			22
							75	9									
12	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	547	1	2798	2	Y	5					27
							6	9									
01	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	595	1	3463	2	Y	125	95	1			57
							138	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	124	1	2149	2	Y	-0-					-0-
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	96	1	1747	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1611	-0-	-249	-0-	84	1	1527	2	Y	-0-					-0-
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	104	1	1802	2	Y	-0-					-0-
12	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	138	1	2276	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1392	-0-	-220	-0-	104	1	1288	2	Y	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	1940	-0-	-292	-0-	106	1	1834	2	Y	-0-					-0-
09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	104	1	1881	2	Y	-0-					-0-
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	95	1	1717	2	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1538	-0-	-352	-0-	84	1	1454	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1973	-0-	-73	-0-	113	1	1860	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1652	-0-	-146	-0-	124	1	1528	2	Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					1
09	90	X	33	-0-	-57	-0-	33	2			Y	-0-					1
10	31	X	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					1
11	60	X	36	-0-	-24	-0-	36	2			Y	-0-					1
12	62	X	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					1
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					126
09	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			Y	-0-					126
10	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			Y	-0-					126
11	270	N	116	-0-	-154	-0-	116	2			Y	-0-					126
*12	248	N	91	-0-	-157	-0-	17	2	74	9	Y	67					193
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					193

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
08	3131	X	2879	-0-	-252	-0-	155 40	1 9	2684	2	Y	36	31	1			12
09	3030	X	2776	-0-	-254	-0-	143 36	1 9	2597	2	Y	33	36	1			9
10	3131	X	3071	-0-	-60	-0-	158 41	1 9	2872	2	Y	37	38	1			8
11	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	172 39	1 9	2968	2	Y	35	32	1			11
12	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	182 43	1 9	3003	2	Y	39	41	1			9
01	3069	X	2479	-0-	-590	-0-	182 42	1 9	2255	2	Y	38	33	1			14

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
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					6
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					6
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					6
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					6
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					6
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					6

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2007	-0-	-1093	817	109	1	1898	2	Y	-0-					-0-
09	2735	N	1918	-0-	-817	-0-	100	1	1818	2	Y	-0-					-0-
10	2294	N	1938	-0-	-356	-0-	101	1	1837	2	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1852	-0-	-98	-0-	101	1	1751	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1931	-0-	-53	-0-	110	1	1821	2	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1436	-0-	-517	-0-	107	1	1329	2	Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	67	1	1158	2	Y	-0-					-0-
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	99	1	1807	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1174	-0-	-500	-0-	61	1	1113	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	798	-0-	-402	-0-	44	1	754	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	918	-0-	-1066	-0-	52	1	866	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	476	-0-	-702	-0-	36	1	440	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	99	1	1823	2	Y	-0-					-0-
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	99	1	1363	2	Y	-0-					-0-
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	97	1	1578	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1470	-0-	-390	-0-	81	1	1389	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1436	-0-	-83	-0-	82	1	1354	2	Y	-0-					-0-
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	82	1	1777	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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3793 - 3799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	52	1	140	3	Y	-0-					13
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	44	1	118	3	Y	-0-					13
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	44	1	118	3	Y	-0-					13
11	180	N	125	-0-	-55	-0-	35	1	90	3	Y	-0-					13
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	36	1	96	3	Y	-0-					13
*01	155	N	120	-0-	-35	-0-	33	1	87	3	Y	-0-					13

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 201281 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9264 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	266	2	7	9	N	6					174
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	180	2	2	9	N	2					176
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	188	2	2	9	N	2					178
11	270	N	211	-0-	-59	-0-	176	2	35	9	N	32	195	1			15
12	186	N	152	-0-	-34	-0-	141	2	11	9	N	10					25
01	186	N	28	-0-	-158	-0-	17	2	11	9	N	10					35

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
08	434	N	266	-0-	-168	-0-	266	2			N	-0-					79
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					79
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					79
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					79
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					79
01	434	N	84	-0-	-350	-0-	84	2			N	-0-					79

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BAILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150278 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8546 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	713	X	700	-0-	-13	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
09	690	X	409	-0-	-281	-0-	381	3	28	9	Y	25					25
10	713	X	537	-0-	-176	-0-	537	3			Y	-0-					25
11	690	X	558	-0-	-132	-0-	558	3			Y	-0-					25
12	713	X	272	-0-	-441	-0-	272	3			Y	-0-					25
01	713	X	526	-0-	-187	-0-	526	3			Y	-0-					25

HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

OXSHEER WELL #: 2 T RRCID -> 222018 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	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

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
01	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

08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					30
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					30
10	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-					30
11	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	3			N	-0-					30
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					30
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					30

RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686

08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					68
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					68
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					68
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					68
12	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	3			N	-0-					68
01	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	3			N	-0-					68

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644

08	3224	X	2378	-0-	-846	-0-	2378	3			N	-0-					162
09	3120	X	2300	-0-	-820	-0-	2300	3			N	-0-					162
10	3162	X	2685	-0-	-477	-0-	2685	3			N	-0-	140	1			22
11	3060	X	2366	-0-	-694	-0-	2366	3			N	-0-					22
12	3038	X	1615	-0-	-1423	-0-	1615	3			N	-0-					22
01	2697	X	751	-0-	-1946	-0-	751	3			N	-0-					22

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3780	3	13	9	Y	12	20	1			14
09	3690	X	3553	-0-	-137	-0-	3546	3	7	9	Y	6					20
10	3813	X	3691	-0-	-122	-0-	3680	3	11	9	Y	10					30
11	3690	X	3520	-0-	-170	-0-	3500	3	20	9	Y	18	25	1			23
12	3782	X	3270	-0-	-512	-0-	3260	3	10	9	Y	9					32
01	3782	X	3545	-0-	-237	-0-	3532	3	13	9	Y	12	23	1			21

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
IRON MOUNTAIN ENERGY 999 WELL #: 1 RRCID -> 212294 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5604 - 5610

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JONES DISPOSAL 999 WELL #: 3 RRCID -> 275533 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3140 - 3200

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9468 - 9552

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
JONES, ROSA -A- WELL #: 1 RRCID -> 078745 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 8727 - 9683

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35

RITZ WELL #: 2 RRCID -> 186661 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8706 - 9541

08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	34	1	164	3	N	-0-					95
09	210	N	153	-0-	-57	-0-	27	1	126	3	N	-0-					95
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	22	1	103	3	N	10					105
							11	9									
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	33	1	153	3	N	-0-					105
12	155	N	114	-0-	-41	-0-	20	1	94	3	N	-0-					105
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	33	1	154	3	N	-0-					105

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DAVIS, VERA M. GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 189273 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8732 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	388	1	1617	3	N	81	168	1			173
							89	9									
09	1860	N	1591	-0-	-269	-0-	233	1	1196	3	N	147	70	1			250
							162	9									
10	1922	N	1128	-0-	-794	-0-	162	1	834	3	N	120	159	1			211
							132	9									
11	1860	N	819	-0-	-1041	-0-	109	1	570	3	N	127	170	1			168
							140	9									
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	277	1	1303	3	N	120					288
							132	9									
01	1116	N	758	-0-	-358	-0-	107	1	469	3	N	165	173	1			280
							182	9									

TWIN CREEK WELL #: 1 RRCID -> 191765 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8663 - 9670

08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	134	1	557	3	N	-0-					90
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	106	1	546	3	N	-0-					90
10	558	N	435	-0-	-123	-0-	71	1	364	3	N	-0-					90
11	540	N	203	-0-	-337	-0-	32	1	165	3	N	5					95
							6	9									
12	558	N	92	-0-	-466	-0-	16	1	76	3	N	-0-					95
01	434	N	69	-0-	-365	-0-	13	1	56	3	N	-0-					95

WEST BAY WELL #: 1 RRCID -> 197835 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9132 - 9611

08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	100	1	417	3	Y	-0-					24
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	81	1	414	3	Y	-0-					24
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	83	1	425	3	Y	-0-					24
11	510	N	497	-0-	-13	-0-	80	1	417	3	Y	-0-					24
12	527	N	413	-0-	-114	-0-	72	1	341	3	Y	-0-					24
01	496	N	381	-0-	-115	-0-	71	1	310	3	Y	-0-					24

BURK WELL #: 2 RRCID -> 199842 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8742 - 9680

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	45	1	195	3	N	-0-					96

DAVIS, VERA WELL #: 3 RRCID -> 199844 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9627

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200977 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9675

08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	108	1	449	3	N	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	94	1	483	3	N	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	87	1	450	3	N	-0-					-0-
11	420	N	316	-0-	-104	-0-	51	1	265	3	N	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	109	1	515	3	N	-0-					-0-
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	114	1	502	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

JONES, ROSA -A- WELL #: 2 RRCID -> 201168 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

DAVIS, VERA WELL #: 4 RRCID -> 202492 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8667 - 9648

08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	120	1	498	3	Y	-0-					3
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	93	1	475	3	Y	-0-					3
10	279	N	211	-0-	-68	-0-	34	1	177	3	Y	-0-					3
11	270	N	101	-0-	-169	-0-	16	1	85	3	Y	-0-					3
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	46	1	216	3	Y	-0-					3
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	50	1	218	3	Y	-0-					3

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 203991 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9449 - 9767

08	1147	N	751	-0-	-396	-0-	751	3			N	-0-					41
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	119	1	1029	3	N	-0-					41
10	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	3			N	-0-	10	1			31
11	720	N	84	-0-	-636	-0-	84	3			N	-0-					31
12	1178	N	718	-0-	-460	-0-	275	1	443	3	N	-0-					31
01	899	N	500	-0-	-399	-0-	113	1	387	3	N	-0-					31

BURK WELL #: 3 RRCID -> 204245 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8688 - 9680

08	1829	N	1755	-0-	-74	-0-	340	1	1415	3	N	-0-	17	1			15
09	1800	N	1794	-0-	-6	-0-	293	1	1501	3	N	-0-					15
10	1829	N	1572	-0-	-257	-0-	254	1	1312	3	N	5	20	1			-0-
							6	9									
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	281	1	1462	3	N	-0-					-0-
12	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	314	1	1477	3	N	-0-					-0-
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	311	1	1363	3	N	60	40	1			20
							66	9									

JONES, ROSA -A- WELL #: 4 RRCID -> 205981 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 9646

08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	153	1	785	3	N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	125	1	649	3	N	-0-					-0-
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	186	1	875	3	N	-0-					-0-
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	276	1	1213	3	N	-0-					-0-

JONES, ROSA -A- WELL #: 5 RRCID -> 205983 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9457 - 9603

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	382	1	1678	3	N	-0-					35

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DAVIS, VERA WELL #: 5 RRCID -> 206190 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8654 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	70					135
09	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	27	100	1			62
10	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	38	27	1			73
11	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	4					77
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	139	183	1			33
01	T. A.		5283	-0-	5283	5283	942	1	4130	3	Y	192	188	1			37
							211	9									

JONES, ROSA -A- WELL #: 3 RRCID -> 207877 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9499 - 9677

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

BURK WELL #: 4 RRCID -> 212002 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8798 - 9646

08	2015	N	1630	-0-	-385	-0-	311	1	1294	3	N	23	62	1			43
							25	9									
09	2040	N	2033	-0-	-7	-0-	325	1	1665	3	N	39					82
							43	9									
10	2139	N	1970	-0-	-169	-0-	305	1	1569	3	N	87	120	1			49
							96	9									
11	1590	N	1319	-0-	-271	-0-	212	1	1107	3	N	-0-					49
12	2108	N	1954	-0-	-154	-0-	341	1	1604	3	N	8					57
							9	9									
01	1984	N	1448	-0-	-536	-0-	257	1	1130	3	N	55	82	1			30
							61	9									

JONES, ROSA -A- WELL #: 8 RRCID -> 213533 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8710 - 9574

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					37
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-					37

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213956 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8704 - 9702

08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	103	1	431	3	Y	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	76	1	390	3	Y	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	54	1	279	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	261	-0-	-159	-0-	42	1	219	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	239	-0-	-195	-0-	42	1	197	3	Y	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	65	1	286	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DAVIS, VERA WELL #: 7 RRCID -> 218365 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8712 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	2219	-0-	-354	-0-	429	1	1790	3	N	-0-	25	1			7
09	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	492	1	2522	3	N	-0-					7
10	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	422	1	2173	3	N	-0-					7
11	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	403	1	2101	3	N	53	1	1			59
							58	9									
12	3100	X	2523	-0-	-577	-0-	442	1	2081	3	N	-0-					59
01	3100	X	2635	-0-	-465	-0-	485	1	2128	3	N	20	59	1			20
							22	9									

DAVIS, VERA WELL #: 6 RRCID -> 219845 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8662 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	645	-0-	-6	-0-	125	1	520	3	Y	-0-					42
09	660	N	619	-0-	-41	-0-	101	1	518	3	Y	-0-					42
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	102	1	527	3	Y	-0-					42
11	630	N	611	-0-	-19	-0-	98	1	513	3	Y	-0-					42
12	651	N	639	-0-	-12	-0-	112	1	527	3	Y	-0-					42
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	115	1	506	3	Y	-0-					42

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK WELL #: 5 T RRCID -> 236127 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9021 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	324	1	1349	3	N	-0-	103	1			25
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	261	1	1337	3	N	23					48
							25	9									
10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	348	1	1792	3	N	11	36	1			23
							12	9									
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	199	1	1038	3	N	-0-					23
12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	326	1	1535	3	N	-0-					23
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	283	1	1241	3	N	-0-					23

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 257812 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10782 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222522 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8810 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	7	-0-	-241	-0-	7	2			N	-0-					65
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					65
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					65
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					65
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					65
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					65

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
SMITH WELL #: RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 9959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2017

O.S.I. 616974
GRAVES, J.K. WELL #: RRCID -> 086883 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9323 - 9508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/1993

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
THOR WELL #: 2 RRCID -> 197518 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8798 - 9684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOR WELL #: 3 RRCID -> 200681 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9660 - 9478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527 N	216	-0-	-311	-0-	46	1	170	3	N	-0-					110
09	480 N	186	-0-	-294	-0-	40	1	146	3	N	-0-					110
10	496 N	176	-0-	-320	-0-	54	1	122	3	N	-0-					110
11	210 N	172	-0-	-38	-0-	72	1	100	3	N	-0-					110
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	47	1	118	3	N	-0-					110
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	49	1	127	3	N	-0-					110

KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211938 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 9592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3026 N	1698	-0-	-1328	-0-	413	1	1285	3	N	-0-					110
09	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	444	1	1398	3	N	60					170
						66	9									
10	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	624	1	1139	3	N	-0-					170
11	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	742	1	874	3	N	60					230
						66	9									
12	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	475	1	1052	3	N	-0-					230
01	1240 N	1216	-0-	-24	-0-	376	1	840	3	N	-0-					230

CASTLEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219561 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					83
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					83
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					83
11	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	3			N	-0-					83
12	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-					83
01	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-					83

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
LONGBRANCH WELL #: 1 RRCID -> 222569 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9533 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	39	1	116	3	N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	39	1	117	3	N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	23	1	69	3	N	-0-					-0-
11	150	N	100	-0-	-50	-0-	26	1	74	3	N	-0-					-0-
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	31	1	93	3	N	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	20	1	61	3	N	-0-					-0-

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 9606

08	589	N	331	-0-	-258	-0-	80	1	251	3	N	-0-					285
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	85	1	270	3	N	-0-					285
10	496	N	356	-0-	-140	-0-	126	1	230	3	N	-0-					285
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	257	1	303	3	N	-0-	172	1			113
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	187	1	415	3	N	-0-					113
*01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	165	1	370	3	N	-0-					113

LONGBRANCH WELL #: 4 RRCID -> 226653 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8877 - 9786

08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	35	1	105	3	N	-0-					220
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	35	1	107	3	N	-0-					220
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	20	1	62	3	N	-0-					220
11	150	N	90	-0-	-60	-0-	23	1	67	3	N	-0-					220
12	155	N	112	-0-	-43	-0-	28	1	84	3	N	-0-					220
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	16	1	49	3	N	-0-					220

BRANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227332 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8785 - 9674

08	527	N	276	-0-	-251	-0-	69	1	207	3	N	-0-					55
09	420	N	139	-0-	-281	-0-	35	1	104	3	N	-0-					55
10	372	N	166	-0-	-206	-0-	42	1	124	3	N	-0-					55
11	270	N	172	-0-	-98	-0-	44	1	128	3	N	-0-					55
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	30	1	92	3	N	-0-					55
01	155	N	71	-0-	-84	-0-	17	1	54	3	N	-0-					55

FORAN WELL #: 1 RRCID -> 230394 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 9699

08	527	N	231	-0-	-296	-0-	58	1	173	3	N	-0-					149
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	82	1	244	3	N	-0-					149
10	248	N	192	-0-	-56	-0-	48	1	144	3	N	-0-					149
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	52	1	151	3	N	-0-					149
12	341	N	103	-0-	-238	-0-	26	1	77	3	N	-0-					149
*01	186	N	50	-0-	-136	-0-	12	1	38	3	N	-0-					149

LONGBRANCH WELL #: 3H RRCID -> 235281 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583

08	341	N	149	-0-	-192	-0-	37	1	112	3	N	-0-					181
09	210	N	100	-0-	-110	-0-	25	1	75	3	N	-0-					181
10	155	N	40	-0-	-115	-0-	10	1	30	3	N	-0-					181
11	150	N	55	-0-	-95	-0-	14	1	41	3	N	-0-					181
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	14	1	42	3	N	-0-					181
*01	31	N	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	3	N	-0-					181

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
KEELING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244210 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8653 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	194	1	601	3	N	-0-					187
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	161	1	505	3	N	-0-					187
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	211	1	385	3	N	-0-					187
11	780	N	640	-0-	-140	-0-	294	1	346	3	N	-0-					187
12	682	N	612	-0-	-70	-0-	191	1	421	3	N	-0-					187
*01	589	N	487	-0-	-102	-0-	151	1	336	3	N	-0-					187

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
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	776	2	15	9	N	14	1	8			162
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	804	2	23	9	N	21	3	8			180
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	850	2	7	9	N	6	2	8			184
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	764	2	39	9	N	35	17	8			202
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	6	6	8			202
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	783	2	19	9	N	17	5	8			214

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
08	1085	N	793	-0-	-292	-0-	789	2	4	9	N	4	1	8			95
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1408	2	18	9	N	16	6	8			105
10	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					105
11	3000	N	3162	-0-	162	162	3038	2	124	9	N	113	51	8			167
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	3	3	8			167
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1952	2	55	9	N	50	32	8			185

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
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					77
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					77
10	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					77
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					77
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					77
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					77

BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					20
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					20
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					20
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					20
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					20
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					20

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					27
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					27
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					27
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					27
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					27
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					27

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					44
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					44
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					44
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					44
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					44
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					44

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	918	2	13	9	N	12	1	8			175
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1264	2	25	9	N	23	3	8			195
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1208	2	14	9	N	13	177	1	4	8	27
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1124	2	44	9	N	40	17	8			50
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1209	2	33	9	N	30	13	8			67
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1048	2	23	9	N	21	11	8			77

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
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					52
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					52
10	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3768	2	39	9	N	35	30	8			57
11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					57
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	2077	X	550	-0-	-1527	-0-	550	2			N	-0-					57

RFE OPERATING, LLC 704776
CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	2962	-0-	-1595	-0-	2948	2	14	9	N	13					135
09	4410	X	2263	-0-	-2147	-0-	2226	2	37	9	N	34	1	8			168
10	4557	X	3614	-0-	-943	-0-	3585	2	29	9	N	26	2	8			192
11	3150	X	1731	-0-	-1419	-0-	1731	2			N	-0-					192
12	3255	X	3103	-0-	-152	-0-	3056	2	47	9	N	43					235
01	3627	X	2100	-0-	-1527	-0-	2100	2			N	-0-					235

CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					100
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					100
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	N	1	1	8			100
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					100
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					100
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					100

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					83
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					83
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					83
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					83
12	930	N	546	-0-	-384	-0-	545	2	1	9	N	1					84
01	992	N	477	-0-	-515	-0-	477	2			N	-0-					84

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, BILL A WELL #: 1 RRCID -> 213658 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1961	2	3	9	Y	3					108
09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					108
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1645	2	57	9	Y	52					160
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					160
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1290	2	30	9	Y	27					187
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1275	2	21	9	Y	19	176	1			30

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
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					103
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	975	2	6	9	N	5	5	8			103
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	791	2	3	9	N	3	3	8			103
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	769	2	48	9	N	44					147
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					147
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	982	2	8	9	N	7					154

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
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	517	2	19	9	Y	17					17
01	651	N	276	-0-	-375	-0-	276	2			Y	-0-	3	1			14

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
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	887	2	13	9	Y	12	13	1			16
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	866	2	9	9	Y	8	12	1			12
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	652	2	14	9	Y	13	13	1			12
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	599	2	10	9	Y	9					21
12	899	N	453	-0-	-446	-0-	435	2	18	9	Y	16	13	1			24
01	651	N	457	-0-	-194	-0-	445	2	12	9	Y	11	14	1			21

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

POWERS, BILL A WELL #: 4 RRCID -> 230110 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8948 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3348	X	2948	-0-	-400	-0-	2922	2	26	9	Y	24	26	1			31
09	3240	X	2875	-0-	-365	-0-	2857	2	18	9	Y	16	24	1			23
10	3348	X	3012	-0-	-336	-0-	2983	2	29	9	Y	26	25	1			24
11	3240	X	2701	-0-	-539	-0-	2682	2	19	9	Y	17					41
12	3224	X	1938	-0-	-1286	-0-	1858	2	80	9	Y	73	25	1			89
01	3007	X	1733	-0-	-1274	-0-	1689	2	44	9	Y	40	44	1			85

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189562 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8700 - 9846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192010 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9312 - 9838

08	279 N	231	-0-	-48	-0-	7	1	221	2	Y	3					23
						3	9									
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	5	1	169	2	Y	2	20	1			5
						2	9									
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	10	1	347	2	Y	9					14
						10	9									
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	10	1	337	2	Y	9	17	1			6
						10	9									
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	182	2	Y	-0-					6
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	10	1	303	2	Y	10					16
						11	9									

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194485 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9340 - 9869

08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	8	1	261	2	Y	1					5
						1	9									
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	2	Y	-0-	5	1			-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	7	1	218	2	Y	1					1
						1	9									
11	270 N	180	-0-	-90	-0-	5	1	173	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	154	2	Y	-0-					1
01	217 N	192	-0-	-25	-0-	6	1	186	2	Y	-0-					1

POWERS, BILL WELL #: 2 RRCID -> 196436 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8588 - 9842

08	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	50	1	1103	2	Y	7					56
						8	9									
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	49	1	1082	2	Y	17	40	1			33
						19	9									
10	1426 N	1405	-0-	-21	-0-	58	1	1292	2	Y	50					83
						55	9									
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	50	1	1114	2	Y	15	60	1			38
						17	9									
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	52	1	1160	2	Y	17					55
						19	9									
01	1395 N	611	-0-	-784	-0-	26	1	578	2	Y	6	38	1			23
						7	9									

POWERS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 198037 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8676 - 9826

08	775 N	631	-0-	-144	-0-	27	1	602	2	Y	2					61
						2	9									
09	690 N	676	-0-	-14	-0-	28	1	628	2	Y	18	46	1			33
						20	9									
10	713 N	701	-0-	-12	-0-	30	1	658	2	Y	12					45
						13	9									
11	600 N	584	-0-	-16	-0-	25	1	552	2	Y	6	32	1			19
						7	9									
12	713 N	618	-0-	-95	-0-	26	1	575	2	Y	15					34
						17	9									
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	36	1	798	2	Y	31	35	1			30
						34	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

POWERS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 198628 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8730 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	89	1	1970	2	Y	1					15
							1	9									
09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	89	1	1970	2	Y	6	12	1			9
							7	9									
10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	91	1	2028	2	Y	6					15
							7	9									
11	1980	N	1633	-0-	-347	-0-	70	1	1561	2	Y	2	11	1			6
							2	9									
12	2139	N	1854	-0-	-285	-0-	80	1	1767	2	Y	6					12
							7	9									
01	2139	N	1827	-0-	-312	-0-	78	1	1730	2	Y	17	17	1			12
							19	9									

POWERS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 216156 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9047 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	45	1	994	2	Y	-0-					13
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	55	1	1233	2	Y	4	10	1			7
							4	9									
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	56	1	1238	2	Y	5					12
							6	9									
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	43	1	948	2	Y	1	8	1			5
							1	9									
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	47	1	1051	2	Y	3					8
							3	9									
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	59	1	1316	2	Y	10	10	1			8
							11	9									

POWERS, BILL WELL #: 5 RRCID -> 216157 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	608	-0-	-74	-0-	26	1	582	2	Y	-0-					-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	30	1	676	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	710	-0-	-3	-0-	31	1	679	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	581	-0-	-19	-0-	25	1	556	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	599	-0-	-145	-0-	26	1	573	2	Y	-0-					-0-
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	35	1	775	2	Y	-0-					-0-

POWERS, BILL WELL #: 7 RRCID -> 216830 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	44	1	970	2	Y	5					95
							6	9									
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	48	1	1062	2	Y	42	76	1			61
							46	9									
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	45	1	992	2	Y	35					96
							39	9									
11	990	N	967	-0-	-23	-0-	41	1	908	2	Y	16	70	1			42
							18	9									
12	1209	N	1073	-0-	-136	-0-	45	1	998	2	Y	27					69
							30	9									
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	50	1	1120	2	Y	73	80	1			62
							80	9									

CARTHAGE, S. (PETTIT, LO.) 16037 333 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 293236 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5789 - 6077

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	#	1368	-0-	-120	-0-	85	1	1283	2	N	-0-					-0-
09	1465	R	1465	-0-	-0-	-0-	105	1	1360	2	N	-0-					-0-
10	1488	#	1426	-0-	-62	-0-	110	1	1316	2	N	-0-					-0-
11	1440	#	1329	-0-	-111	-0-	84	1	1245	2	N	-0-					-0-
12	1488	#	1437	-0-	-51	-0-	90	1	1347	2	N	-0-					-0-
01	1488	#	1293	-0-	-195	-0-	81	1	1212	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	501	-0-	-243	-0-	498	2	3	9	N	3					96
09	630	N	568	-0-	-62	-0-	566	2	2	9	N	2					98
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					98
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	711	2	2	9	N	2					100
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					100
01	558	N	154	-0-	-404	-0-	152	2	2	9	N	2					102

M. K. ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 288253 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 6458 - 6460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	477	-0-	-19	-0-	409	2	68	9	N	62					154
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	371	2	117	9	N	106	178	1			82
10	527	N	489	-0-	-38	-0-	404	2	85	9	N	77					159
11	450	N	340	-0-	-110	-0-	288	2	52	9	N	47					206
12	496	N	399	-0-	-97	-0-	345	2	54	9	N	49					255
01	496	N	349	-0-	-147	-0-	345	2	4	9	N	4	176	1			83

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BURK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166091 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
08	9269	X	8753	-0-	-516	-0-	1850	1	6806	3	N	88					203
							97	9									
09	9000	X	8515	-0-	-485	-0-	1832	1	6621	3	N	56	182	1			77
							62	9									
10	9300	X	8618	-0-	-682	-0-	1528	1	7079	3	N	10					87
							11	9									
11	9000	X	8226	-0-	-774	-0-	2234	1	5975	3	N	15					102
							17	9									
12	9114	X	8215	-0-	-899	-0-	3156	1	5053	3	N	5					107
							6	9									
01	8804	X	2365	-0-	-6439	-0-	619	1	1746	3	N	-0-					107

VERA DAVIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 290669 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5599 - 5656

08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 291789 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7358 - 7380

08	2976	X	32	-0-	-2944	-0-	32	3			N	-0-					83
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					83
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					83
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					83

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 293172 COMPL. DATE 07/18/2022 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 6921 - 6929

08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	3	N	-0-					67
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	132	3	N	72					139
							79	9									
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	54	3	3	9	N	3					142
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					142
12	93	N	15	-0-	-78	-0-	6	1	9	3	N	-0-					142
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					142

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 7157

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	93	N	78	-0-	-15	-0-	20	1	58	3	N	-0-					175
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	17	1	50	3	N	-0-					175
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	15	1	47	3	N	-0-					175
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	18	1	50	3	N	-0-					175
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	21	1	63	3	N	-0-					175
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	9	1	30	3	N	-0-					175

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
CHADWICK WELL #: 6 RRCID -> 198904 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6940

08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					42
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					42
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					42
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					42
12	310 N	212	-0-	-98	-0-	212	2			N	-0-					42
01	341 N	200	-0-	-141	-0-	200	2			N	-0-					42

CHADWICK WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827

08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					105
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					105
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	104	2	2	9	N	2					107
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	95	2	9	9	N	8					115
12	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					115
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	212	2	22	9	N	20					135

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SPURLOCK WELL #: 1H RRCID -> 264323 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10070 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	504	1	848	3	N	-0-					43
09	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	960	1	2502	3	N	5					48
							6	9									
10	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	927	1	2370	3	N	4					52
							4	9									
11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	960	1	2380	3	N	1					53
							1	9									
12	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	971	1	2862	3	N	2					55
							2	9									
01	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	928	1	2811	3	N	-0-					55

SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10030 - 13900

08	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8499	3	6	9	N	5					158
09	8190	X	8126	-0-	-64	-0-	8124	3	2	9	N	2					160
10	8711	X	8170	-0-	-541	-0-	8167	3	3	9	N	3					163
11	8430	X	7814	-0-	-616	-0-	7810	3	4	9	N	4					167
12	8711	X	8073	-0-	-638	-0-	8072	3	1	9	N	1					168
01	8494	X	7739	-0-	-755	-0-	7737	3	2	9	N	2					170

NORTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 265347 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9972 - 13122

08	4433	X	4344	-0-	-89	-0-	452	1	3848	3	Y	40	73	1			57
							44	9									
09	4290	X	4143	-0-	-147	-0-	596	1	3544	3	Y	3					60
							3	9									
10	4433	X	4347	-0-	-86	-0-	425	1	3914	3	Y	7					67
							8	9									
11	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	467	1	3910	3	Y	8					75
							9	9									
12	4340	X	4170	-0-	-170	-0-	470	1	3692	3	Y	7					82
							8	9									
01	4340	X	4031	-0-	-309	-0-	487	1	3538	3	Y	5					87
							6	9									

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265351 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10165 - 13317

08	6014	X	5973	-0-	-41	-0-	5973	3			Y	-0-					12
09	5820	X	5718	-0-	-102	-0-	5718	3			Y	-0-					12
10	6107	X	5843	-0-	-264	-0-	5782	3	61	9	Y	55					67
11	5910	X	5358	-0-	-552	-0-	5355	3	3	9	Y	3					70
12	6107	X	5616	-0-	-491	-0-	5616	3			Y	-0-					70
01	5983	X	3957	-0-	-2026	-0-	3957	3			Y	-0-					70

WIENER ESTATE "D" WELL #: 5H RRCID -> 265639 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9925 - 13250

08	357	X	357	-0-	-0-	-0-	356	3	1	9	Y	1	2	1			1
09	471	X	471	-0-	-0-	-0-	468	3	3	9	Y	3	2	1			2
10	434	X	331	-0-	-103	-0-	328	3	3	9	Y	3	2	1			3
11	420	X	403	-0-	-17	-0-	400	3	3	9	Y	3	5	1			1
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	671	3	7	9	Y	6	5	1			2
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	399	3	3	9	Y	3	3	1			2

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265650 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10143 - 13460

08	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	3			Y	-0-					7
09	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	3			Y	-0-					7
10	4681	X	4370	-0-	-311	-0-	4333	3	37	9	Y	34					41
11	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4625	3	2	9	Y	2					43
12	4712	X	3321	-0-	-1391	-0-	3321	3			Y	-0-					43
01	4712	X	4372	-0-	-340	-0-	4372	3			Y	-0-					43

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SOUTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	5884	-0-	-6	-0-	165	1	5663	3	Y	51	54	1			63
							56	9									
09	5910	X	101	-0-	-5809	-0-	4	1	96	3	Y	1					64
							1	9									
10	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	195	1	6988	3	Y	8					72
							9	9									
11	5910	X	4184	-0-	-1726	-0-	133	1	4039	3	Y	11					83
							12	9									
12	5890	X	4108	-0-	-1782	-0-	135	1	3963	3	Y	9					92
							10	9									
01	7192	X	3916	-0-	-3276	-0-	133	1	3776	3	Y	6					98
							7	9									

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
08	8928	X	7957	-0-	-971	-0-	7892	3	65	9	Y	59	49	1			40
09	8550	X	7738	-0-	-812	-0-	7686	3	52	9	Y	47	49	1			38
10	8835	X	7879	-0-	-956	-0-	7821	3	58	9	Y	53	26	1			65
11	8160	X	8049	-0-	-111	-0-	7981	3	68	9	Y	62	102	1			25
12	8308	X	8111	-0-	-197	-0-	8033	3	78	9	Y	71	74	1			22
01	7998	X	7318	-0-	-680	-0-	7249	3	69	9	Y	63	51	1			34

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10138 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		148	-0-	148	148	148	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
11	148	X	-0-	-0-	-148	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6882	X	5772	-0-	-1110	-0-	5772	3			N	-0-					81
09	6540	X	6288	-0-	-252	-0-	6288	3			N	-0-					81
10	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	3			N	-0-					81
11	5580	X	549	-0-	-5031	-0-	549	3			N	-0-					81
12	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					81
01	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					81

WIENER ESTATE E WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	3			Y	-0-					-0-
09	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	3			Y	-0-					-0-
10	4774	X	4573	-0-	-201	-0-	4573	3			Y	-0-					-0-
11	4680	X	4103	-0-	-577	-0-	4103	3			Y	-0-					-0-
12	4836	X	4345	-0-	-491	-0-	4345	3			Y	-0-					-0-
01	4836	X	4293	-0-	-543	-0-	4293	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WERNER-NEEDHAM WELL #: 2 RRCID -> 098676 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8755 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1854
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					1854
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1854
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1854
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1854
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1854

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 158446 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	279	N	19	-0-	-260	-0-	19	2			N	-0-					370
09	270	N	18	-0-	-252	-0-	18	2			N	-0-					370
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					370
11	390	N	21	-0-	-369	-0-	21	2			N	-0-					370
*12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					370
*01	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					370

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066059 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	527	N	380	-0-	-147	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
*01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	577	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	458	2	2	9	Y	2					2
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	375	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
11	570	N	538	-0-	-32	-0-	537	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	589	X	546	-0-	-43	-0-	544	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	602	X	602	-0-	-0-	-0-	600	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500

08	1457	X	1282	-0-	-175	-0-	1272	2	10	9	Y	9	7	1			2
09	1410	X	1399	-0-	-11	-0-	1381	2	18	9	Y	16	14	1			4
10	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1521	2	26	9	Y	24	22	1			6
11	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1658	2	30	9	Y	27	28	1			5
12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1835	2	44	9	Y	40	39	1			6
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1409	2	28	9	Y	25	29	1			2

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533

08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418

08		35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
09		30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
10		93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11		30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-

REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492

08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 3 RRCID -> 172504 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8624 - 9468

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 4 RRCID -> 174312 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 9454

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222104 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8654 - 9444

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259645 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9768 - 13518

08	10341 X	10341	-0-	-0-	-0-	10183	2	158	9	Y	144	159	1			23
09	9537 X	9537	-0-	-0-	-0-	9537	2			Y	-0-					23
10	10021 X	10021	-0-	-0-	-0-	9793	2	228	9	Y	207	175	1			55
11	9360 X	9336	-0-	-24	-0-	9172	2	164	9	Y	149	174	1			30
12	10075 X	9645	-0-	-430	-0-	9584	2	61	9	Y	55					85
01	10075 X	9359	-0-	-716	-0-	9119	2	240	9	Y	218	178	1			125

TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450

08	15655 X	15528	-0-	-127	-0-	15332	2	196	9	Y	178	176	1			24
09	14902 X	14902	-0-	-0-	-0-	14716	2	186	9	Y	169	180	1			13
10	15190 X	12947	-0-	-2243	-0-	12759	2	188	9	Y	171	177	1			7
11	15030 X	14687	-0-	-343	-0-	14566	2	121	9	Y	110	86	1			31
12	15531 X	14954	-0-	-577	-0-	14758	2	196	9	Y	178	173	1			36
01	15531 X	12562	-0-	-2969	-0-	12406	2	156	9	Y	142	170	1			8

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10199	X	9925	-0-	-274	-0-	1022	1	8888	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
09	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	1130	1	9472	2	Y	20	16	1			6
							22	9									
10	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	1208	1	9765	2	Y	27	27	1			6
							30	9									
11	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	1219	1	9247	2	Y	27	27	1			6
							30	9									
12	10044	X	9972	-0-	-72	-0-	1124	1	8808	2	Y	36	36	1			6
							40	9									
01	10044	X	8280	-0-	-1764	-0-	986	1	7270	2	Y	22	26	1			2
							24	9									

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7471	X	6826	-0-	-645	-0-	6703	2	123	9	Y	112	108	1			16
09	7980	X	6714	-0-	-1266	-0-	6596	2	118	9	Y	107	114	1			9
10	8246	X	6960	-0-	-1286	-0-	6808	2	152	9	Y	138	122	1			25
11	7980	X	5793	-0-	-2187	-0-	5706	2	87	9	Y	79	84	1			20
12	6913	X	5293	-0-	-1620	-0-	5199	2	94	9	Y	85	81	1			24
*01	6913	X	6836	-0-	-77	-0-	6700	2	136	9	Y	124	122	1			26

WERNER, LOUIS WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25542	X	25542	-0-	-0-	-0-	25408	2	134	9	Y	122	105	1			25
09	24611	X	24611	-0-	-0-	-0-	24476	2	135	9	Y	123	139	1			9
10	25109	X	25109	-0-	-0-	-0-	24861	2	248	9	Y	225	190	1			44
11	23721	X	23721	-0-	-0-	-0-	23467	2	254	9	Y	231	237	1			38
12	23899	X	23899	-0-	-0-	-0-	23629	2	270	9	Y	245	235	1			48
01	24196	X	24196	-0-	-0-	-0-	23962	2	234	9	Y	213	219	1			42

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	9342	2	29	9	Y	26	24	1			4
09	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	9259	2	41	9	Y	37	30	1			11
10	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9400	2	56	9	Y	51	51	1			11
11	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8904	2	54	9	Y	49	50	1			10
12	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	9193	2	77	9	Y	70	69	1			11
01	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8929	2	58	9	Y	53	57	1			7

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
08	13144	X	11684	-0-	-1460	-0-	11648	2	36	9	Y	33	31	1			5
09	12720	X	12302	-0-	-418	-0-	12252	2	50	9	Y	45	37	1			13
10	13144	X	12465	-0-	-679	-0-	12397	2	68	9	Y	62	62	1			13
11	12720	X	11810	-0-	-910	-0-	11742	2	68	9	Y	62	62	1			13
12	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	12132	2	94	9	Y	85	84	1			14
01	12059	X	11960	-0-	-99	-0-	11888	2	72	9	Y	65	70	1			9

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CRNKO-BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21276	X	21276	-0-	-0-	-0-	1249	1	19469	2	Y	507	731	1			23
							558	9									
09	20389	X	20389	-0-	-0-	-0-	1285	1	18990	2	Y	104	96	1			31
							114	9									
10	21549	X	21549	-0-	-0-	-0-	1373	1	20008	2	Y	153	152	1			32
							168	9									
11	20439	X	20439	-0-	-0-	-0-	1406	1	18871	2	Y	147	149	1			30
							162	9									
12	20537	X	20537	-0-	-0-	-0-	1457	1	18878	2	Y	184	183	1			31
							202	9									
01	20197	X	20197	-0-	-0-	-0-	1532	1	18503	2	Y	147	156	1			22
							162	9									

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938

08	10137	X	10048	-0-	-89	-0-	9937	2	111	9	Y	101	104	1			10
09	9810	X	9685	-0-	-125	-0-	9547	2	138	9	Y	125	125	1			10
10	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	9946	2	172	9	Y	156	139	1			27
11	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	9698	2	156	9	Y	142	147	1			22
12	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	9933	2	146	9	Y	133	129	1			26
01	10106	X	8186	-0-	-1920	-0-	8059	2	127	9	Y	115	114	1			27

TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313

08	15376	X	15151	-0-	-225	-0-	14987	2	164	9	Y	149	148	1			22
09	14880	X	14682	-0-	-198	-0-	14508	2	174	9	Y	158	168	1			12
10	15505	X	15505	-0-	-0-	-0-	15345	2	160	9	Y	145	133	1			24
11	14804	X	14804	-0-	-0-	-0-	14649	2	155	9	Y	141	144	1			21
12	15159	X	14822	-0-	-337	-0-	14689	2	133	9	Y	121	116	1			26
01	15500	X	14753	-0-	-747	-0-	14625	2	128	9	Y	116	115	1			27

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5SL RRCID -> 268103 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

08	18622	X	18622	-0-	-0-	-0-	1890	1	16670	2	Y	56	52	1			8
							62	9									
09	17290	X	17290	-0-	-0-	-0-	1829	1	15376	2	Y	77	66	1			19
							85	9									
10	16285	X	16285	-0-	-0-	-0-	1766	1	14405	2	Y	104	99	1			24
							114	9									
11	20019	X	20019	-0-	-0-	-0-	2319	1	17564	2	Y	124	121	1			27
							136	9									
12	21240	X	21240	-0-	-0-	-0-	2413	1	18632	2	Y	177	176	1			28
							195	9									
01	19676	X	19676	-0-	-0-	-0-	2359	1	17170	2	Y	134	143	1			19
							147	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	4157	-0-	-121	-0-	4087	2	70	9	Y	64	61	1			10
09	4140	X	4058	-0-	-82	-0-	3986	2	72	9	Y	65	70	1			5
10	4278	X	4231	-0-	-47	-0-	4145	2	86	9	Y	78	70	1			13
11	4080	X	4028	-0-	-52	-0-	3945	2	83	9	Y	75	76	1			12
12	4185	X	4060	-0-	-125	-0-	3990	2	70	9	Y	64	63	1			13
01	4216	X	3914	-0-	-302	-0-	3844	2	70	9	Y	64	63	1			14

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES 'A' SL WELL #: 5H RRCID -> 271059 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9369 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15330	X	15330	-0-	-0-	-0-	1554	1	13715	2	Y	55	53	1			7
							61	9									
09	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	1646	1	13809	2	Y	70	59	1			18
							77	9									
10	15091	X	15091	-0-	-0-	-0-	1646	1	13346	2	Y	90	89	1			19
							99	9									
11	16089	X	16089	-0-	-0-	-0-	1862	1	14124	2	Y	94	93	1			20
							103	9									
12	17714	X	17714	-0-	-0-	-0-	2014	1	15548	2	Y	138	136	1			22
							152	9									
01	17830	X	17830	-0-	-0-	-0-	2143	1	15566	2	Y	110	117	1			15
							121	9									

REEVES SL WELL #: 5H RRCID -> 271060 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9385 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18189	X	18189	-0-	-0-	-0-	1303	1	16822	2	Y	58	53	1			9
							64	9									
09	17276	X	17276	-0-	-0-	-0-	1271	1	15917	2	Y	80	66	1			23
							88	9									
10	17599	X	17599	-0-	-0-	-0-	1342	1	16154	2	Y	94	99	1			18
							103	9									
11	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	935	1	11858	2	Y	68	73	1			13
							75	9									
12	13758	X	13758	-0-	-0-	-0-	967	1	12683	2	Y	98	96	1			15
							108	9									
01	13364	X	13364	-0-	-0-	-0-	988	1	12293	2	Y	75	79	1			11
							83	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES 'A' SL WELL #: 3H RRCID -> 271433 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9920 - 13408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 7H RRCID -> 271768 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 9300 - 14284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14322 X	11193	-0-	-3129	-0-	11157	2	36	9	Y	33	29	1			4
09	12948 X	12948	-0-	-0-	-0-	12916	2	32	9	Y	29	31	1			2
10	13382 X	13382	-0-	-0-	-0-	13358	2	24	9	Y	22	21	1			3
11	12968 X	12968	-0-	-0-	-0-	12936	2	32	9	Y	29	27	1			5
12	13392 X	13360	-0-	-32	-0-	13323	2	37	9	Y	34	32	1			7
01	13392 X	13345	-0-	-47	-0-	13312	2	33	9	Y	30	30	1			7

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
08	13361 X	13154	-0-	-207	-0-	13092	2	62	9	Y	56	54	1			7
09	13041 X	13041	-0-	-0-	-0-	12963	2	78	9	Y	71	59	1			19
10	13361 X	12979	-0-	-382	-0-	12879	2	100	9	Y	91	91	1			19
11	12930 X	12324	-0-	-606	-0-	12225	2	99	9	Y	90	90	1			19
12	12958 X	12785	-0-	-173	-0-	12649	2	136	9	Y	124	123	1			20
01	12958 X	12742	-0-	-216	-0-	12634	2	108	9	Y	98	104	1			14

CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	976	1	8636	2	Y	27	25	1			4
						30	9									
09	9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	974	1	8158	2	Y	37	30	1			11
						41	9									
10	9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	1079	1	8734	2	Y	53	52	1			12
						58	9									
11	9238 X	9238	-0-	-0-	-0-	1061	1	8122	2	Y	50	54	1			8
						55	9									
12	9455 X	8560	-0-	-895	-0-	936	1	7550	2	Y	67	61	1			14
						74	9									
01	9726 X	9726	-0-	-0-	-0-	1167	1	8495	2	Y	58	64	1			8
						64	9									

WERNER-CARAWAY WELL #: 8H RRCID -> 273320 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9390 - 14253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12865 X	12865	-0-	-0-	-0-	12851	2	14	9	Y	13	12	1			2
09	12457 X	12457	-0-	-0-	-0-	12442	2	15	9	Y	14	12	1			4
10	12924 X	12924	-0-	-0-	-0-	12903	2	21	9	Y	19	19	1			4
11	12765 X	12765	-0-	-0-	-0-	12743	2	22	9	Y	20	19	1			5
12	13954 X	13954	-0-	-0-	-0-	13922	2	32	9	Y	29	29	1			5
01	15751 X	15751	-0-	-0-	-0-	15722	2	29	9	Y	26	27	1			4

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273569 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9307 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14260	X	14046	-0-	-214	-0-	14020	2	26	9	Y	24	17	1			7
09	13891	X	13891	-0-	-0-	-0-	13847	2	44	9	Y	40	44	1			3
10	14229	X	14227	-0-	-2	-0-	14173	2	54	9	Y	49	45	1			7
11	13770	X	13455	-0-	-315	-0-	13404	2	51	9	Y	46	48	1			5
12	13826	X	13630	-0-	-196	-0-	13575	2	55	9	Y	50	43	1			12
01	13826	X	13014	-0-	-812	-0-	12946	2	68	9	Y	62	66	1			8

REEVES WELL #: 4H RRCID -> 274254 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9560 - 14543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14539	X	13469	-0-	-1070	-0-	1370	1	12027	2	Y	65	53	1			15
							72	9									
09	14070	X	13304	-0-	-766	-0-	1405	1	11778	2	Y	110	93	1			32
							121	9									
10	14539	X	13373	-0-	-1166	-0-	1453	1	11755	2	Y	150	149	1			33
							165	9									
11	13140	X	12791	-0-	-349	-0-	1470	1	11158	2	Y	148	150	1			31
							163	9									
12	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	1404	1	10842	2	Y	192	194	1			29
							211	9									
01	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	1511	1	10953	2	Y	151	158	1			22
							166	9									

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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	14923	X	14923	-0-	-0-	-0-	1519	1	13384	2	Y	18	20	1			1
							20	9									
09	15392	X	15392	-0-	-0-	-0-	1638	1	13710	2	Y	40	29	1			12
							44	9									
10	15076	X	15076	-0-	-0-	-0-	1662	1	13356	2	Y	53	56	1			9
							58	9									
11	13379	X	13379	-0-	-0-	-0-	1545	1	11778	2	Y	51	52	1			8
							56	9									
12	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	1492	1	11536	2	Y	65	64	1			9
							72	9									
01	11625	X	9978	-0-	-1647	-0-	1194	1	8747	2	Y	34	39	1			4
							37	9									

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19915	X	19915	-0-	-0-	-0-	19872	2	43	9	Y	39	43	1			3
09	19910	X	19910	-0-	-0-	-0-	19879	2	31	9	Y	28	23	1			8
10	21139	X	21139	-0-	-0-	-0-	21096	2	43	9	Y	39	39	1			8
11	19488	X	19488	-0-	-0-	-0-	19445	2	43	9	Y	39	39	1			8
12	19349	X	19349	-0-	-0-	-0-	19283	2	66	9	Y	60	59	1			9
01	20283	X	20283	-0-	-0-	-0-	20235	2	48	9	Y	44	47	1			6

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 275163 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 15863

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6324	X	5479	-0-	-845	-0-	560	1	4902	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
09	6120	X	5698	-0-	-422	-0-	605	1	5070	2	Y	21	17	1			6
							23	9									
10	6138	X	5922	-0-	-216	-0-	648	1	5241	2	Y	30	30	1			6
							33	9									
11	5850	X	1777	-0-	-4073	-0-	202	1	1564	2	Y	10	14	1			2
							11	9									
12	5704	X	1913	-0-	-3791	-0-	218	1	1680	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
01	5704	X	2648	-0-	-3056	-0-	318	1	2313	2	Y	15	15	1			2
							17	9									

BIGGS SL WELL #: 2SL RRCID -> 275172 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 15237

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
08	20360	X	20360	-0-	-0-	-0-	20293	2	67	9	Y	61	57	1			9
09	19941	X	19941	-0-	-0-	-0-	19845	2	96	9	Y	87	71	1			25
10	20646	X	20646	-0-	-0-	-0-	20513	2	133	9	Y	121	119	1			27
11	19960	X	19960	-0-	-0-	-0-	19827	2	133	9	Y	121	123	1			25
12	20499	X	20499	-0-	-0-	-0-	20317	2	182	9	Y	165	164	1			26
01	20379	X	20379	-0-	-0-	-0-	20237	2	142	9	Y	129	137	1			18

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

REEVES A SL WELL #: 4SL RRCID -> 275241 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9910 - 14169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18836	X	18836	-0-	-0-	-0-	1919	1	16861	2	Y	51	50	1			6
							56	9									
09	19008	X	19008	-0-	-0-	-0-	2014	1	16899	2	Y	86	68	1			24
							95	9									
10	19060	X	19060	-0-	-0-	-0-	2084	1	16846	2	Y	118	117	1			25
							130	9									
11	17898	X	17898	-0-	-0-	-0-	2059	1	15710	2	Y	117	118	1			24
							129	9									
12	19007	X	19007	-0-	-0-	-0-	2159	1	16670	2	Y	162	161	1			25
							178	9									
01	13854	X	13854	-0-	-0-	-0-	1659	1	12082	2	Y	103	113	1			15
							113	9									

REEVES A SL WELL #: 6H RRCID -> 275291 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9233 - 13148

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	9889	X	8367	-0-	-1522	-0-	842	1	7481	2	Y	40	35	1			7
							44	9									
09	9570	X	9345	-0-	-225	-0-	990	1	8312	2	Y	39	35	1			11
							43	9									
10	9889	X	8950	-0-	-939	-0-	957	1	7939	2	Y	49	47	1			13
							54	9									
11	9570	X	9064	-0-	-506	-0-	1048	1	7958	2	Y	53	55	1			11
							58	9									
12	9579	X	9318	-0-	-261	-0-	1059	1	8179	2	Y	73	72	1			12
							80	9									
01	9579	X	8870	-0-	-709	-0-	1054	1	7754	2	Y	56	60	1			8
							62	9									

CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 276601 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9367 PERF.10173 - 16395

08	12245	X	11825	-0-	-420	-0-	11740	2	85	9	Y	77	72	1			10
09	11850	X	11015	-0-	-835	-0-	10919	2	96	9	Y	87	71	1			26
10	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	12195	2	121	9	Y	110	110	1			26
11	11850	X	11373	-0-	-477	-0-	11255	2	118	9	Y	107	109	1			24
12	12462	X	12208	-0-	-254	-0-	12040	2	168	9	Y	153	153	1			24
01	12307	X	10700	-0-	-1607	-0-	10582	2	118	9	Y	107	114	1			17

NOLAN WELL #: 2H RRCID -> 276607 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9394 PERF.11039 - 14890

08	11315	X	11177	-0-	-138	-0-	11037	2	140	9	N	127	128	1			34
09	11160	X	10726	-0-	-434	-0-	10726	2			N	-0-					34
10	11532	X	11366	-0-	-166	-0-	11095	2	271	9	N	246	177	1			103
11	11160	X	10595	-0-	-565	-0-	10499	2	96	9	N	87	156	1			34
12	11222	X	10833	-0-	-389	-0-	10653	2	180	9	N	164	164	1			34
01	11377	X	10748	-0-	-629	-0-	10726	2	22	9	N	20					54

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276959 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9740 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16275	X	15769	-0-	-506	-0-	15691	2	78	9	N	71	122	1			32
09	15720	X	15223	-0-	-497	-0-	15223	2			N	-0-					32
10	16244	X	15703	-0-	-541	-0-	15501	2	202	9	N	184	176	1			40
11	15510	X	14858	-0-	-652	-0-	14858	2			N	-0-					40
12	15872	X	15575	-0-	-297	-0-	15373	2	202	9	N	184	191	1			33
01	15779	X	15320	-0-	-459	-0-	15320	2			N	-0-					33

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
08	18879	X	17958	-0-	-921	-0-	17606	2	352	9	N	320	334	1			70
09	18060	X	17126	-0-	-934	-0-	17126	2			N	-0-					70
10	18166	X	17806	-0-	-360	-0-	17421	2	385	9	N	350	350	1			70
11	17550	X	16212	-0-	-1338	-0-	16212	2			N	-0-					70
12	18135	X	16986	-0-	-1149	-0-	16671	2	315	9	N	286	322	1			34
01	17949	X	16713	-0-	-1236	-0-	16396	2	317	9	N	288	179	1			143

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
08	30752	X	23755	-0-	-6997	-0-	23417	2	338	9	Y	307	299	1			43
09	30030	X	22825	-0-	-7205	-0-	22474	2	351	9	Y	319	335	1			27
10	31031	X	23084	-0-	-7947	-0-	22626	2	458	9	Y	416	366	1			77
11	30030	X	21531	-0-	-8499	-0-	21109	2	422	9	Y	384	405	1			56
12	23746	X	22379	-0-	-1367	-0-	21961	2	418	9	Y	380	365	1			71
01	23746	X	21987	-0-	-1759	-0-	21602	2	385	9	Y	350	364	1			57

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
08	18383	X	17223	-0-	-1160	-0-	17055	2	168	9	N	153	153	1			37
09	17790	X	17068	-0-	-722	-0-	17068	2			N	-0-					37
10	18290	X	17706	-0-	-584	-0-	17445	2	261	9	N	237	171	1			103
11	17610	X	16488	-0-	-1122	-0-	16414	2	74	9	N	67					170
12	18104	X	16852	-0-	-1252	-0-	16718	2	134	9	N	122	182	1			110
01	17701	X	16464	-0-	-1237	-0-	16297	2	167	9	N	152	174	1			88

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
08	27280	X	26400	-0-	-880	-0-	26228	2	172	9	N	156	180	1			55
09	26772	X	26772	-0-	-0-	-0-	26590	2	182	9	N	165	179	1			41
10	27962	X	27749	-0-	-213	-0-	27536	2	213	9	N	194					235
11	27060	X	26740	-0-	-320	-0-	26583	2	157	9	N	143	181	1			197
12	27962	X	26980	-0-	-982	-0-	26751	2	229	9	N	208	182	1			223
01	27745	X	27217	-0-	-528	-0-	27008	2	209	9	N	190	345	1			68

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
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	450	1	1648	3	N	3					212
							3	9									
09	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	485	1	1793	3	N	-0-					212
10	2201	N	2162	-0-	-39	-0-	662	1	1500	3	N	-0-					212
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	882	1	1226	3	N	3					215
							3	9									
12	2356	N	2023	-0-	-333	-0-	574	1	1449	3	N	-0-					215
01	2170	N	2167	-0-	-3	-0-	611	1	1554	3	N	2					217
							2	9									

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
08	1116		NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1080		NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1116		NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1080		NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1116		NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1116		NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					8
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					8
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					8
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					8
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					8
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	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
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					21
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					21
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					21
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					21
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					21
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

LOPER, VERNA B WELL #: 1B RRCID -> 174871 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8172 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
EDENS, J. N. WELL #: 2 D RRCID -> 144366 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 8036 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	906	-0-	-55	-0-	888	2	18	9	Y	16					26
09	930	N	857	-0-	-73	-0-	844	2	13	9	Y	12					38
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	921	2	5	4	Y	12					50
							13	9									
11	870	N	631	-0-	-239	-0-	619	2	2	4	Y	9					59
							10	9									
12	899	N	768	-0-	-131	-0-	765	2	2	4	Y	1	60	1			-0-
							1	9									
01	930	N	682	-0-	-248	-0-	670	2	12	4	Y	-0-					-0-

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
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
11	0	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-

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
08	4433	X	1769	-0-	-2664	-0-	1769	2			Y	-0-					73
09	4200	X	345	-0-	-3855	-0-	345	2			Y	-0-					73
10	4030	X	371	-0-	-3659	-0-	369	2	2	4	Y	-0-					73
11	3840	X	429	-0-	-3411	-0-	427	2	2	4	Y	-0-					73
12	3968	X	413	-0-	-3555	-0-	412	2	1	4	Y	-0-					73
01	1767	X	370	-0-	-1397	-0-	364	2	6	4	Y	-0-					73

WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10929 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 160225 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7996 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	2			Y	-0-					2
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					2
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	707	2	4	4	Y	-0-					2
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	638	2	2	4	Y	-0-					2
12	713	N	677	-0-	-36	-0-	676	2	1	4	Y	-0-					2
01	713	N	662	-0-	-51	-0-	649	2	11	4	Y	2					4
							2	9									

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162519 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					112
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					112
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	234	2	1	4	Y	-0-	17	1			95
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1	4	Y	-0-					95
12	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	2			Y	-0-					95
01	248	N	117	-0-	-131	-0-	115	2	2	4	Y	-0-					95

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					91
09	720	N	610	-0-	-110	-0-	610	2			Y	-0-					91
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	662	2	3	4	Y	-0-					91
11	690	N	636	-0-	-54	-0-	634	2	2	4	Y	-0-					91
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	674	2	1	4	Y	-0-					91
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	652	2	11	4	Y	1					92
							1	9									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 F RRCID -> 167566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8076 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					14
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			Y	-0-					14
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					14
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					14
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					14
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	156	2	3	4	Y	-0-					14

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 7 F RRCID -> 167876 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					32
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					32
10	186	N	48	-0-	-138	-0-	48	2			Y	-0-					32
11	180	N	36	-0-	-144	-0-	36	2			Y	-0-					32
12	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			Y	-0-					32
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					32

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
EDENS, J.N. WELL #: 3 F RRCID -> 169010 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					6
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					6
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					6
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					6
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					6
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	88	2	2	4	Y	-0-					6

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 172404 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9376 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	29	-0-	-374	-0-	28	2	1	9	Y	1					26
09	270	N	5	-0-	-265	-0-	5	2			Y	-0-					26
10	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			Y	-0-					26
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					26
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	88	2	2	9	Y	2					28
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	28	2	1	4	Y	-0-					28

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172873 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8146 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	121	2	4	9	Y	4					4
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-					4
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					4
11	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			Y	-0-					4
12	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			Y	-0-					4
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	7					11

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176939 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10913 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177203 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9110 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	1623	2	8	9	Y	7					10
09	1620	N	1361	-0-	-259	-0-	1355	2	6	9	Y	5					15
10	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	1526	2	8	4	Y	18	33	1			-0-
							20	9									
11	1590	N	1381	-0-	-209	-0-	1367	2	5	4	Y	8					8
							9	9									
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1398	2	3	4	Y	9					17
							10	9									
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					17

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181099 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181376 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 9502

08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					35
09	960	N	958	-0-	-2	-0-	958	2			Y	-0-					35
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1117	2	6	4	Y	-0-					35
11	1050	N	959	-0-	-91	-0-	954	2	4	4	Y	1					36
							1	9									
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1026	2	2	4	Y	1					37
							1	9									
01	1116	N	933	-0-	-183	-0-	915	2	16	4	Y	2					39
							2	9									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 4241 - 4526

08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARE, G. W. WELL #: 21 RRCID -> 186687 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 9566 - 11096

08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
BENTLEY WELL #: 1 RRCID -> 227741 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 10965 - 11095

08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
09	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
01	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
HILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 194582 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10942 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			25
10	14B2	EXT	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					25
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT					25

CAYUGA (PETTIT) 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 181045 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8043 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 183013 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8045 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

RUNGE, MARY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217508 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7330 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-U RRCID -> 136987 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7844 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

ENR OPERATING, LLC 253075
LOPER, VERNA WELL #: 2A RRCID -> 175572 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 4329 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
RAMPY, H. R. WELL #: D 1 L RRCID -> 035825 COMPL. DATE 03/31/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7785 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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				
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1304	2	11	9	Y	10	17	1			239
09	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	1234	2	14	9	Y	13	3	1			249
10	1302	N	1103	-0-	-199	-0-	1086	2	5	4	Y	11	33	1			227
							12	9									
11	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	1252	2	5	4	Y	-0-	4	1			223
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1297	2	3	4	Y	28	6	1			245
							31	9									
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1210	2	21	4	Y	19	4	1			260
							21	9									
	BOWYER-WILLS UNIT				WELL #: 2D	RRCID -> 148129	COMPL. DATE		N/A			TOTAL DEPTH 11355	PERF. 7944 - 7953				
08	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2040	2	12	9	Y	11					11
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1837	2	9	4	Y	-0-	11	1			-0-
11	1620	N	1375	-0-	-245	-0-	1370	2	5	4	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1863	-0-	-28	-0-	1847	2	4	4	Y	11					11
							12	9									
01	1860	N	1339	-0-	-521	-0-	1305	2	23	4	Y	10					21
							11	9									
	EDENS G.U. 2				WELL #: 2 F	RRCID -> 170598	COMPL. DATE 08/12/1998					TOTAL DEPTH 9850	PERF. 7832 - 7857				
08	3100	X	3065	-0-	-35	-0-	3065	2			Y	-0-					130
09	2880	X	2870	-0-	-10	-0-	2870	2			Y	-0-					130
10	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2857	2	14	4	Y	-0-					130
11	2970	X	2634	-0-	-336	-0-	2624	2	9	4	Y	1					131
							1	9									
12	3069	X	3038	-0-	-31	-0-	3030	2	6	4	Y	2					133
							2	9									
01	3069	X	2542	-0-	-527	-0-	2495	2	43	4	Y	4					137
							4	9									
	RAMPY, H.R.				WELL #: 7 D	RRCID -> 173780	COMPL. DATE 07/01/1999					TOTAL DEPTH 9850	PERF. 7873 - 7886				
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 174513 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 7905 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2047	-0-	-1053	4085	2047	2			N	-0-					22
09	3000	N	2137	-0-	-863	3222	2115	2	22	9	N	20					42
10	3100	N	2971	-0-	-129	3093	2935	2	14	4	N	20	50	1			12
							22	9									
11	3000	N	2333	-0-	-667	2426	2300	2	8	4	N	23					35
							25	9									
12	3100	N	2506	-0-	-594	1832	2473	2	5	4	N	25					60
							28	9									
01	3100	N	2297	-0-	-803	1029	2235	2	39	4	N	21	60	1			21
							23	9									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 F RRCID -> 176222 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7860 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	936	-0-	-56	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1228	2	6	4	Y	-0-					-0-
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	988	2	4	4	Y	1					1
							1	9									
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1291	2	3	4	Y	2					3
							2	9									
*01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1461	2	25	4	Y	4					7
							4	9									

RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	T. A.		1051	-0-	1051	1051	1033	2			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
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
BARTON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 097610 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	420	463	1			5
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					5
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					5
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					5
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					80
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	203	2	23	9	N	21					101
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					101
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					101
12	248	N	98	-0-	-150	-0-	98	2			N	-0-					101
01	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					101

CAYUGA (TRAVIS PEAK CONS.) 16481 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
CRESSLENN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 148936 COMPL. DATE 01/06/1991 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12650 - 12816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					37
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					37
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					37
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					37
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					37
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					37

BASA RESOURCES, INC. 053974
WILLIAMS, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 015896 COMPL. DATE 01/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7484 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1369	2	56	9	N	51					69
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1349	2	3	9	N	3					72
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1445	2	139	9	N	126					198
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1610	2	78	9	N	71	188	1			81
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1414	2	86	9	N	78					159
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1463	2	68	9	N	62					221

BOSS OPERATING LLC 083262
LOPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022902 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7582 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					179
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	170	1			22

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197142 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7228 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1466	3	41	9	N	37					96
09	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2800	3	42	9	N	38					134
10	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2418	3	57	9	N	52					186
11	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2127	3	55	9	N	50					236
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2138	3	46	9	N	42					278
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	912	3	65	9	N	59	181	1			156

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WARE, G. W. WELL #: D 1 RRCID -> 015898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7314 - 7374

08	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	303	1	1852	2	N	40					110
							44	9									
09	2190	N	1808	-0-	-382	-0-	282	1	1506	2	N	18					128
							20	9									
10	2201	N	1089	-0-	-1112	-0-	264	1	812	2	N	12					140
							13	9									
11	2130	N	1150	-0-	-980	-0-	244	1	873	2	N	30					170
							33	9									
12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	278	1	1739	2	N	33	177	1			26
							36	9									
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	267	1	1521	2	N	41					67
							45	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

08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	893	2	55	9	Y	50					223
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	781	2	39	9	Y	35	62	1			196
10	930	N	823	-0-	-107	-0-	795	2	4	4	Y	22					218
							24	9									
11	930	N	623	-0-	-307	-0-	602	2	2	4	Y	17					235
							19	9									
12	837	N	718	-0-	-119	-0-	696	2	1	4	Y	19	54	1			200
							21	9									
01	837	N	596	-0-	-241	-0-	565	2	10	4	Y	19					219
							21	9									

RAMPY, H. R. WELL #: D 1 U RRCID -> 015908 COMPL. DATE 08/09/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 7370

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLENBERGER, M. H. UNIT WELL #: D 1 RRCID -> 015910 COMPL. DATE 01/24/1959 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7242 - 7402

08	3410	X	2880	-0-	-530	-0-	2825	2	55	9	Y	50	46	1			102
09	3330	X	3230	-0-	-100	-0-	3175	2	55	9	Y	50	52	1			100
10	3441	X	3365	-0-	-76	-0-	3282	2	16	4	Y	61	54	1			107
							67	9									
11	3330	X	3281	-0-	-49	-0-	3179	2	11	4	Y	83	68	1			122
							91	9									
12	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3354	2	7	4	Y	86	57	1			151
							95	9									
01	3379	X	3051	-0-	-328	-0-	2942	2	51	4	Y	53	61	1			143
							58	9									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 D RRCID -> 186762 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 189942 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 7364

08	2511	N	2233	-0-	-278	-0-	2134	2	99	9	Y	90	92	1			33
09	2160	N	1855	-0-	-305	-0-	1752	2	103	9	Y	94	97	1			30
10	2294	N	1809	-0-	-485	-0-	1689	2	8	4	Y	102	54	1			78
							112	9									
11	2160	N	1582	-0-	-578	-0-	1461	2	5	4	Y	105	130	1			53
							116	9									
12	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	1606	2	3	4	Y	134	133	1			54
							147	9									
*01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1541	2	27	4	Y	134	120	1			68
							147	9									

RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335

08	3317	X	1030	-0-	-2287	-0-	1027	2	3	9	Y	3	40	1			90
09	3150	X	1698	-0-	-1452	-0-	1664	2	34	9	Y	31	33	1			88
10	3255	X	2601	-0-	-654	-0-	2549	2	13	4	Y	35					123
							39	9									
11	3120	X	2424	-0-	-696	-0-	2340	2	8	4	Y	69	50	1			142
							76	9									
12	3224	X	1596	-0-	-1628	-0-	1567	2	3	4	Y	24	51	1			115
							26	9									
01	2573	X	513	-0-	-2060	-0-	502	2	9	4	Y	2					117
							2	9									

EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276

08	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			Y	-0-					89
09	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3412	2	1	9	Y	1					90
10	3596	X	3331	-0-	-265	-0-	3314	2	16	4	Y	1					91
							1	9									
11	3540	X	3208	-0-	-332	-0-	3197	2	11	4	Y	-0-					91
12	3658	X	3022	-0-	-636	-0-	3015	2	6	4	Y	1					92
							1	9									
01	3658	X	2846	-0-	-812	-0-	2794	2	49	4	Y	3					95
							3	9									

WILLS, N. N. "A" WELL #: 5D RRCID -> 191585 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 7248 - 7408

08	3441	X	3381	-0-	-60	-0-	3364	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
09	3330	X	3112	-0-	-218	-0-	3072	2	40	9	Y	36	35	1			1
10	3441	X	3420	-0-	-21	-0-	3361	2	17	4	Y	38	30	1			9
							42	9									
11	3330	X	3035	-0-	-295	-0-	2970	2	10	4	Y	50	59	1			-0-
							55	9									
12	3441	X	3363	-0-	-78	-0-	3256	2	7	4	Y	91	91	1			-0-
							100	9									
01	3379	X	2969	-0-	-410	-0-	2845	2	50	4	Y	67	67	1			-0-
							74	9									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WILLS, N.N. WELL #: E 11 RRCID -> 192302 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 7196 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1192	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1282	2	6	4	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1100	-0-	-70	-0-	1073	2	4	4	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
12	1240	N	1109	-0-	-131	-0-	1071	2	2	4	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
01	1302	N	1191	-0-	-111	-0-	1145	2	20	4	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

RAMPY, H. R. WELL #: 4 F RRCID -> 198198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7202 - 8096

08	1054	N	868	-0-	-186	-0-	868	2			Y	-0-					105
09	930	N	769	-0-	-161	-0-	745	2	24	9	Y	22					127
10	930	N	481	-0-	-449	-0-	473	2	2	4	Y	5					132
							6	9									
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	943	2	3	4	Y	28					160
							31	9									
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1192	2	2	4	Y	24	41	1			143
							26	9									
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1047	2	18	4	Y	46	52	1			137
							51	9									

RAMPY, H. R. WELL #: 2 D RRCID -> 198427 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7019 - 8644

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLS, N.N. WELL #: E 7 RRCID -> 198928 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 7094 - 7370

08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					1
09	810	N	786	-0-	-24	-0-	786	2			Y	-0-					1
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	947	2	5	4	Y	-0-					1
11	930	N	817	-0-	-113	-0-	814	2	3	4	Y	-0-					1
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	944	2	2	4	Y	-0-					1
01	961	N	895	-0-	-66	-0-	879	2	15	4	Y	1					2
							1	9									

WILLS, N.N. WELL #: E 2 D RRCID -> 200110 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7090 - 7369

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WILLS, N.N. WELL #: E 13 RRCID -> 202357 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 7144 - 7425

08	806	N	579	-0-	-227	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	760	-0-	-170	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	772	-0-	-3	-0-	768	2	4	4	Y	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	665	2	2	4	Y	-0-					-0-
12	775	N	725	-0-	-50	-0-	723	2	2	4	Y	-0-					-0-
01	775	N	646	-0-	-129	-0-	635	2	11	4	Y	-0-					-0-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
CAMPBELL, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 215814 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2			Y	-0-					19
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			Y	-0-					19
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	283	2	1	4	Y	-0-					19
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	4	Y	-0-					19
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	4	Y	-0-					19
*01	279	N	229	-0-	-50	-0-	225	2	4	4	Y	-0-					19

CAMPBELL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 145848 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3777 - 3847

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4196 - 4348

08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	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-

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

08	5870	R	5870	-0-	-0-	-0-	5243	2	627	9	N	570	327	1			383
09	4742	R	4742	-0-	-0-	-0-	4395	2	347	9	N	315	515	1			183
10	9176	#	6141	-0-	-3035	-0-	5783	2	358	9	N	325	346	1			162
11	8880	#	4629	-0-	-4251	-0-	4418	2	211	9	N	192	181	1			173
12	9176	#	4140	-0-	-5036	-0-	3931	2	209	9	N	190	184	1			179
01	6138	#	3583	-0-	-2555	-0-	3418	2	165	9	N	150	169	1			160

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

08	1488	N	1097	-0-	-391	-0-	1042	2	55	9	N	50					140
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1363	2	2	9	N	2					142
10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1982	2	14	9	N	13					155
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					155
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					155
01	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					155

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
08	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	2			N	-0-					41
09	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	2			N	-0-					41
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					41
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					41
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					41
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					41

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 294629 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 11773 PERF.10644 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2439	2	36	9	N	33					321
09	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1700	2	88	9	N	80	198	1			203
10	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2073	2	30	9	N	27					230
11	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-	180	1			50
12	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1941	2	25	9	N	23					73
01	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2112	2	8	9	N	7					80

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.) 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCCASLIN-HALL WELL #: 1 RRCID -> 211626 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11824 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	3317	-0-	-4402	-0-	3317	2			N	-0-					28
09	6810	X	1424	-0-	-5386	-0-	1424	2			N	-0-					28
10	7037	X	3568	-0-	-3469	-0-	3568	2			N	-0-					28
11	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	4869	2	187	9	N	170	191	1			7
12	4247	X	2130	-0-	-2117	-0-	2130	2			N	-0-					7
01	3565	X	3255	-0-	-310	-0-	3255	2			N	-0-					7

MALONE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 242871 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11886 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	2			N	-0-					230
09	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	2			N	-0-					230
10	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			N	-0-					230
11	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	10305	2			N	-0-					230
12	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	2			N	-0-					230
01	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7233	2			N	-0-					230

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247158 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11982 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
12	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 247208 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11926 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					335
09	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			N	-0-					335
10	2511	X	1051	-0-	-1460	-0-	1051	2			N	-0-					335
11	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6726	2			N	-0-					335
12	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	12118	2			N	-0-					335
01	7657	X	2888	-0-	-4769	-0-	2888	2			N	-0-					335

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MCCASLIN-HALL WELL #: 3 RRCID -> 247659 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11922 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	312	174	1			158
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102	191	1			69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87					156
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	190	190	1			156
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191	189	1			158

MCCASLIN-HALL WELL #: 4 RRCID -> 247696 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036

08	20648	X	5651	-0-	-14997	-0-	5651	2			N	-0-					40
09	2790	X	2072	-0-	-718	-0-	2072	2			N	-0-					40
10	2883	X	1406	-0-	-1477	-0-	1406	2			N	-0-					40
11	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					40
12	2883	X	249	-0-	-2634	-0-	249	2			N	-0-					40
01	2883	X	2376	-0-	-507	-0-	2376	2			N	-0-					40

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904

08	3069	X	415	-0-	-2654	-0-	415	2			Y	-0-					23
09	1110	X	185	-0-	-925	-0-	185	2			Y	-0-					23
10	1953	X	1442	-0-	-511	-0-	1442	2			Y	-0-					23
11	1890	X	21	-0-	-1869	-0-	21	2			Y	-0-					23
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
01	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-

CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 11910

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-

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARSHALL, T.E. WELL #: 1 RRCID -> 235252 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11843 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7254	X	5118	-0-	-2136	-0-	5097	2	21	9	Y	19					120
09	7020	X	6260	-0-	-760	-0-	6239	2	21	9	Y	19					139
10	7254	X	2413	-0-	-4841	-0-	2393	2	20	9	Y	18					157
11	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					157
12	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-	157	1			-0-
01	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-					-0-

ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 11830

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

LACY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 190504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8594 - 9366

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
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

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

08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-	2	1			65
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					65
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					65
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					65
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					65
01	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) //CONT.// 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 191649 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11391 - 11672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	93	95	1			2
09	1710	X	47	-0-	-1663	-0-	47	2			Y	-0-					2
10	434	X	16	-0-	-418	-0-	16	2			Y	-0-					2
11	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					2
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
01	62	X	14	-0-	-48	-0-	14	2			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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3295	-0-	195	195	3295	2			N	-0-					90
09	854	N	659	-0-	-195	-0-	659	2			N	-0-					90
10	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					90
11	2490	X	51	-0-	-2439	-0-	51	2			N	-0-					90
12	2573	X	24	-0-	-2549	-0-	24	2			N	-0-					90
01	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					90

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 U RRCID -> 183656 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10518 - 11197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218226 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11058 - 11154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	585	-0-	-190	-0-	585	2			N	-0-					-0-
09	690	N	428	-0-	-262	-0-	428	2			N	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	328	2	22	9	N	20					78
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					78
10	837	N	478	-0-	-359	-0-	478	2			N	-0-					78
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					78
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					78
01	465	N	32	-0-	-433	-0-	32	2			N	-0-					78

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					202
09	900	N	839	-0-	-61	-0-	839	2			N	-0-					202
10	992	N	787	-0-	-205	-0-	787	2			N	-0-					202
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					202
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					202
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					202

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	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

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 245795 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10728 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	412	-0-	-766	-0-	412	2			N	-0-					119
09	990	N	340	-0-	-650	-0-	340	2			N	-0-					119
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					119
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					119
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					119
01	1302	N	982	-0-	-320	-0-	982	2			N	-0-					119

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000) 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 061623 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8584 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5 WELL #: 2 RRCID -> 067652 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8551 - 8673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					75
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					75
10	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					75
11	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-					75
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					75
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					75

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6 WELL #: 2 RRCID -> 068501 COMPL. DATE 08/04/1976 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9008 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 099330 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 11665 PERF. 8890 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7112	2	55	9	N	50					90
09	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			N	-0-					90
10	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6002	2	92	9	N	84	152	1			22
11	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6728	2	11	9	N	10					32
12	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7342	2	44	9	N	40					72
01	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6792	2	88	9	N	80					152

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
08	217	N	48	-0-	-169	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	3	-0-	-927	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 U RRCID -> 196461 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			78
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1603	-0-	-9	-0-	1584	2	19	9	N	17					182
09	1440	N	1174	-0-	-266	-0-	1155	2	19	9	N	17	168	1			31
10	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	1494	2	22	9	N	20					51
11	1560	N	1391	-0-	-169	-0-	1367	2	24	9	N	22					73
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1365	2	24	9	N	22					95
01	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	46	1	1349	2	N	20					115
							22	9									

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	284	2	11	9	N	10					17
09	330	N	255	-0-	-75	-0-	255	2			N	-0-					17
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					17
11	300	N	229	-0-	-71	-0-	229	2			N	-0-					17
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					17
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					17

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
PACE, LACY WELL #: 1 RRCID -> 199399 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6699 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15897 06/15/2022

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 195282 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8542 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 197896 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 198896 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8572 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

WERNER-MATTHEWS WELL #: 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2781	X	2694	-0-	-87	-0-	2694	2			Y	-0-					33
09	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			Y	-0-					33
10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			Y	-0-					33
11	3090	X	2671	-0-	-419	-0-	2662	2	9	9	Y	8					41
12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3242	2	3	9	Y	3					44
01	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					44

WERNER-MATTHEWS WELL #: 3 RRCID -> 216819 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9572 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1314	-0-	-112	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1268	-0-	-220	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	980	-0-	-198	-0-	980	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
WERNER-MATTHEWS WELL #: 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
08	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
09	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
10	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2771	-0-	-50	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1847	-0-	-44	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEMPRA BECK WELL #: 1 RRCID -> 237108 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8415 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9644 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 11H RRCID -> 245810 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10118 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 12H RRCID -> 247523 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 8789 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					24
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1135	2	9	9	N	8	8	8			28
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1395	2	11	9	N	10	10	8			28
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1245	2	8	9	N	7	7	8			28
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1447	2	6	9	N	5	5	8			28
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					28
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1079	2	7	9	N	6	6	8			28

CHAPEL HILL 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
JERNIGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277178 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8424 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
CHAPEL HILL 1 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 285358 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11550 - 17433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		23467	-0-	23467	23467	884	1	22341	2	Y	220	221	1			41
							242	9									
09	DLQ G-10		22041	-0-	22041	45508	21826	2	215	9	Y	195	182	1			54
10	68915	X	23407	-0-	-45508	-0-	965	1	22214	2	Y	207	195	1	12	8	54
							228	9									
11	24570	X	22405	-0-	-2165	-0-	950	1	21287	2	Y	153	144	1			63
							168	9									
12	23467	X	22584	-0-	-883	-0-	978	1	21430	2	Y	160	165	1			58
							176	9									
01	23467	X	21997	-0-	-1470	-0-	967	1	20840	2	Y	173	167	1			64
							190	9									

CHAPEL HILL 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 286004 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11186 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5753	-0-	5753	5753	215	1	5436	2	Y	93	90	1			12
							102	9									
09	DLQ G-10		1797	-0-	1797	7550	1751	2	46	9	Y	42	41	1			13
10	7711	X	161	-0-	-7550	-0-	6	1	136	2	Y	17	15	1	3	8	12
							19	9									
11	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					12
12	5766	X	869	-0-	-4897	-0-	37	1	807	2	Y	23	22	1			13
							25	9									
01	5766	X	4521	-0-	-1245	-0-	197	1	4254	2	Y	64	58	1			19
							70	9									

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
08	DLQ G-10		29085	-0-	29085	29085	28626	2	459	9	Y	417	416	1			94
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	29085					Y	414	397	1			111
10	DLQ G-10		29029	-0-	29029	58114	1189	1	27363	2	Y	434	417	1			128
							477	9									
11	DLQ G-10		27189	-0-	27189	85303	1142	1	25582	2	Y	423	453	1			98
							465	9									
12	112111	X	26808	-0-	-85303	-0-	1152	1	25223	2	Y	394	412	1			80
							433	9									
01	26514	X	26514	-0-	-0-	-0-	1156	1	24922	2	Y	396	393	1			83
							436	9									

CHAPEL HILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 288860 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11520 - 18309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		30663	-0-	30663	30663	30072	2	591	9	Y	537	619	1			158
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	30663					Y	619	574	1			203
10	DLQ G-10		31529	-0-	31529	62192	1285	1	29581	2	Y	603	603	1			203
							663	9									
11	DLQ G-10		29716	-0-	29716	91908	1242	1	27813	2	Y	601	643	1			161
							661	9									
12	122528	X	30620	-0-	-91908	-0-	1310	1	28696	2	Y	558	587	1			132
							614	9									
01	30491	X	30491	-0-	-0-	-0-	1324	1	28540	2	Y	570	562	1			140
							627	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
08	DLQ G-10		27475	-0-	27475	27475	27158	2	317	9	Y	288	303	1			41
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	27475					Y	380	269	1			152
10	DLQ G-10		26615	-0-	26615	54090	26339	2	276	9	Y	251	300	1			103
11	DLQ G-10		25774	-0-	25774	79864	25331	2	443	9	Y	403	260	1			246
12	105928	X	26064	-0-	-79864	-0-	1122	1	24578	2	Y	331	412	1			165
							364	9									
01	25517	X	25517	-0-	-0-	-0-	1114	1	24015	2	Y	353	383	1			135
							388	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
08	DLQ G-10		2928	-0-	2928	2928	2778	2	150	9	Y	136	114	1			38
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2928					Y	116	102	1			52
10	DLQ G-10		2492	-0-	2492	5420	2405	2	87	9	Y	79	102	1			29
11	DLQ G-10		3895	-0-	3895	9315	157	1	3526	2	Y	193	113	1			109
							212	9									
12	13178	X	3863	-0-	-9315	-0-	161	1	3533	2	Y	154	193	1			70
							169	9									
01	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	138	1	2968	2	Y	179	189	1			60
							197	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
08	DLQ G-10		54578	-0-	54578	54578	2043	1	51649	2	Y	805	826	1			90
							886	9									
09	DLQ G-10		49841	-0-	49841	104419	1894	1	47225	2	Y	656	614	1			132
							722	9									
10	DLQ G-10		47720	-0-	47720	152139	1953	1	44951	2	Y	742	751	1			123
							816	9									
11	DLQ G-10		44510	-0-	44510	196649	1872	1	41943	2	Y	632	592	1			163
							695	9									
12	241452	X	44803	-0-	-196649	-0-	1925	1	42168	2	Y	645	654	1			154
							710	9									
01	43725	X	43725	-0-	-0-	-0-	1906	1	41082	2	Y	670	662	1			162
							737	9									

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CHAPEL HILL 20 WELL #: 1H RRCID -> 293523 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 10480 PERF.12300 - 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
08	DLQ	G-10	40402	-0-	40402	40402	1508	1	38123	2	Y	701	709	1			49
							771	9									
09	DLQ	G-10	37722	-0-	37722	78124	1429	1	35627	2	Y	605	572	1			82
							666	9									
10	DLQ	G-10	36705	-0-	36705	114829	1498	1	34493	2	Y	649	661	1			70
							714	9									
11	DLQ	G-10	35643	-0-	35643	150472	1496	1	33514	2	Y	575	538	1			107
							633	9									
12	187866	X	37394	-0-	-150472	-0-	1605	1	35151	2	Y	580	583	1			104
							638	9									
01	35861	X	35861	-0-	-0-	-0-	1561	1	33650	2	Y	591	591	1			104
							650	9									

CHAPEL HILL 7 WELL #: RRCID -> 296314 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL 8 WELL #: RRCID -> 296315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. WELL #: 1 D RRCID -> 214471 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11223 - 11490

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5

ELM GROVE PRODUCTION, LLC 250608
PARKER A-B (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285634 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 11706 PERF.12151 - 17668

08	16864	X	15992	-0-	-872	-0-	15973	3	19	9	N	17					130
09	16320	X	13761	-0-	-2559	-0-	13742	3	19	9	N	17					147
10	16864	X	14901	-0-	-1963	-0-	14881	3	20	9	N	18					165
11	15900	X	13553	-0-	-2347	-0-	13550	3	3	9	N	3					168
12	16137	X	16137	-0-	-0-	-0-	16137	3			N	-0-					168
01	15996	X	14614	-0-	-1382	-0-	14614	3			N	-0-					168

ALLEN-HAESLEY (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286027 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 11722 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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
08	160	S	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					25
09	234	S	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					25
10	186	S	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					25
11	1424	S	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					25
12	1533	S	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					25
01	880	S	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					25

SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	366	S	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					19
09	236	S	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					19
10	267	S	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					19
11	226	S	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					19
12	187	S	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					19
01	254	S	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					19

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MAYNARD, A. WELL #: 1 RRCID -> 202064 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11577 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	820	-0-	-141	-0-	35	1	785	2	N	-0-					9
09	930	N	857	-0-	-73	-0-	43	1	814	2	N	-0-					9
10	1023	N	785	-0-	-238	-0-	37	1	748	2	N	-0-					9
11	780	N	708	-0-	-72	-0-	34	1	674	2	N	-0-					9
12	899	N	889	-0-	-10	-0-	49	1	840	2	N	-0-					9
01	775	N	628	-0-	-147	-0-	35	1	593	2	N	-0-					9

MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

COWAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207115 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

LITTLEJOHN WELL #: 1 RRCID -> 209040 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11606 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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
08	1271	N	1081	-0-	-190	-0-	46	1	1035	2	N	-0-					5
09	1290	N	1106	-0-	-184	-0-	56	1	1050	2	N	-0-					5
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	58	1	1182	2	N	-0-					5
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	54	1	1078	2	N	-0-					5
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	69	1	1198	2	N	-0-					5
01	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	70	1	1164	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
08	496	N	450	-0-	-46	-0-	19	1	431	2	N	-0-					42
09	570	N	496	-0-	-74	-0-	25	1	471	2	N	-0-					42
10	558	N	479	-0-	-79	-0-	23	1	456	2	N	-0-					42
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	439	2	N	-0-					42
12	527	N	440	-0-	-87	-0-	24	1	416	2	N	-0-					42
01	465	N	404	-0-	-61	-0-	23	1	381	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
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	55	1	1258	2	N	-0-					7
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	75	1	1425	2	N	-0-					7
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	75	1	1512	2	N	-0-					7
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	71	1	1428	2	N	-0-					7
12	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	81	1	1404	2	N	-0-					7
01	1581	N	1330	-0-	-251	-0-	75	1	1255	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	84	1	1904	2	N	-0-					14
09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	99	1	1866	2	N	-0-					14
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	98	1	1979	2	N	-0-					14
11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	98	1	1959	2	N	-0-					14
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	117	1	2020	2	N	-0-					14
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	112	1	1871	2	N	-0-					14

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MAYNARD, A. WELL #: 4 RRCID -> 215756 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

SLAYTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216182 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	48	1	1098	2	N	-0-			4
09	1050	N	903	-0-	-147	-0-	45	1	858	2	N	-0-			4
10	1085	N	539	-0-	-546	-0-	25	1	514	2	N	-0-			4
11	1050	N	463	-0-	-587	-0-	22	1	441	2	N	-0-			4
12	930	N	465	-0-	-465	-0-	25	1	440	2	N	-0-			4
01	527	N	454	-0-	-73	-0-	26	1	428	2	N	-0-			4

SLAYTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217275 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	69	1	1580	2	N	-0-			7
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	66	1	1249	2	N	-0-			7
10	1302	N	941	-0-	-361	-0-	44	1	897	2	N	-0-			7
11	1260	N	859	-0-	-401	-0-	41	1	818	2	N	-0-			7
12	1302	N	1200	-0-	-102	-0-	66	1	1134	2	N	-0-			7
01	930	N	790	-0-	-140	-0-	45	1	745	2	N	-0-			7

LITTLEJOHN WELL #: 5 RRCID -> 219194 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11550 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

MAYNARD, A. WELL #: 5H RRCID -> 219293 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13288 PERF.12400 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2799	-0-	-270	-0-	118	1	2681	2	N	-0-			6
09	2970	X	2706	-0-	-264	-0-	136	1	2570	2	N	-0-			6
10	3255	X	2437	-0-	-818	-0-	115	1	2322	2	N	-0-			6
11	3150	X	2256	-0-	-894	-0-	107	1	2149	2	N	-0-			6
12	3255	X	2286	-0-	-969	-0-	125	1	2161	2	N	-0-			6
01	2790	X	1807	-0-	-983	-0-	102	1	1705	2	N	-0-			6

MAYNARD, A. WELL #: 7 RRCID -> 219692 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11557 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1519	N	1287	-0-	-232	-0-	54	1	1233	2	N	-0-			42
09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	81	1	1529	2	N	-0-			42
10	1488	N	1155	-0-	-333	-0-	54	1	1101	2	N	-0-			42
11	1260	N	1072	-0-	-188	-0-	51	1	1021	2	N	-0-			42
12	1581	N	1137	-0-	-444	-0-	62	1	1075	2	N	-0-			42
01	1147	N	884	-0-	-263	-0-	50	1	834	2	N	-0-			42

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MAYNARD, A. WELL #: 8 RRCID -> 220780 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11530 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
01	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
08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	137	1	3120	2	N	-0-			27
09	3090	X	3057	-0-	-33	-0-	153	1	2904	2	N	-0-			27
10	3193	X	3041	-0-	-152	-0-	143	1	2898	2	N	-0-			27
11	3090	X	2970	-0-	-120	-0-	141	1	2829	2	N	-0-			27
12	3193	X	2969	-0-	-224	-0-	163	1	2806	2	N	-0-			27
01	3193	X	2685	-0-	-508	-0-	152	1	2533	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	2	N	-0-			14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	N	-0-			14
01	279	N	173	-0-	-106	-0-	10	1	163	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
08	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	106	1	2410	2	N	-0-			13
09	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	129	1	2448	2	N	-0-			13
10	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	134	1	2710	2	N	-0-			13
11	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	129	1	2592	2	N	-0-			13
12	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	156	1	2688	2	N	-0-			13
01	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	154	1	2564	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	527	N	3	-0-	-524	-0-	3	2			N	-0-			13
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-			13
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			13
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			13
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

SLAYTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223980 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	32	1	734	2	N	-0-			9
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	34	1	648	2	N	-0-			9
10	682	N	458	-0-	-224	-0-	22	1	436	2	N	-0-			9
11	750	N	335	-0-	-415	-0-	16	1	319	2	N	-0-			9
12	713	N	263	-0-	-450	-0-	14	1	249	2	N	-0-			9
01	465	N	230	-0-	-235	-0-	13	1	217	2	N	-0-			9

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SWINNEY WELL #: 4H RRCID -> 224247 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13842 PERF.11680 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	3087	-0-	-44	-0-	130	1	2957	2	N	-0-					27
09	3030	X	2841	-0-	-189	-0-	143	1	2698	2	N	-0-					27
10	3162	X	2710	-0-	-452	-0-	128	1	2582	2	N	-0-					27
11	3060	X	2749	-0-	-311	-0-	130	1	2619	2	N	-0-					27
12	3162	X	2775	-0-	-387	-0-	152	1	2623	2	N	-0-					27
01	3100	X	2432	-0-	-668	-0-	137	1	2295	2	N	-0-					27

MAYNARD, A. WELL #: 9 RRCID -> 225191 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11480 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	68	1	1540	2	N	-0-					5
09	1680	N	1336	-0-	-344	-0-	67	1	1269	2	N	-0-					5
10	1891	N	1372	-0-	-519	-0-	65	1	1307	2	N	-0-					5
11	1560	N	1441	-0-	-119	-0-	68	1	1373	2	N	-0-					5
12	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	74	1	1284	2	N	-0-					5
01	1364	N	1169	-0-	-195	-0-	66	1	1103	2	N	-0-					5

SLAYTON UNIT WELL #: 5V RRCID -> 244183 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11562 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	514	-0-	-819	-0-	22	1	492	2	N	-0-					7
09	780	N	516	-0-	-264	-0-	26	1	490	2	N	-0-					7
10	558	N	389	-0-	-169	-0-	18	1	371	2	N	-0-					7
11	510	N	392	-0-	-118	-0-	19	1	373	2	N	-0-					7
12	527	N	423	-0-	-104	-0-	23	1	400	2	N	-0-					7
01	403	N	396	-0-	-7	-0-	22	1	374	2	N	-0-					7

LITTLEJOHN WELL #: 7H RRCID -> 281841 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.11961 - 17117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10602	X	8964	-0-	-1638	-0-	377	1	8578	2	N	8					132
							9	9									
09	10260	X	8918	-0-	-1342	-0-	447	1	8452	2	N	17					149
							19	9									
10	10416	X	9148	-0-	-1268	-0-	430	1	8696	2	N	20					169
							22	9									
11	9570	X	8564	-0-	-1006	-0-	405	1	8134	2	N	23					192
							25	9									
12	9796	X	8668	-0-	-1128	-0-	471	1	8125	2	N	65	177	1			80
							72	9									
01	9207	X	7938	-0-	-1269	-0-	444	1	7420	2	N	67					147
							74	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

CHAPEL HILL (PALUXY) //CONT.// 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PALUXY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 015923 COMPL. DATE 07/05/1947 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5730 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PALUXY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
WALTON, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 216912 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8092 - 8100

08	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					15
09	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					15
10	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					15
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

BRG LONE STAR LTD. 090870
GILLIAM, I. E. WELL #: 1 RRCID -> 015943 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7980 - 8068

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84

GILLIAM, I. E. WELL #: 3 RRCID -> 291021 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7975 - 8061

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JONES WELL #: 1 L RRCID -> 113289 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8146 - 8154

08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
JONES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 015947 COMPL. DATE 09/14/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8022 - 8033

08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
TELEDYNE WELL #: 1 L RRCID -> 095989 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8172 - 8246

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	0	N	-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					253
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	152	1			171
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					232
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	175	1			102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					154
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54					208

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

WALTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269951 COMPL. DATE 06/22/1987 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 7482 - 7491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
ARCO-LINCOLN WELL #: 2 RRCID -> 131558 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7560 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	43	-0-	-205	-0-	40	1	3	9	N	3					128
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	130	1	13	9	N	12					140
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	210	1	22	9	N	20					160
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	150	1	17	9	N	15					175
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	175	1	19	9	N	17					192
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	220	1	23	9	N	21					213

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
WILLIAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 115305 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7390 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

RAYFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 216846 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7378 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					154
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

BRADLEY, S. H. WELL #: 3 RRCID -> 291147 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7354 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
RUDMAN, I. WELL #: 1D RRCID -> 291198 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8303 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
BRADLEY, S. S. WELL #: 2 RRCID -> 177370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
BUTLER, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 113760 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8179 - 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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J-W OPERATING CO. 427960
LITTLE OIL UNIT WELL #: RRCID -> 264007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
RAYFORD, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 278351 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8124 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) 17184 600 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
PRUITT WELL #: 2 L RRCID -> 193828 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7702 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	775	#	378	-0-	-397	-0-	372	2	6	9	N	5					167
09	870	#	606	-0-	-264	-0-	593	2	13	9	N	12					179
10	899	#	404	-0-	-495	-0-	404	2			N	-0-					179
11	870	#	115	-0-	-755	-0-	115	2			N	-0-					179
*12	888	R	888	-0-	-0-	-0-	871	2	17	9	N	15					194
*01	889	R	889	-0-	-0-	-0-	883	2	6	9	N	5					199

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
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
08	186	#	145	-0-	-41	-0-	143	2	2	9	N	2					140
09	150	#	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					140
10	155	#	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					140
11	150	#	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					140
12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					140
01	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					140

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) 17480 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HUGGINS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229734 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11949 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	3751	X	3111	-0-	-640	-0-	3111	2			N	-0-					200
09	3630	X	2181	-0-	-1449	-0-	2113	2	68	9	N	62	187	1			75
10	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	3843	2	200	9	N	182	182	1			75
11	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					75
12	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					75
01	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					75

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 194006 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12206 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211493 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12036 - 12320

08	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6482	2	24	9	N	22	175	1			20
09	2580	X	695	-0-	-1885	-0-	695	2			N	-0-					20
10	7223	X	5832	-0-	-1391	-0-	5832	2			N	-0-					20
11	6990	X	2376	-0-	-4614	-0-	2376	2			N	-0-					20
12	7223	X	5108	-0-	-2115	-0-	5108	2			N	-0-					20
01	6510	X	4175	-0-	-2335	-0-	4175	2			N	-0-					20

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 215657 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12715 PERF.11945 - 12311

08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					9
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					9
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					9
11	510	N	93	-0-	-417	-0-	93	2			N	-0-					9
*12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					9
*01	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	2			N	-0-					9

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 220827 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 12380

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WRIGHT "A" WELL #: 2 RRCID -> 221724 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 12148

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243370 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12024 - 12180

08	4154	X	2207	-0-	-1947	-0-	2151	2	56	9	N	51	127	1			27
09	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					27
10	4154	X	2867	-0-	-1287	-0-	2867	2			N	-0-					27
11	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			N	-0-					27
12	4154	X	2811	-0-	-1343	-0-	2811	2			N	-0-					27
01	4154	X	3471	-0-	-683	-0-	3471	2			N	-0-					27

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
08	2511	N	36	-0-	-2475	-0-	36	2			N	-0-	158	1			35
09	2070	N	67	-0-	-2003	-0-	67	2			N	-0-					35
10	1240	N	286	-0-	-954	-0-	284	2	2	9	N	2					37
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					37
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					37
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					37

HUGGINS #1 WELL #: 2 RRCID -> 114388 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 12358 PERF.11926 - 11982

08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					80
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	66	2	9	9	N	8					88
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	65	2	2	9	N	2					90
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					90
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					90
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					90

BISHOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232546 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11826 - 12213

08	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					20
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					20
10	155	N	97	-0-	-58	-0-	95	2	2	9	N	2					22
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	N	1					23
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	136	2	4	9	N	4					27
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					27

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

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	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

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

COKE (GLOYD) 19381 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CINRON ENERGY, LLC 153512
HUDSON, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 047748 COMPL. DATE 10/09/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8194 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
01	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
08	DLQ G-10		61	-0-	61	61	61	1			Y	-0-					12
09	DLQ G-10		61	-0-	61	122	61	1			Y	-0-					12
10	DLQ G-10		61	-0-	61	183	61	1			Y	-0-					12
11	DLQ G-10		61	-0-	61	244	61	1			Y	-0-					12
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	244					Y	NO RPT					12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	244					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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
MARKS WELL #: 1 RRCID -> 187192 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10688 - 10942

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

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

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

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

08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

COON CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078493 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180

08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	713	N	392	-0-	-321	-0-	389	2	3	9	N	3	1	8			127
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					127
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					127
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	643	2	21	9	N	19	1	8			145
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	643	2	9	9	N	8	1	8			152
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					152

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
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1889	2	26	9	N	24	1	8			170
09	1290	N	1199	-0-	-91	-0-	1179	2	20	9	N	18	1	8			187
10	1271	N	811	-0-	-460	-0-	790	2	21	9	N	19	2	8			204
11	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	2	2	8			204
12	1240	N	1059	-0-	-181	-0-	1028	2	31	9	N	28	182	1	3	8	47
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					47

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
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	583	2	42	9	N	38					105
09	540	N	297	-0-	-243	-0-	278	2	19	9	N	17					122
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	577	2	47	9	N	43	1	8			164
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	499	2	120	9	N	109	2	8			271
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	290	2	19	9	N	17	176	1			112
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					112

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
08	3689	X	2065	-0-	-1624	-0-	2052	2	13	9	N	12					104
09	2520	X	2142	-0-	-378	-0-	2100	2	42	9	N	38					142
10	2542	X	2135	-0-	-407	-0-	2088	2	47	9	N	43	1	8			184
11	2250	X	1836	-0-	-414	-0-	1792	2	44	9	N	40	164	1	2	8	58
12	2201	X	1937	-0-	-264	-0-	1896	2	41	9	N	37					95
01	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					95

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 292184 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7974 - 7982

08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	723	2	3	9	N	3					38
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	928	2	8	9	N	7					45
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	978	2	3	9	N	3	1	8			47
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	896	2	19	9	N	17	1	8			63
12	961	N	949	-0-	-12	-0-	941	2	8	9	N	7					70
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					70

SYDRI OPERATING, LLC 833597
NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 190152 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8020

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SILER, P. & G. WELL #: 1 RRCID -> 191303 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7910 - 7997

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MOORE, GLORIA "A" WELL #: 2 RRCID -> 193891 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7949 - 7961

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1953	N	580	-0-	-1373	-0-	47	1	533	3	N	-0-					155
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	189	3	N	-0-	75	1	5	5	75
10	465	N	157	-0-	-308	-0-	12	1	145	3	N	-0-					75
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	50	1	703	3	N	2					77
							2	9									
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	82	1	1166	3	N	3					80
							3	9									
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	96	1	1279	3	N	12					92
							13	9									

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
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	30	1	340	3	N	-0-					68
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	N	-0-					68
10	341	N	129	-0-	-212	-0-	10	1	119	3	N	-0-					68
11	330	N	267	-0-	-63	-0-	18	1	249	3	N	-0-					68
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	3	N	-0-					68
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	N	-0-					68

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	58	1	653	3	N	1					175
							1	9									
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	46	1	502	3	N	-0-	115	1			60
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	40	1	493	3	N	-0-					60
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	33	1	465	3	N	-0-					60
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	31	1	434	3	N	-0-					60
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	3	N	-0-					60

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: RRCID -> 180652 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	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

08	T. A.	476	-0-	476	476	12	1	464	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	356	-0-	356	832	9	1	347	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	394	-0-	394	1226	10	1	384	2	Y	-0-					-0-
11	1594 X	368	-0-	-1226	-0-	9	1	359	2	Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (HENDERSON) 23089 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
KINNEY, J. C. WELL #: 1 C RRCID -> 015960 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6770 - 6775

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 295959 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7280 - 7286

11	0 W	119	-0-	119	-0-	35	1	84	2	N	-0-					-0-
12	0 W	100	-0-	100	100	32	1	68	2	N	-0-					-0-
*01	0 W	95	-0-	95	195	36	1	59	2	N	-0-					-0-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) //CONT.// 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 14 RRCID -> 243356 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7437 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-

DANVILLE (RODESSA) 23089 721 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FLANAGAN WELL #: 4 RRCID -> 175002 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 6780 - 6883

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
LEE, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 231087 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9302 - 9650

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LARS WELL #: 1 RRCID -> 238015 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 7749 - 9540

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEE, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 238995 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608

08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	7	7	8			103
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	476	3	2	9	N	2	2	8			103
10	248	N	192	-0-	-56	-0-	185	3	7	9	N	6	82	1			27
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	468	3	68	9	N	62	5	8			84
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	996	3	17	9	N	15	15	8			84
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					84

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 267446 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9838 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089043 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7526 - 545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	126	-0-	-494	-0-	126	2			N	-0-					30
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					30
10	682	N	472	-0-	-210	-0-	466	2	6	9	N	5					35
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					35
12	682	N	539	-0-	-143	-0-	536	2	3	9	N	3					38
01	465	N	74	-0-	-391	-0-	74	2			N	-0-					38

LONG TRUSTS, THE 507585
LEE, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 015983 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7372 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	2317	-0-	-163	-0-	2317	2			N	-0-					197
09	2400	X	2162	-0-	-238	-0-	2162	2			N	-0-					197
10	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					197
11	2400	X	1731	-0-	-669	-0-	1731	2			N	-0-					197
12	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-	160	1			37
01	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					37

DANVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127812 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7611 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTON, MARTHA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 137029 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7358 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118210 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7546 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7376 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145541 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1922	N	1493	-0-	-429	-0-	739 193	1 9	561	2	N	175	160	1	1	8	117
09	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	679 118	1 9	1838	2	N	107	166	1			58
10	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	728 95	1 9	1949	2	N	86	2	8			142
11	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	794 157	1 9	1911	2	N	143	167	1	5	8	113
12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	644 62	1 9	1393	2	N	56	2	8			167
*01	1922	N	1002	-0-	-920	-0-	333 73	1 9	596	2	N	66	3	8			230

HOLT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 167762 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7560 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 168086 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7469 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	252 61	1 9	199	2	Y	55	70	1	9	8	7
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	160 17	1 9	439	2	Y	15	15	8			7
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	167 58	1 9	456	2	Y	53	22	8			38
11	450	N	168	-0-	-282	-0-	31 50	1 9	87	2	Y	45	38	1	45	8	-0-
12	465	N	288	-0-	-177	-0-	38 144	1 9	106	2	Y	131	46	1	51	8	34
*01	682	N	565	-0-	-117	-0-	170 69	1 9	326	2	Y	63	34	8			63

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752

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
08	1829	N	843	-0-	-986	-0-	469	1	356	2	Y	16					59
							18	9									
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	444	1	1199	2	Y	49					108
							54	9									
10	1798	N	1767	-0-	-31	-0-	475	1	1273	2	Y	17	1	8			124
							19	9									
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	486	1	1171	2	Y	43	120	1	21	8	26
							47	9									
12	1767	N	1706	-0-	-61	-0-	526	1	1110	2	Y	64	24	8			66
							70	9									
01	1767	N	1754	-0-	-13	-0-	659	1	1071	2	Y	22					88
							24	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	1798	N	815	-0-	-983	-0-	441	1	339	2	Y	32	73	1			7
							35	9									
09	1560	N	1292	-0-	-268	-0-	345	1	936	2	Y	10					17
							11	9									
10	1798	N	1031	-0-	-767	-0-	279	1	750	2	Y	2					19
							2	9									
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	367	1	878	2	Y	3	20	1			2
							3	9									
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	447	1	941	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
01	1023	N	863	-0-	-160	-0-	340	1	523	2	Y	-0-					2

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232835 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 10674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	1395	N	818	-0-	-577	-0-	465	1	353	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1440	N	1294	-0-	-146	-0-	348	1	945	2	Y	1					1
							1	9									
10	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	393	1	1052	2	Y	23					24
							25	9									
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	404	1	973	2	Y	33	34	1			23
							36	9									
12	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	380	1	803	2	Y	71	83	1			11
							78	9									
01	1364	N	1040	-0-	-324	-0-	403	1	636	2	Y	1					12
							1	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2392	N	1098	-0-	-1294	-0-	623	1	472	2	Y	3					14
							3	9									
09	2310	N	2137	-0-	-173	-0-	572	1	1546	2	Y	17					31
							19	9									
10	2418	N	2245	-0-	-173	-0-	609	1	1630	2	Y	5					36
							6	9									
11	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	673	1	1619	2	Y	13	35	1			14
							14	9									
12	2201	N	2174	-0-	-27	-0-	696	1	1463	2	Y	14					28
							15	9									
01	2232	N	2095	-0-	-137	-0-	794	1	1292	2	Y	8					36
							9	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237622 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 10669

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 9 RRCID -> 237854 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 10644

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238030 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 7654 - 10727

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FLANAGAN WELL #: 12 RRCID -> 239470 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	95	-0-	-122	-0-	54	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	54	1	147	2	Y	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	63	1	169	2	Y	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	65	1	157	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	66	1	138	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	72	1	119	2	Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	217	N	109	-0-	-108	-0-	58	1	51	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	100	-0-	-110	-0-	25	1	75	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	221	-0-	-58	-0-	54	1	167	2	Y	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	104	1	295	2	Y	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	29	1	83	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	60	1	108	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LONE STAR WELL #: 3 RRCID -> 243372 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	580	-0-	-3915	-0-	329	1	250	2	Y	1	1	8			59
							1	9									
09	2910	X	1264	-0-	-1646	-0-	329	1	891	2	Y	40	2	8			97
							44	9									
10	1674	X	1327	-0-	-347	-0-	359	1	966	2	Y	2	2	8			97
							2	9									
11	1620	X	866	-0-	-754	-0-	227	1	576	2	Y	57	54	1	3	8	97
							63	9									
12	1302	X	383	-0-	-919	-0-	120	1	261	2	Y	2	2	8			97
							2	9									
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					97

LEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245366 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

LONE STAR WELL #: 4 RRCID -> 245367 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245371 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	515	-0-	-756	-0-	291	1	224	2	Y	-0-					-0-
09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	490	1	1318	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1101	-0-	-108	-0-	292	1	808	2	Y	1					1
							1	9									
11	510	N	149	-0-	-361	-0-	42	1	107	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1860	N	656	-0-	-1204	-0-	201	1	452	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	1116	N	547	-0-	-569	-0-	209	1	338	2	Y	-0-					1

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
08	2139	N	962	-0-	-1177	-0-	547	1	415	2	Y	-0-					13
09	1920	N	1868	-0-	-52	-0-	505	1	1363	2	Y	-0-					13
10	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	605	1	1627	2	Y	-0-					13
11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	653	1	1574	2	Y	-0-					13
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	681	1	1441	2	Y	65	50	1			28
							72	9									
01	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	818	1	1410	2	Y	-0-					28

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	3100	N	1323	-0-	-1777	892	736	1	568	2	Y	17	25	1			3
							19	9									
09	3000	N	2547	-0-	-453	439	681	1	1842	2	Y	22					25
							24	9									
10	3100	N	2686	-0-	-414	25	730	1	1952	2	Y	4					29
							4	9									
11	2813	N	2788	-0-	-25	-0-	817	1	1964	2	Y	6	31	1			4
							7	9									
12	2635	N	2624	-0-	-11	-0-	841	1	1766	2	Y	15	17	1			2
							17	9									
01	2697	N	2533	-0-	-164	-0-	964	1	1568	2	Y	1					3
							1	9									

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
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	27	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	115	2	Y	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	2	1	89	2	Y	-0-					-0-
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	7	1	266	2	Y	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	108	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 142288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 7700

08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	4	1	178	2	Y	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	3	1	133	2	Y	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	141	-0-	-39	-0-	3	1	138	2	Y	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	7	1	281	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	5	1	212	2	Y	-0-					-0-

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 144659 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654

08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	37	1	1479	2	Y	-0-					25
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	28	1	1105	2	Y	-0-					25
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	31	1	1222	2	Y	-0-					25
11	1470	N	1173	-0-	-297	-0-	29	1	1144	2	Y	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

BELL GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 147458 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821

08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	44	1	1747	2	Y	-0-	31	1			13
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	33	1	1305	2	Y	-0-					13
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	36	1	1443	2	Y	-0-					13
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	34	1	1350	2	Y	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0	N	-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

08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	5	1	217	2	Y	-0-					6
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	4	1	162	2	Y	-0-					6
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	4	1	180	2	Y	-0-					6
11	210	N	172	-0-	-38	-0-	4	1	168	2	Y	-0-					6
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	21	1	845	2	Y	-0-					6
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	18	1	718	2	Y	-0-					6

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 1 RRCID -> 167482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7519 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	180	2	Y	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	3	1	135	2	Y	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	149	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	142	-0-	-38	-0-	3	1	139	2	Y	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	11	1	460	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 171146 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8310 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 172510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 176413 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7262 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 1 RRCID -> 177704 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	52	X	52	-0-	-0-	-0-	36	1	16	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	10	-0-	-83	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	43	1	33	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 181252 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187251 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10370 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					2
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					2
10	3100	N	9022	-0-	5922	5922	2453	1	6569	2	Y	-0-					2
11	3000	N	263	-0-	-2737	3185	263	2			Y	-0-					2
12	3100	N	314	-0-	-2786	399	314	2			Y	-0-					2
01	450	N	51	-0-	-399	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					2

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 190969 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 199507 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	1686	1	5761	2	Y	-0-	81	1			82
09	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	1309	1	4596	2	Y	-0-					82
10	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	603	1	1615	2	Y	-0-					82
11	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	1502	1	3845	2	Y	-0-					82
12	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	1360	1	3326	2	Y	-0-					82
01	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	48	1	1864	2	Y	-0-					82

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 199509 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	215	1	706	2	Y	-0-					-0-
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	172	1	569	2	Y	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	37	1	98	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	177	-0-	-663	-0-	56	1	121	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					1
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					1
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					1
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					1
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	2	Y	-0-					1
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	4	1	162	2	Y	-0-					1

GUNN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 200236 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 200979 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 202007 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 204693 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7396 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	146	1	501	2	Y	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	101	1	357	2	Y	-0-					-0-
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	307	1	822	2	Y	-0-					-0-
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	197	1	477	2	Y	-0-					-0-
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	216	1	516	2	Y	-0-					-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	11	1	410	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 204694 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 7464 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	8	1	332	2	Y	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	6	1	248	2	Y	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	7	1	275	2	Y	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	6	1	257	2	Y	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	15	1	595	2	Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 205940 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7926 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	309	1	972	2	Y	1	22	1			22
							1	9									
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	179	1	553	2	Y	-0-					22
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					22
11	1230	N	270	-0-	-960	-0-	89	1	181	2	Y	-0-					22
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	120	1	207	2	Y	-0-					22
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	11	1	444	2	Y	-0-					22

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
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	5	1	203	2	Y	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	7	1	286	2	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 211664 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	811	N	811	-0-	-0-	-0-	20	1	791	2	Y	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	15	1	591	2	Y	-0-					-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	16	1	653	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	626	-0-	-154	-0-	15	1	611	2	Y	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	8	1	328	2	Y	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	4	1	142	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 #: 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
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	33	1	1302	2	Y	-0-					-0-
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	24	1	972	2	Y	-0-					-0-
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	27	1	1075	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1031	-0-	-259	-0-	25	1	1006	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	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
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	3	1	129	2	Y	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	Y	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	106	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	2	1	100	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	10	1	409	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 5 RRCID -> 214212 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	4	1	156	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 4 RRCID -> 214214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 7484 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	28	1	1100	2	Y	1					4
							1	9									
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	21	1	822	2	Y	-0-					4
10	1054	N	932	-0-	-122	-0-	23	1	909	2	Y	-0-					4
11	1080	N	872	-0-	-208	-0-	21	1	851	2	Y	-0-					4
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	39	1	1551	2	Y	-0-					4
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	22	1	896	2	Y	-0-					4

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 7 RRCID -> 214950 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	36	1	1424	2	Y	1					10
							1	9									
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	27	1	1064	2	Y	-0-					10
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	29	1	1177	2	Y	-0-					10
11	1410	N	1129	-0-	-281	-0-	28	1	1101	2	Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 216269 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 216274 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	5	1	198	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	129	1	327	2	Y	-0-	52	1			53
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	50	1	58	2	Y	-0-					53
10	248	N	11	-0-	-237	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					53
11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	620	1	1524	2	Y	-0-					53
12	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	852	1	2040	2	Y	-0-					53
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	6	1	232	2	Y	-0-					53

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
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	69	1	133	2	Y	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	74	1	157	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	10	-0-	-114	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	2	Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 218353 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9324 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	102	1	246	2	Y	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	92	1	222	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	10	-0-	-238	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	32	1	2	2	Y	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	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
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	25	1	995	2	Y	-0-					-0-
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	19	1	743	2	Y	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	21	1	822	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	788	-0-	-202	-0-	19	1	769	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	32	1	1287	2	Y	-0-					1
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	24	1	961	2	Y	-0-					1
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	27	1	1063	2	Y	-0-					1
11	1290	N	1020	-0-	-270	-0-	25	1	995	2	Y	-0-					1
12	3100	N	3408	-0-	308	308	83	1	3325	2	Y	-0-					1
01	2478	N	2170	-0-	-308	-0-	53	1	2117	2	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 3 RRCID -> 220853 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7572 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 220858 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7738 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 221116 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7531 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	6	1	248	2	Y	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	5	1	186	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	210	-0-	-38	-0-	5	1	205	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	197	-0-	-43	-0-	5	1	192	2	Y	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	11	1	441	2	Y	-0-					-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	13	1	528	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221194 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 8217 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	833	X	833	-0-	-0-	-0-	20 1	1 9	812	2	Y	1					14
09	622	X	622	-0-	-0-	-0-	15	1	607	2	Y	-0-					14
10	688	X	688	-0-	-0-	-0-	17	1	671	2	Y	-0-					14
11	810	X	644	-0-	-166	-0-	16	1	628	2	Y	-0-					14
12	837	X	14	-0-	-823	-0-	14	2			Y	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

CUNYUS, G.B. WELL #: 2 RRCID -> 221862 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	5	1	212	2	Y	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	4	1	158	2	Y	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	4	1	175	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	4	1	164	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222961 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9209 - 10756

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	56	1	74	2	Y	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 223203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8342 - 9007

08	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	43	1	1738	2	Y	-0-					4
09	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	32	1	1298	2	Y	-0-					4
10	1643	X	1472	-0-	-171	-0-	36	1	1436	2	Y	-0-					4
11	1710	X	1378	-0-	-332	-0-	34	1	1344	2	Y	-0-					4
12	1767	X	620	-0-	-1147	-0-	15	1	605	2	Y	-0-					4
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	12	1	467	2	Y	-0-					4

GUNN, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 223228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 223284 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9290 - 10602

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	43 2	1 9	1721	2	Y	2					38
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	32	1	1286	2	Y	-0-					38
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	36	1	1422	2	Y	-0-					38
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	33	1	1331	2	Y	-0-					38
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	31	1	1256	2	Y	-0-					38
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	31	1	1258	2	Y	-0-					38

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	84	1			4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 8 RRCID -> 224801 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7754 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 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
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	39	1	1545	2	Y	-0-					-0-
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	29	1	1154	2	Y	-0-					-0-
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	32	1	1277	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1225	-0-	-305	-0-	30	1	1195	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	140	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	Y	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	63	1	58	2	Y	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					38

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	427	1	1377	2	Y	-0-					-0-
09	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	547	1	1859	2	Y	-0-					-0-
10	2201	N	10	-0-	-2191	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					-0-
11	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	600	1	1479	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	200	1	420	2	Y	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	12	1	466	2	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 #: 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	46	1	57	2	Y	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	6	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	45	1	39	2	Y	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	51	1	49	2	Y	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	4	1	159	2	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	110	2	Y	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	2	1	85	2	Y	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	5	1	218	2	Y	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	4	1	157	2	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
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	25	1	981	2	Y	1					9
							1	9									
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	18	1	733	2	Y	-0-					9
10	930	N	830	-0-	-100	-0-	20	1	810	2	Y	-0-					9
11	960	N	777	-0-	-183	-0-	19	1	758	2	Y	-0-					9
12	3100	N	5051	-0-	1951	1951	123	1	4928	2	Y	-0-					9
01	3100	N	3784	-0-	684	2635	92	1	3692	2	Y	-0-					9

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 3 RRCID -> 231581 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		83	-0-	83	83	2	1	81	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		62	-0-	62	145	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		69	-0-	69	214	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
11	278	X	64	-0-	-214	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	167	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 2 RRCID -> 231582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	917	N	917	-0-	-0-	-0-	22	1	895	2	Y	-0-					25
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	17	1	669	2	Y	-0-					25
10	837	N	758	-0-	-79	-0-	18	1	740	2	Y	-0-					25
11	900	N	709	-0-	-191	-0-	17	1	692	2	Y	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	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
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 7 RRCID -> 232574 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8122 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
10	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	60	1	2406	2	Y	-0-					-0-
09	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	45	1	1797	2	Y	-0-					-0-
10	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	50	1	1988	2	Y	-0-					-0-
11	2400	X	1907	-0-	-493	-0-	47	1	1860	2	Y	-0-					-0-
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
01	2480	X	699	-0-	-1781	-0-	17	1	682	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 5 RRCID -> 233573 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7419 - 7687

08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	43	1	1738	2	Y	-0-					5
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	32	1	1298	2	Y	-0-					5
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	36	1	1436	2	Y	-0-					5
11	1710	N	1378	-0-	-332	-0-	34	1	1344	2	Y	-0-					5
12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	56	1	2246	2	Y	-0-					5
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	43	1	1728	2	Y	-0-					5

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 234191 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8340 - 10732

08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	41	1	1626	2	Y	1					16
							1	9									
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	30	1	1214	2	Y	-0-					16
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	34	1	1343	2	Y	-0-					16
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	31	1	1257	2	Y	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 10 RRCID -> 235079 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 10644

08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	3	1	136	2	Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	102	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	3	1	112	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	3	1	105	2	Y	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	5	1	208	2	Y	-0-					-0-
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	14	1	571	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 6 RRCID -> 235081 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806

08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	Y	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	6	1	226	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		238	-0-	238	238	6	1	232	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 #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	2	Y	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	110	2	Y	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	3	1	114	2	Y	-0-					-0-
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	16	1	655	2	Y	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	7	1	261	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 11 RRCID -> 235196 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	25	1	986	2	Y	-0-					5
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	18	1	736	2	Y	-0-					5
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	20	1	815	2	Y	-0-					5
11	990	N	781	-0-	-209	-0-	19	1	762	2	Y	-0-					5
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	11	1	442	2	Y	-0-					5
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	172	2	Y	-0-					5

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					7
01	14B2 EXT		147	-0-	147	147	4	1	143	2	Y	-0-					7

CUNYUS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 237013 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	2	Y	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	2	Y	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	2	1	96	2	Y	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	14	1	558	2	Y	-0-					-0-
01	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	63	1	2528	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238310 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	65	1	2603	2	Y	-0-					-0-
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	49	1	1944	2	Y	-0-					-0-
10	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	54	1	2150	2	Y	-0-					-0-
11	2580	N	2062	-0-	-518	-0-	50	1	2012	2	Y	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	3	1	139	2	Y	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	9	1	346	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242126 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	6	1	236	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	176	2	Y	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	5	1	195	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	187	-0-	-53	-0-	5	1	182	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	10	1	387	2	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
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	22	1	891	2	Y	-0-					48
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	17	1	665	2	Y	-0-					48
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	18	1	736	2	Y	-0-					48
11	870	N	706	-0-	-164	-0-	17	1	689	2	Y	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 5 RRCID -> 243193 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	4	1	179	2	Y	-0-					15

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
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	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
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	4	1	180	2	Y	-0-					1
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	134	2	Y	-0-					1
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	148	2	Y	-0-					1
11	180	N	142	-0-	-38	-0-	3	1	139	2	Y	-0-					1
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	6	1	235	2	Y	-0-					1
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	13	1	501	2	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
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	21	1	833	2	Y	-0-					-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	16	1	622	2	Y	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	17	1	688	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	660	-0-	-180	-0-	16	1	644	2	Y	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	105	2	Y	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	9	1	359	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 15 RRCID -> 244633 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	19	1	743	2	Y	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	14	1	555	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	629	-0-	-84	-0-	15	1	614	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	588	-0-	-162	-0-	14	1	574	2	Y	-0-					-0-
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	41	1	1656	2	Y	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	11	1	439	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 17 RRCID -> 244638 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	5	1	200	2	Y	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	149	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	4	1	165	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	159	-0-	-51	-0-	4	1	155	2	Y	-0-					-0-
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	28	1	1106	2	Y	-0-					-0-
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	24	1	971	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 #: 19 RRCID -> 244640 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7570 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	9	1	341	2	Y	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	6	1	254	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	7	1	282	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	270	-0-	-60	-0-	7	1	263	2	Y	-0-					-0-
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	22	1	883	2	Y	-0-					-0-
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	18	1	721	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 21 RRCID -> 244643 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7612 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	17	1	674	2	Y	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	13	1	503	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	571	-0-	-80	-0-	14	1	557	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	534	-0-	-126	-0-	13	1	521	2	Y	-0-					-0-
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	29	1	1176	2	Y	-0-					-0-
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	22	1	899	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 4 RRCID -> 244645 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	31	1	1227	2	Y	-0-					-0-
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	23	1	916	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	25	1	1014	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	973	-0-	-257	-0-	24	1	949	2	Y	-0-					-0-
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	14	1	540	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	21	1	847	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 16 RRCID -> 246554 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7441 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 17 RRCID -> 246556 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7679 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	23	1	915	2	Y	-0-					2
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	17	1	684	2	Y	-0-					2
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	19	1	756	2	Y	-0-					2
11	900	N	726	-0-	-174	-0-	18	1	708	2	Y	-0-					2
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	8	1	339	2	Y	-0-					2
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	12	1	488	2	Y	-0-					2

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
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	28	1	1118	2	Y	-0-					4
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	21	1	835	2	Y	-0-					4
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	23	1	924	2	Y	-0-					4
11	1110	N	887	-0-	-223	-0-	22	1	865	2	Y	-0-					4
12	3100	N	4188	-0-	1088	1088	102	1	4086	2	Y	-0-					4
01	3100	N	2833	-0-	-267	821	69	1	2764	2	Y	-0-					4

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 250141 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	34	1	1353	2	Y	3					53
							3	9									
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	25	1	1011	2	Y	-0-					53
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	28	1	1118	2	Y	-0-					53
11	1350	N	1072	-0-	-278	-0-	26	1	1046	2	Y	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	140	2	Y	-0-					53

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
08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	54	1	2179	2	Y	-0-					-0-
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	41	1	1627	2	Y	-0-					-0-
10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	45	1	1800	2	Y	-0-					-0-
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	42	1	1684	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	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
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	2	Y	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	110	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	3	1	114	2	Y	-0-					-0-
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	16	1	641	2	Y	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	13	1	515	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	44	1	50	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	374	-0-	-91	-0-	102	1	272	2	Y	-0-					-0-
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	367	1	874	2	Y	-0-					-0-
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	488	1	1137	2	Y	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

FAMILY LAND HERITAGE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 283301 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6822 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	2	Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	2	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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	6	1	220	2	Y	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	4	1	164	2	Y	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	182	2	Y	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	170	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-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
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	2	Y	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	2	Y	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	105	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	2	1	98	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	168	2	Y	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	126	2	Y	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	3	1	139	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	133	-0-	-47	-0-	3	1	130	2	Y	-0-					-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	9	1	379	2	Y	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	7	1	298	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	5	1	178	2	Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 284766 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11064 PERF. 9180 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	54	1	80	2	Y	-0-	7	1			7
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	72	1	149	2	Y	-0-					7
10	403	N	10	-0-	-393	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					7
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					7

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	11	1	444	2	N	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	8	1	331	2	N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	9	1	367	2	N	-0-					-0-
11	450	N	352	-0-	-98	-0-	9	1	343	2	N	-0-					-0-
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	45	1	1796	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	36	1	1421	2	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
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	6	1	223	2	N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	4	1	166	2	N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	184	2	N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	4	1	172	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH O.U. 5 WELL #: 2 RRCID -> 294368 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7332 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	8	1	319	2	N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	9	1	374	2	N	-0-					-0-

DANVILLE (YOUNG) 23089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CRAZY BESS WELL #: 1 RRCID -> 121173 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6813 - 6819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 122281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6847 - 7595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	66	1	2632	2	Y	-0-					-0-
09	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	49	1	1966	2	Y	-0-					-0-
10	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	54	1	2175	2	Y	-0-					-0-
11	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	51	1	2035	2	Y	-0-					-0-
12	3100 N	4130	-0-	1030	1030	101	1	4029	2	Y	-0-					-0-
01	3100 N	3000	-0-	-100	930	73	1	2927	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2AC RRCID -> 162140 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6614 - 6620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 163270 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 164063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BOURN WELL #: 3 C RRCID -> 164248 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 6022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 164520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6116 - 6137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 200396 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6414 - 6422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

E. E. NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217845 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 6231 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	73	1	237	2	N	-0-					-0-
09	270	N	150	-0-	-120	-0-	37	1	113	2	N	-0-					-0-
10	279	N	176	-0-	-103	-0-	45	1	131	2	N	-0-					-0-
11	300	N	208	-0-	-92	-0-	56	1	152	2	N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	55	1	169	2	N	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	62	1	222	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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	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-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					149
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					149
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					149
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					149
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					149
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					149

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

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
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					97
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					97
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					97
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					97
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					97
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					97

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
JERNIGAN-EVANS WELL #: 4 RRCID -> 192409 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					226
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					226
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					226
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					226
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					226
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					226

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 197149 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					151
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					151
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					151
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					151
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					151
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					151

XTO ENERGY INC. 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 204679 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
FREEMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 188324 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5991 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLEY, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 192346 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5950 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

CRATON OPERATING LLC 186717
REEVES, J. WELL #: 1 RRCID -> 169951 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	3410	X	3	-0-	-3407	-0-	3	2			N	-0-					145
09	4260	X	5	-0-	-4255	-0-	5	2			N	-0-					145
10	4402	X	6	-0-	-4396	-0-	6	2			N	-0-					145
11	3900	X	6	-0-	-3894	-0-	6	2			N	-0-					145
12	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					145
01	5	X	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					145

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263184 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	2013	-0-	-64	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1790	-0-	-130	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2049	-0-	-90	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1485	-0-	-530	-0-	1485	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
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1519	-0-	-124	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1356	-0-	-114	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1077	-0-	-442	-0-	1077	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
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1713	3	13	9	N	12	168	1			26
09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1616	3	32	9	N	29					55
10	1829	N	1624	-0-	-205	-0-	1604	3	20	9	N	18					73
11	1680	N	1590	-0-	-90	-0-	1566	3	24	9	N	22					95
12	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	1664	3	22	9	N	20					115
01	1612	N	1360	-0-	-252	-0-	1332	3	28	9	N	25					140

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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
09	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
10	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
11	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
12	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
01	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	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
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-

LOVELL II WELL #: 2 RRCID -> 208323 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10190 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
09	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
10	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
11	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
12	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
01	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-

KLEINSCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 211556 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10768 - 15708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
09	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
10	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
11	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
12	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
01	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-					-0-

LOVELL III WELL #: 3R RRCID -> 213938 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10280 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
09	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
10	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
11	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
12	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
01	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 216514 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10236 PERF.11105 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND IV WELL #: 4 RRCID -> 218759 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9982 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					7
09	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					7
10	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					7
11	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					7
12	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					7
01	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					7

DAMUTH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 221186 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF.11138 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
09	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
10	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
11	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
12	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
01	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	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
08	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
09	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	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
08	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
09	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
10	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
11	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
12	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
01	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	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
08	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					13
09	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					13
10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					13
11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					13
12	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					13
01	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	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
08	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
09	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
10	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
11	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
12	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
01	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	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
08	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					3
09	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					3
10	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					3
11	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					3
12	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					3
01	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	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
08	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
10	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
11	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
12	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
01	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	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
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					18
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					18
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					18
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					18
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					18
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	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
08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
10	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	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
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					5
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					5
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					5
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					5
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					5
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	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
08	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
09	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
10	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
11	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
12	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
01	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	2			N	-0-					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3H RRCID -> 245356 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10234 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	15	1	1267	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	256	-0-	-914	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	656	-0-	-553	-0-	656	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
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HOLCOMB, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 060927 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10413 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	N	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	13	1	191	2	N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	N	-0-					-0-
12	155	N	117	-0-	-38	-0-	8	1	109	2	N	-0-					-0-
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	17	1	195	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 089599 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11716 PERF.10374 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189611 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10398 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	7	1	83	2	N	-0-					-0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206309 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 2H RRCID -> 211951 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10697 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 214269 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10322 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	1128	-0-	-1228	-0-	59	1	1069	2	N	-0-					-0-
09	2280	X	1847	-0-	-433	-0-	99	1	1748	2	N	-0-					-0-
10	2015	X	505	-0-	-1510	-0-	33	1	472	2	N	-0-					-0-
11	1080	X	530	-0-	-550	-0-	22	1	508	2	N	-0-					-0-
12	1922	X	375	-0-	-1547	-0-	26	1	349	2	N	-0-					-0-
01	1922	X	1893	-0-	-29	-0-	150	1	1743	2	N	-0-					-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 3H RRCID -> 214710 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	N	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	5	1	124	2	N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
01	248	N	130	-0-	-118	-0-	10	1	120	2	N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	32	1	573	2	N	-0-					42
09	720	N	380	-0-	-340	-0-	20	1	360	2	N	-0-					42
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	84	1	1192	2	N	-0-					42
11	600	N	475	-0-	-125	-0-	20	1	455	2	N	-0-					42
12	403	N	77	-0-	-326	-0-	5	1	72	2	N	-0-					42
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	112	1	1305	2	N	-0-					42

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	51	1	929	2	N	-0-			-0-
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	50	1	882	2	N	-0-			-0-
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	73	1	1040	2	N	-0-			-0-
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	43	1	991	2	N	-0-			-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	73	1	964	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	655	-0-	-430	-0-	52	1	603	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	2	N	-0-			40
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-			40
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-			40
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			40
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-			40
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-			40

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 3H RRCID -> 229600 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF.11623 - 13077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 232389 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233089 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234353 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 10612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237586 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 11051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2852 X	2362	-0-	-490	-0-	123	1	2239	2	N	-0-					-0-
09	2760 X	2419	-0-	-341	-0-	130	1	2289	2	N	-0-					-0-
10	2852 X	2449	-0-	-403	-0-	161	1	2288	2	N	-0-					-0-
11	2310 X	2033	-0-	-277	-0-	84	1	1949	2	N	-0-					-0-
12	2511 X	1876	-0-	-635	-0-	132	1	1744	2	N	-0-					-0-
01	2449 N	2171	-0-	-278	-0-	172	1	1999	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249400 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 10576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					2
09	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					2
10	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					2
11	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					2
12	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					2
01	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	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
08	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					58
09	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					58
10	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					58
11	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			N	-0-					58
12	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-					58
01	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					58

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
08	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-

WARD TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 243472 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10823 - 11003

08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-

CROWLEY WELL #: 1 RRCID -> 244138 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11016 - 11500

08	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
09	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
10	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
11	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
12	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
01	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244139 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 11798

08	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
12	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-

DINGEE WELL #: 1 RRCID -> 245375 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10971 - 11183

08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
11	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-

HAUSERMAN WELL #: 2 RRCID -> 245962 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 11089

08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					50
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					50
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					50
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					50
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					50
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					50

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 245963 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 11603

08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
08	1240	N	1073	-0-	-167	-0-	1073	2			N	-0-					10
09	1170	N	1058	-0-	-112	-0-	1058	2			N	-0-					10
10	1054	N	926	-0-	-128	-0-	926	2			N	-0-					10
11	1050	N	869	-0-	-181	-0-	869	2			N	-0-					10
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					10
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					10

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 247034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 249401 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
09	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
10	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
12	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 249869 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
09	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
10	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
11	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
12	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
01	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-

HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 251870 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 252750 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
09	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
10	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
11	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
12	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
JONES WELL #: 1 RRCID -> 245698 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

HENLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 223199 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. 945936
T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 225299 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	4115	-0-	-194	-0-	215	1	3900	2	N	-0-					95
09	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	212	1	3728	2	N	-0-					95
10	4340	X	4118	-0-	-222	-0-	270	1	3848	2	N	-0-					95
11	4200	X	3836	-0-	-364	-0-	159	1	3674	2	N	3					98
							3	9									
12	4340	X	3736	-0-	-604	-0-	263	1	3473	2	N	-0-					98
01	4123	X	3856	-0-	-267	-0-	305	1	3551	2	N	-0-					98

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
08	4774	X	4677	-0-	-97	-0-	244	1	4433	2	N	-0-					22
09	4620	X	4308	-0-	-312	-0-	232	1	4076	2	N	-0-					22
10	4681	X	4426	-0-	-255	-0-	291	1	4135	2	N	-0-					22
11	4530	X	4178	-0-	-352	-0-	173	1	4005	2	N	-0-					22
12	4681	X	4088	-0-	-593	-0-	288	1	3800	2	N	-0-					22
01	4681	X	4124	-0-	-557	-0-	326	1	3798	2	N	-0-					22

MCLEAN, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 232387 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	50	1	914	2	N	-0-					-0-
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	50	1	883	2	N	-0-					-0-
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	64	1	913	2	N	-0-					-0-
11	840	N	781	-0-	-59	-0-	32	1	749	2	N	-0-					-0-
12	868	N	780	-0-	-88	-0-	55	1	725	2	N	-0-					-0-
01	868	N	250	-0-	-618	-0-	20	1	230	2	N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	178	1	3239	2	N	-0-					88
09	3300	X	3064	-0-	-236	-0-	165	1	2899	2	N	-0-					88
10	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	218	1	3100	2	N	-0-					88
11	3300	X	3245	-0-	-55	-0-	134	1	3089	2	N	20					108
							22	9									
12	3410	X	3211	-0-	-199	-0-	224	1	2954	2	N	30					138
							33	9									
01	3410	X	3208	-0-	-202	-0-	254	1	2954	2	N	-0-					138

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
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	37	1	677	2	N	-0-					-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	36	1	641	2	N	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	46	1	655	2	N	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	28	1	642	2	N	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	46	1	610	2	N	-0-					-0-
01	651	N	633	-0-	-18	-0-	50	1	583	2	N	-0-					-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242539 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242870 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	202	1	3676	2	N	-0-					186
09	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	189	1	3318	2	N	-0-					186
10	3937	X	3448	-0-	-489	-0-	226	1	3222	2	N	-0-					186
11	3810	X	3238	-0-	-572	-0-	134	1	3104	2	N	-0-					186
12	3937	X	3314	-0-	-623	-0-	233	1	3081	2	N	-0-					186
01	3875	X	2978	-0-	-897	-0-	236	1	2742	2	N	-0-					186

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243411 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	54	1	978	2	N	-0-					-0-
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	78	1	1379	2	N	-0-					-0-
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	89	1	1270	2	N	-0-					-0-
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	52	1	1203	2	N	-0-					-0-
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	93	1	1223	2	N	-0-					-0-
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	96	1	1112	2	N	-0-					-0-

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 245779 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10940 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	43	1	773	2	N	-0-					224
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	33	1	589	2	N	-0-					224
10	806	N	796	-0-	-10	-0-	52	1	744	2	N	-0-					224
11	780	N	610	-0-	-170	-0-	25	1	585	2	N	-0-					224
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	47	1	617	2	N	-0-					224
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	65	1	754	2	N	-0-					224

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245782 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	273	2	N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	N	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	10	1	131	2	N	-0-					-0-
01	248	N	139	-0-	-109	-0-	11	1	128	2	N	-0-					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247718 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	4352	-0-	-205	-0-	227	1	4125	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	4331	-0-	-79	-0-	233	1	4098	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	4307	-0-	-219	-0-	283	1	4024	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	4160	-0-	-220	-0-	173	1	3987	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4164	-0-	-362	-0-	293	1	3871	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	4305	-0-	-159	-0-	341	1	3964	2	N	-0-					-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252755 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	3192	-0-	-1	-0-	167	1	3025	2	N	-0-					88
09	3060	X	2915	-0-	-145	-0-	157	1	2758	2	N	-0-					88
10	3193	X	3030	-0-	-163	-0-	199	1	2831	2	N	-0-					88
11	3090	X	2981	-0-	-109	-0-	124	1	2857	2	N	-0-					88
12	3193	X	2919	-0-	-274	-0-	205	1	2714	2	N	-0-					88
01	3193	X	3026	-0-	-167	-0-	239	1	2787	2	N	-0-					88

DECKER SWITCH, SE. (JAMES LIME) 23874 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. 945936
MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229597 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9934 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					65
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					65
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					65
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					65
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					65

DELROSE (BOSSIER SAND) 24173 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
DELROSE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198864 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10710 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	163	-0-	-302	-0-	13	1	144	2	Y	5	6	1			5
							6	9									
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	27	1	287	2	Y	5	2	1			8
							6	9									
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	41	1	504	2	Y	3	3	1			8
							3	9									
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	304	2	Y	1	4	1			5
							1	9									
12	341	N	208	-0-	-133	-0-	15	1	191	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
01	496	N	147	-0-	-349	-0-	11	1	133	2	Y	3	2	1			6
							3	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
PARRISH WELL #: 1 RRCID -> 084506 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11883 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					25
09	4410	X	3375	-0-	-1035	-0-	3375	2			N	-0-					25
10	4557	X	2811	-0-	-1746	-0-	2811	2			N	-0-					25
11	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					25
*12	4557	X	4420	-0-	-137	-0-	4420	2			N	-0-					25
*01	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			N	-0-					25

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
08	3007	X	1906	-0-	-1101	-0-	1906	2			N	-0-					262
09	3330	X	1426	-0-	-1904	-0-	1426	2			N	-0-					262
10	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			N	-0-					262
11	3330	X	480	-0-	-2850	-0-	480	2			N	-0-					262
*12	2635	X	62	-0-	-2573	-0-	62	2			N	-0-					262
*01	5115	X	2	-0-	-5113	-0-	2	2			N	-0-					262

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
DELROSE GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 085562 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	778	1	8333	2	Y	99	108	1			97
							109	9									
09	8490	X	6315	-0-	-2175	-0-	541	1	5684	2	Y	82	63	1			116
							90	9									
10	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	683	1	8389	2	Y	37	42	1			111
							41	9									
11	8490	X	7880	-0-	-610	-0-	488	1	7317	2	Y	68	74	1	1	8	104
							75	9									
12	8773	X	8581	-0-	-192	-0-	616	1	7879	2	Y	78	67	1			115
							86	9									
01	8773	X	6822	-0-	-1951	-0-	509	1	6230	2	Y	75	77	1			113
							83	9									

DELROSE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 086215 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11739 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	7673	-0-	-635	-0-	648	1	6945	2	Y	73	83	1			42
							80	9									
09	9270	X	5631	-0-	-3639	-0-	483	1	5079	2	Y	63	45	1			60
							69	9									
10	9579	X	7187	-0-	-2392	-0-	538	1	6614	2	Y	32	38	1			54
							35	9									
11	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	708	1	10623	2	Y	136	94	1			96
							150	9									
12	12642	X	12642	-0-	-0-	-0-	904	1	11570	2	Y	153	125	1			124
							168	9									
01	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	671	1	8218	2	Y	140	144	1			120
							154	9									

DELROSE GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 087425 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11620 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3491	-0-	-756	-0-	296	1	3170	2	Y	23	30	1			16
							25	9									
09	3690	X	2529	-0-	-1161	-0-	217	1	2282	2	Y	27	17	1			26
							30	9									
10	3813	X	3305	-0-	-508	-0-	247	1	3041	2	Y	15	16	1			25
							17	9									
11	3690	X	2991	-0-	-699	-0-	185	1	2781	2	Y	23	27	1			21
							25	9									
12	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	285	1	3644	2	Y	45	29	1			37
							50	9									
01	3503	X	2054	-0-	-1449	-0-	153	1	1877	2	Y	22	34	1			25
							24	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

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
08	5053	X	4473	-0-		-580	-0-	376	1	4033	2	Y	58	64	1			61
								64	9									
09	4890	X	3378	-0-		-1512	-0-	286	1	3007	2	Y	77	41	1			97
								85	9									
10	5053	X	3201	-0-		-1852	-0-	236	1	2900	2	Y	59	79	1			77
								65	9									
11	6287	X	6287	-0-		-0-	-0-	379	1	5678	2	Y	209	140	1			146
								230	9									
12	4825	X	4825	-0-		-0-	-0-	344	1	4401	2	Y	73	117	1			102
								80	9									
01	4464	X	3312	-0-		-1152	-0-	244	1	2987	2	Y	74	82	1			94
								81	9									

DELROSE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 087550 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11888

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
08	8122	X	4224	-0-		-3898	-0-	357	1	3827	2	Y	36	52	1			32
								40	9									
09	7860	X	2932	-0-		-4928	-0-	253	1	2659	2	Y	18	11	1			39
								20	9									
10	8122	X	5762	-0-		-2360	-0-	433	1	5319	2	Y	9	10	1			38
								10	9									
11	8417	X	8417	-0-		-0-	-0-	523	1	7849	2	Y	41	33	1			46
								45	9									
12	8152	X	8152	-0-		-0-	-0-	588	1	7521	2	Y	39	32	1			53
								43	9									
01	6686	X	6686	-0-		-0-	-0-	501	1	6142	2	Y	39	38	1			54
								43	9									

DELROSE GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089449 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
08	3100	N	2311	-0-		-789	4384	196	1	2101	2	Y	13	15	1			13
								14	9									
09	3000	N	1290	-0-		-1710	2674	112	1	1175	2	Y	3	5	1			11
								3	9									
10	3100	N	1994	-0-		-1106	1568	150	1	1843	2	Y	1	1	1			11
								1	9									
11	3000	N	1641	-0-		-1359	209	103	1	1538	2	Y	-0-	2	1			9
12	1937	N	1728	-0-		-209	-0-	125	1	1603	2	Y	-0-	1	1			8
01	1984	N	1931	-0-		-53	-0-	146	1	1784	2	Y	1	1	1			8
								1	9									

TILLERY, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 128171 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
08	124	N	124	-0-		-0-	-0-	124	2			Y	-0-					72
09	132	N	132	-0-		-0-	-0-	132	2			Y	-0-	72	1			-0-
10	187	N	187	-0-		-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-		-14	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-		-0-	-0-	103	2	23	9	Y	21					21
01	186	N	95	-0-		-91	-0-	95	2			Y	-0-					21

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2277	-0-	-823	3049	194	1	2076	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
09	3000	N	1670	-0-	-1330	1719	145	1	1521	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
10	3100	N	2388	-0-	-712	1007	180	1	2206	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
11	3000	N	2135	-0-	-865	142	133	1	1999	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
12	2354	N	2212	-0-	-142	-0-	160	1	2048	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
01	2387	N	2274	-0-	-113	-0-	171	1	2099	2	Y	4	4	1			6
							4	9									

DELROSE GAS UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 257369 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2108	N	838	-0-	-1270	-0-	71	1	758	2	Y	8	11	1			5
							9	9									
09	1950	N	122	-0-	-1828	-0-	10	1	109	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
10	1395	N	132	-0-	-1263	-0-	10	1	121	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
11	810	N	97	-0-	-713	-0-	6	1	90	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	21	1	274	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	44	1	533	2	Y	3	3	1			5
							3	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	319	1	1960	3	N	-0-					30
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	164	1	1010	3	N	-0-					30
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	169	1	1040	3	N	-0-					30
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	241	1	1483	3	N	-0-					30
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	310	1	1905	3	N	-0-					30
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	8975	2	50	9	N	45					72
09	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7329	2	43	9	N	39					111
10	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8395	2	26	9	N	24	105	1			30
11	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	9666	2	68	9	N	62					92
12	9021	X	8516	-0-	-505	-0-	8356	2	160	9	N	145	102	1			135
01	9021	X	7985	-0-	-1036	-0-	7985	2			N	-0-					135

DELROSE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190162 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 12987 PERF.11796 - 11868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	3867	-0-	-2116	-0-	3853	2	14	9	N	13					30
09	5790	X	2308	-0-	-3482	-0-	2300	2	8	9	N	7					37
10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4520	2	40	9	N	36	57	1			16
11	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5556	2	37	9	N	34					50
12	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5513	2	121	9	N	110	69	1			91
01	4557	X	4410	-0-	-147	-0-	4410	2			N	-0-					91

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
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	74	1	1649	2	N	-0-					60
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	92	1	1514	2	N	30					90
							33	9									
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	147	1	1362	2	N	23					113
							25	9									
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1288	2	22	9	N	20					133
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	29	1	1457	2	N	27					160
							30	9									
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	194	1	1172	2	N	20					180
							22	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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2077	#	866	-0-	-1211	-0-	866	2			N	-0-					35
09	2010	#	736	-0-	-1274	-0-	736	2			N	-0-					35
10	1891	#	701	-0-	-1190	-0-	701	2			N	-0-					35
11	1170	#	465	-0-	-705	-0-	465	2			N	-0-					35
12	1147	#	735	-0-	-412	-0-	735	2			N	-0-					35
01	868	#	575	-0-	-293	-0-	575	2			N	-0-					35

DOUGLASS (JAMES LIME) 25858 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. 840878
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
08	558	N	353	-0-	-205	-0-	39	1	314	2	Y	-0-					1
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	44	1	376	2	Y	-0-					1
10	527	N	206	-0-	-321	-0-	22	1	184	2	Y	-0-					1
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	55	1	512	2	Y	2					3
							2	9									
12	434	N	431	-0-	-3	-0-	45	1	386	2	Y	-0-					3
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	39	1	319	2	Y	-0-					3

DOUGLASS GU 7B WELL #: 1 H RRCID -> 216024 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8901 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	413	-0-	-83	-0-	44	1	367	2	Y	2					4
							2	9									
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	87	1	729	2	Y	3					7
							3	9									
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	66	1	565	2	Y	-0-					7
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	69	1	621	2	Y	-0-					7
12	496	N	387	-0-	-109	-0-	38	1	346	2	Y	3					10
							3	9									
01	496	N	312	-0-	-184	-0-	31	1	281	2	Y	-0-					10

DOUGLASS (JAMES LIME) //CONT.// 25858 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	37	1	309	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	7	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	73	-0-	-82	-0-	8	1	65	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	131	-0-	-199	-0-	13	1	118	2	Y	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	Y	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS (PETTIT) 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
DAVIS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 T RRCID -> 046331 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9085 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					20
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TEAM OPERATING, L.L.C. 840878
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
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	21	1	179	2	Y	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	23	1	196	2	Y	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	40	1	340	2	Y	-0-					-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	43	1	375	2	Y	-0-					-0-
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	52	1	473	2	Y	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	50	1	449	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 U RRCID -> 087040 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8978 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 096083 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 8958 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	440	1	3647	2	Y	-0-					42
09	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	404	1	3417	2	Y	-0-					42
10	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	408	1	3449	2	Y	-0-					42
11	3660	X	3377	-0-	-283	-0-	346	1	3025	2	Y	5					47
							6	9									
12	3782	X	2255	-0-	-1527	-0-	225	1	2030	2	Y	-0-					47
01	3782	X	1878	-0-	-1904	-0-	190	1	1688	2	Y	-0-					47

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377				N	NO RPT			-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 162692 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9064 - 9077

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOUGLASS (RODESSA) 25858 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. 840878
DOUGLASS GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 198936 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8068 - 8072

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 16 RRCID -> 223220 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 8084

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOUGLASS (TRANSITION) 25858 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143468 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9792 - 9811

08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			162
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			162
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			162
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
01	0 N	-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 160306 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9265 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2			N	-0-					28
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					28
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					28
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					28
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					28
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					28

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243392 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9270 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					17
09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	151	1	1406	2	Y	-0-					17
10	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	1393	2			Y	-0-					17
11	1440	N	1403	-0-	-37	-0-	1403	2			Y	-0-					17
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-					17
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					17

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243446 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1182	-0-	-244	-0-	1182	2			Y	-0-					16
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	144	1	1341	2	Y	-0-					16
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					16
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					16
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					16
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					16

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244200 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9209 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2427	-0-	-456	-0-	2427	2			Y	-0-					7
09	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	94	1	2745	2	Y	-0-					7
10	2821	X	2626	-0-	-195	-0-	2626	2			Y	-0-					7
11	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			Y	-0-					7
12	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			Y	-0-					7
01	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-					7

MARSHALL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 244229 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9316 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	X	2035	-0-	-414	-0-	2031	2	4	9	Y	4					13
09	2370	X	1385	-0-	-985	-0-	46	1	1339	2	Y	-0-					13
10	2449	X	1943	-0-	-506	-0-	1943	2			Y	-0-					13
11	2370	X	670	-0-	-1700	-0-	670	2			Y	-0-					13
12	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4647	2	10	9	Y	9					22
01	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-					22

MARSHALL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 244231 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9348 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3159	-0-	-344	-0-	3153	2	6	9	Y	5					21
09	3240	X	3198	-0-	-42	-0-	106	1	3092	2	Y	-0-					21
10	3348	X	2893	-0-	-455	-0-	2893	2			Y	-0-					21
11	3090	X	3086	-0-	-4	-0-	3086	2			Y	-0-					21
12	3162	X	3058	-0-	-104	-0-	3048	2	10	9	Y	9					30
01	3317	X	2604	-0-	-713	-0-	2604	2			Y	-0-					30

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
08	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	1492	2			Y	-0-					34
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	145	1	1354	2	Y	-0-					34
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					34
11	1440	N	1307	-0-	-133	-0-	1307	2			Y	-0-					34
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					34
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	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
08	3100	N	1768	-0-	-1332	386	1764	2	4	9	Y	4					12
09	2016	N	1630	-0-	-386	-0-	54	1	1576	2	Y	-0-					12
10	1767	N	1597	-0-	-170	-0-	1597	2			Y	-0-					12
11	1710	N	1558	-0-	-152	-0-	1558	2			Y	-0-					12
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1701	2	10	9	Y	9					21
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					21

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
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					12
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					12
10	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					12
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					12
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					12
*01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	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
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					84
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					84
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	2	1	220	2	N	-0-					84
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					84
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					84
01	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					84

TEAM OPERATING, L.L.C. 840878
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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235781 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-					12
09	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	3			N	-0-					12
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					12
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					12
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					12
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	127	1	683	2	N	-0-					159
09	690	N	577	-0-	-113	-0-	83	1	494	2	N	-0-					159
10	837	N	444	-0-	-393	-0-	64	1	380	2	N	-0-					159
11	780	N	437	-0-	-343	-0-	61	1	376	2	N	-0-					159
12	589	N	438	-0-	-151	-0-	78	1	360	2	N	-0-					159
*01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	105	1	367	2	N	-0-					159

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
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					142
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	174	1	868	2	N	-0-					142
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	205	1	1135	2	N	-0-					142
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	204	1	1046	2	N	-0-					142
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	200	1	1037	2	N	-0-					142
*01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	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
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					94
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					94
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					94
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					94
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					94
01	155	N	-0-	-0-	-155	-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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
01	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
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	119	1	634	2	N	-0-					154
09	750	N	693	-0-	-57	-0-	102	1	591	2	N	-0-					154
10	744	N	686	-0-	-58	-0-	93	1	593	2	N	-0-					154
11	720	N	461	-0-	-259	-0-	73	1	388	2	N	-0-					154
12	713	N	647	-0-	-66	-0-	109	1	538	2	N	-0-					154
01	682	N	651	-0-	-31	-0-	142	1	509	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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	2573	X	2533	-0-	-40	-0-	373	1	2160	2	N	-0-					27
09	2640	X	2321	-0-	-319	-0-	193	1	2128	2	N	-0-					27
10	2728	X	2063	-0-	-665	-0-	2063	2			N	-0-					27
11	2640	X	1751	-0-	-889	-0-	1751	2			N	-0-					27
12	2542	X	1489	-0-	-1053	-0-	1489	2			N	-0-					27
01	2542	X	785	-0-	-1757	-0-	785	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
08	2790	N	2632	-0-	-158	-0-	2632	2			N	-0-					45
09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					45
10	2728	N	1200	-0-	-1528	-0-	1200	2			N	-0-					45
11	2550	N	1447	-0-	-1103	-0-	1447	2			N	-0-					45
12	2201	N	1506	-0-	-695	-0-	1506	2			N	-0-					45
01	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	1130	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
08	3100	N	2299	-0-	-801	989	338	1	1961	2	N	-0-					150
09	3000	N	2074	-0-	-926	63	172	1	1902	2	N	-0-					150
10	2263	N	1815	-0-	-448	-0-	1815	2			N	-0-					150
11	2220	N	1504	-0-	-716	-0-	1504	2			N	-0-					150
12	2139	N	1333	-0-	-806	-0-	1333	2			N	-0-					150
01	1829	N	1198	-0-	-631	-0-	1198	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
08	1581	N	618	-0-	-963	-0-	618	2			N	-0-					112
09	2610	N	560	-0-	-2050	-0-	94	1	466	2	N	-0-					112
10	2511	N	1961	-0-	-550	-0-	299	1	1662	2	N	-0-					112
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	277	1	1419	2	N	-0-					112
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	201	1	876	2	N	-0-					112
01	1953	N	465	-0-	-1488	-0-	465	2			N	-0-					112

GLASS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 250146 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3557	-0-	-194	-0-	523	1	3034	2	N	-0-					125
09	3600	X	3209	-0-	-391	-0-	266	1	2943	2	N	-0-					125
10	3720	X	2882	-0-	-838	-0-	2876	2	6	9	N	5					130
11	3600	X	2417	-0-	-1183	-0-	2417	2			N	-0-					130
12	3565	X	2620	-0-	-945	-0-	2620	2			N	-0-					130
01	3565	X	2178	-0-	-1387	-0-	2178	2			N	-0-					130

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
08	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	591	1	3428	2	N	-0-					23
09	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	300	1	3319	2	N	-0-					23
10	3441	X	3091	-0-	-350	-0-	3091	2			N	-0-					23
11	3330	X	2483	-0-	-847	-0-	2483	2			N	-0-					23
12	3441	X	2291	-0-	-1150	-0-	2291	2			N	-0-					23
01	3441	X	2124	-0-	-1317	-0-	2124	2			N	-0-					23

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
CROSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 202425 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	566	-0-	-85	-0-	566	2			N	-0-					-0-
09	630	N	575	-0-	-55	-0-	575	2			N	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
11	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	2			N	-0-					-0-
12	589	N	383	-0-	-206	-0-	383	2			N	-0-					-0-
01	620	N	273	-0-	-347	-0-	273	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
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					92
09	660	N	601	-0-	-59	-0-	601	2			N	-0-					92
10	651	N	287	-0-	-364	-0-	287	2			N	-0-					92
11	690	N	287	-0-	-403	-0-	287	2			N	-0-					92
12	620	N	257	-0-	-363	-0-	257	2			N	-0-					92
01	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	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
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					61
09	810	N	768	-0-	-42	-0-	768	2			N	-0-					61
10	1054	N	692	-0-	-362	-0-	692	2			N	-0-					61
11	1230	N	748	-0-	-482	-0-	748	2			N	-0-					61
12	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	2			N	-0-					61
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
10	899	N	711	-0-	-188	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	870	N	591	-0-	-279	-0-	591	2			N	-0-					-0-
12	899	N	635	-0-	-264	-0-	635	2			N	-0-					-0-
01	713	N	616	-0-	-97	-0-	616	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	620	N	389	-0-	-231	-0-	389	2			N	-0-					-0-
09	480	N	394	-0-	-86	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	651	N	452	-0-	-199	-0-	452	2			N	-0-					-0-
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	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
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					17
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					17
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					17
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					17
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					17
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	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

08	899	N	709	-0-	-190	-0-	709	2			N	-0-					48
09	840	N	751	-0-	-89	-0-	751	2			N	-0-					48
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					48
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					48
12	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	2			N	-0-					48
01	899	N	828	-0-	-71	-0-	828	2			N	-0-					48

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 4 RRCID -> 228776 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012

08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					-0-
11	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	2			N	-0-					-0-
12	558	N	427	-0-	-131	-0-	427	2			N	-0-					-0-
01	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 4 RRCID -> 230617 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230619 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231988 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	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

08	1023	N	888	-0-	-135	-0-	888	2			N	-0-					129
09	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	2			N	-0-					129
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					129
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					129
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					129
01	1116	N	957	-0-	-159	-0-	957	2			N	-0-					129

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232146 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089

08	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					92
09	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	2			N	-0-					92
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					92
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					92
12	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	2			N	-0-					92
01	558	N	419	-0-	-139	-0-	419	2			N	-0-					92

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232234 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 10120

08	651	N	318	-0-	-333	-0-	318	2			N	-0-					139
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					139
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					139
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					139
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					139
01	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					139

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234199 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 10173

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234200 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9794 - 10126

08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					190
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					190
10	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					190
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					190
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					190
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					190

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					135
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					135
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					135
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					135
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					135
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					135

ENERQUEST CORPORATION 252059
CITY OF NACOGDOCHES -A- WELL #: RRCID -> 228045 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014

LITTLE ROBERT WELL #: RRCID -> 232735 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2017

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
PEACOCK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 248553 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					240
09	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					240
10	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					240
11	2670	X	40	-0-	-2630	-0-	40	2			N	-0-					240
12	2759	X	567	-0-	-2192	-0-	567	2			N	-0-					240
01	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					240

PEACOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256301 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2793	2	7	9	N	6					134
09	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2597	2	3	9	N	3					137
10	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2747	2	6	9	N	5					142
11	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					142
12	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					142
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

FAIR OIL, LTD. 258410
BATES & DORSEY WELL #: 1 RRCID -> 104813 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9901 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
09	510	N	451	-0-	-59	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2			N	-0-					-0-
11	870	N	494	-0-	-376	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208430 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10659 PERF. 9460 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2			N	-0-					236
09	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2			N	-0-					236
10	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					236
11	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					236
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					236
01	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					236

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					334
09	1650	N	1014	-0-	-636	-0-	1014	2			N	-0-					334
10	1705	N	365	-0-	-1340	-0-	365	2			N	-0-					334
11	1650	N	119	-0-	-1531	-0-	119	2			N	-0-					334
12	1054	N	97	-0-	-957	-0-	97	2			N	-0-					334
01	372	N	43	-0-	-329	-0-	43	2			N	-0-					334

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 22 RRCID -> 196121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9535 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/01/2022 - WELL PLUGGED 8/27/2021

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	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-

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
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	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-

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					14
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	53	1	493	2	Y	-0-					14
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					14
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					14
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					14
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					14

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. 840878
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
08	868	N	812	-0-	-56	-0-	87	1	725	2	Y	-0-					13
09	840	N	782	-0-	-58	-0-	83	1	699	2	Y	-0-					13
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	86	1	729	2	Y	-0-					13
11	780	N	712	-0-	-68	-0-	76	1	617	2	Y	17					30
							19	9									
12	806	N	736	-0-	-70	-0-	73	1	663	2	Y	-0-					30
01	806	N	752	-0-	-54	-0-	77	1	675	2	Y	-0-					30

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
08	14B2 EXT		1815	-0-	1815	4192	196	1	1619	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1487	-0-	1487	5679	157	1	1330	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1363	-0-	1363	7042	144	1	1219	2	Y	-0-					-0-
11	8116	X	1074	-0-	-7042	-0-	111	1	959	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
12	2387	X	1296	-0-	-1091	-0-	129	1	1166	2	Y	1					4
							1	9									
01	1829	X	1131	-0-	-698	-0-	111	1	1020	2	Y	-0-					4

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
08	744	N	689	-0-	-55	-0-	75	1	614	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	566	-0-	-124	-0-	60	1	506	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	377	-0-	-429	-0-	40	1	337	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	385	-0-	-275	-0-	40	1	345	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	322	-0-	-267	-0-	32	1	290	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	34	1	315	2	Y	-0-					-0-

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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 116253 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	446	-0-	-484	-0-	48	1	398	2	Y	-0-					4
09	900	N	474	-0-	-426	-0-	50	1	424	2	Y	-0-					4
10	651	N	454	-0-	-197	-0-	48	1	406	2	Y	-0-					4
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	43	1	374	2	Y	-0-					4
12	496	N	438	-0-	-58	-0-	44	1	394	2	Y	-0-					4
01	465	N	413	-0-	-52	-0-	41	1	372	2	Y	-0-					4

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276

08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	111	1	919	2	Y	-0-					6
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	106	1	896	2	Y	-0-					6
*10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	115	1	969	2	Y	21					27
							23	9									
*11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	106	1	917	2	Y	-0-					27
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	114	1	1027	2	Y	-0-					27
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	109	1	989	2	Y	-0-					27

DOUGLASS GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 181913 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242

08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	164	1	1356	2	Y	-0-					11
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	150	1	1266	2	Y	-0-					11
10	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	156	1	1319	2	Y	-0-					11
11	1470	N	1338	-0-	-132	-0-	138	1	1200	2	Y	-0-					11
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	148	1	1335	2	Y	-0-					11
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	148	1	1364	2	Y	-0-					11

DOUGLASS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 182859 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9298 - 10242

08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	46	1	378	2	Y	-0-					4
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	94	1	800	2	Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	253	1	2165	2	Y	-0-					4
12	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	298	1	2718	2	Y	1					5
							1	9									
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	157	1	1431	2	Y	-0-					6

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 185176 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9489 - 9967

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 185765 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9559 - 9898

08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	68	1	562	2	Y	6					11
							7	9									
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	69	1	583	2	Y	-0-					11
10	682	N	634	-0-	-48	-0-	67	1	567	2	Y	-0-					11
11	630	N	603	-0-	-27	-0-	62	1	541	2	Y	-0-					11
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	68	1	612	2	Y	4					15
							4	9									
01	620	N	569	-0-	-51	-0-	56	1	513	2	Y	-0-					15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	31	1	258	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	30	1	253	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	30	1	257	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	27	1	238	2	Y	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	29	1	257	2	Y	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	29	1	258	2	Y	-0-					-0-

PAIGE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188156 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9640 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	90	1	750	2	Y	-0-					10
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	100	1	848	2	Y	-0-					10
10	961	N	934	-0-	-27	-0-	99	1	835	2	Y	-0-					10
11	810	N	669	-0-	-141	-0-	68	1	601	2	Y	-0-					10
12	961	N	935	-0-	-26	-0-	93	1	842	2	Y	-0-					10
01	930	N	903	-0-	-27	-0-	89	1	814	2	Y	-0-					10

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
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	133	1	1089	2	Y	-0-					30
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	116	1	979	2	Y	-0-					30
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	113	1	955	2	Y	-0-					30
11	900	N	841	-0-	-59	-0-	86	1	754	2	Y	1					31
							1	9									
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	127	1	1132	2	Y	5					36
							6	9									
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	118	1	1079	2	Y	-0-					36

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	1	N	1	-0-	-0-	-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-

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
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	142	1	1174	2	Y	-0-					2
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	115	1	972	2	Y	-0-					2
10	1302	N	1132	-0-	-170	-0-	120	1	1012	2	Y	-0-					2
11	1260	N	953	-0-	-307	-0-	100	1	852	2	Y	1					3
							1	9									
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	129	1	1169	2	Y	-0-					3
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	132	1	1220	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	116	1	964	2	Y	-0-					6
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	110	1	929	2	Y	-0-					6
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	110	1	925	2	Y	-0-					6
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	92	1	808	2	Y	-0-					6
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	95	1	857	2	Y	-0-					6
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	89	1	812	2	Y	-0-					6

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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	83	1	691	2	Y	-0-					-0-
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	150	1	1274	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
12	930	N	772	-0-	-158	-0-	81	1	691	2	Y	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	2	Y	-0-					-0-

HAYTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 189839 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9372 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	147	1	1217	2	Y	5					8
							6	9									
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	142	1	1204	2	Y	6					14
							7	9									
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	143	1	1207	2	Y	-0-	7	1			7
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	133	1	1161	2	Y	-0-					7
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	142	1	1274	2	Y	-0-					7
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	140	1	1263	2	Y	-0-					7

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
08	672	X	672	-0-	-0-	-0-	69	1	603	2	Y	-0-					10
09	528	X	528	-0-	-0-	-0-	55	1	473	2	Y	-0-					10
10	396	X	396	-0-	-0-	-0-	42	1	354	2	Y	-0-	10	1			-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	35	1	295	2	Y	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	44	1	412	2	Y	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	34	1	305	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 7-B WELL #: 2 RRCID -> 190488 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 20 RRCID -> 191651 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9556 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	15	1	124	2	Y	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	24	1	201	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	29	1	250	2	Y	-0-					-0-
11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	197	1	1790	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	4891	-0-	1791	1791	487	1	4404	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3214	-0-	114	1905	319	1	2895	2	Y	-0-					-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
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	51	1	424	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	48	1	401	2	Y	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	51	1	433	2	Y	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	48	1	412	2	Y	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	51	1	458	2	Y	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	48	1	433	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
08	1023	N	986	-0-	-37	-0-	106	1	880	2	Y	-0-					3
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	108	1	910	2	Y	-0-					3
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	111	1	940	2	Y	-0-					3
11	960	N	884	-0-	-76	-0-	91	1	793	2	Y	-0-					3
12	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	100	1	903	2	Y	-0-					3
01	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	102	1	920	2	Y	-0-					3

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
08	992	N	954	-0-	-38	-0-	103	1	851	2	Y	-0-					4
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	103	1	867	2	Y	-0-					4
10	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	112	1	950	2	Y	-0-					4
11	930	N	830	-0-	-100	-0-	86	1	744	2	Y	-0-					4
12	992	N	239	-0-	-753	-0-	23	1	216	2	Y	-0-					4
01	1054	N	78	-0-	-976	-0-	8	1	70	2	Y	-0-					4

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
08	3224	X	1905	-0-	-1319	-0-	204	1	1701	2	Y	-0-					10
09	3210	X	2903	-0-	-307	-0-	307	1	2596	2	Y	-0-					10
10	3317	X	3016	-0-	-301	-0-	319	1	2697	2	Y	-0-					10
11	3210	X	2451	-0-	-759	-0-	253	1	2198	2	Y	-0-					10
12	3069	X	2842	-0-	-227	-0-	284	1	2558	2	Y	-0-					10
01	3007	X	2176	-0-	-831	-0-	214	1	1961	2	Y	1					11
							1	9									

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
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	61	1	503	2	Y	12					17
							13	9									
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	71	1	601	2	Y	2					19
							2	9									
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	82	1	692	2	Y	-0-					19
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	81	1	711	2	Y	-0-					19
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	83	1	743	2	Y	10					29
							11	9									
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	64	1	580	2	Y	-0-					29

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
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	28	1	234	2	Y	-0-					3
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	22	1	184	2	Y	-0-					3
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	19	1	162	2	Y	-0-					3
11	180	N	126	-0-	-54	-0-	13	1	113	2	Y	-0-					3
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	19	1	165	2	Y	-0-					3
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	210	2	Y	-0-					3

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
08	124	N	48	-0-	-76	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	2	Y	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	31	-0-	-124	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
08	992	N	664	-0-	-328	-0-	71	1	593	2	Y	-0-					51
09	780	N	651	-0-	-129	-0-	69	1	582	2	Y	-0-					51
10	744	N	573	-0-	-171	-0-	61	1	512	2	Y	-0-					51
11	630	N	576	-0-	-54	-0-	60	1	505	2	Y	10	53	1			8
							11	9									
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	86	1	780	2	Y	4					12
							4	9									
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	97	1	888	2	Y	-0-					12

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
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	15	1	124	2	Y	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	18	1	159	2	Y	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	2	Y	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	93	-0-	-93	-0-	9	1	84	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	142	-0-	-75	-0-	14	1	128	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 24 RRCID -> 195023 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	128	1	1056	2	Y	-0-					12
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	122	1	1032	2	Y	-0-					12
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	74	1	631	2	Y	-0-					12
11	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	114	1	995	2	Y	-0-					12
12	1147	N	847	-0-	-300	-0-	85	1	762	2	Y	-0-					12
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	83	1	763	2	Y	-0-					12

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
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	77	1	639	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	654	-0-	-126	-0-	69	1	585	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	685	-0-	-121	-0-	72	1	613	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	554	-0-	-136	-0-	57	1	497	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	387	-0-	-295	-0-	38	1	349	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

PAIGE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195538 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9370 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	518	-0-	-195	-0-	55	1	455	2	Y	7					12
							8	9									
09	840	N	834	-0-	-6	-0-	88	1	746	2	Y	-0-					12
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	91	1	770	2	Y	-0-					12
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	84	1	731	2	Y	-0-					12
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	87	1	801	2	Y	4					16
							4	9									
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	90	1	813	2	Y	-0-					16

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
08	775	N	627	-0-	-148	-0-	68	1	559	2	Y	-0-					19
09	780	N	585	-0-	-195	-0-	62	1	523	2	Y	-0-					19
10	682	N	499	-0-	-183	-0-	53	1	446	2	Y	-0-					19
11	600	N	456	-0-	-144	-0-	47	1	409	2	Y	-0-					19
12	620	N	528	-0-	-92	-0-	53	1	475	2	Y	-0-					19
01	496	N	420	-0-	-76	-0-	42	1	378	2	Y	-0-					19

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	77	1	641	2	Y	-0-					9
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	81	1	682	2	Y	-0-					9
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	81	1	685	2	Y	-0-					9
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	73	1	639	2	Y	-0-					9
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	72	1	626	2	Y	-0-					9
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	76	1	698	2	Y	-0-					9

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 23 RRCID -> 196045 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9565 - 10282

08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	155	1	1285	2	Y	-0-					8
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	142	1	1199	2	Y	-0-					8
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	134	1	1131	2	Y	-0-					8
11	990	N	837	-0-	-153	-0-	87	1	748	2	Y	2					10
							2	9									
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	119	1	1093	2	Y	-0-					10
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	109	1	1002	2	Y	-0-					10

KATHLEEN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 196583 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274

08	1271	N	705	-0-	-566	-0-	75	1	630	2	Y	-0-					7
09	1170	N	899	-0-	-271	-0-	94	1	794	2	Y	10					17
							11	9									
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	157	1	1328	2	Y	-0-					17
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	165	1	1433	2	Y	-0-					17
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	154	1	1386	2	Y	-0-					17
01	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	126	1	1165	2	Y	-0-					17

DOUGLASS GU 7B WELL #: 5 RRCID -> 196718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 10429

08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	165	1	1368	2	Y	1					2
							1	9									
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	135	1	1138	2	Y	-0-					2
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	97	1	820	2	Y	-0-					2
11	1200	N	801	-0-	-399	-0-	83	1	718	2	Y	-0-					2
12	1240	N	1063	-0-	-177	-0-	106	1	956	2	Y	1					3
							1	9									
01	930	N	742	-0-	-188	-0-	72	1	670	2	Y	-0-					3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 26 RRCID -> 197197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 10256

08	620	N	183	-0-	-437	-0-	19	1	164	2	Y	-0-					6
09	420	N	13	-0-	-407	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					6
10	310	N	280	-0-	-30	-0-	30	1	250	2	Y	-0-					6
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	17	1	151	2	Y	-0-					6
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	22	1	193	2	Y	-0-					6
01	279	N	158	-0-	-121	-0-	16	1	142	2	Y	-0-					6

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 19 RRCID -> 197320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 10317

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
08	620	N	547	-0-	-73	-0-	59	1	488	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
11	540	N	284	-0-	-256	-0-	27	1	257	2	Y	-0-					-0-
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	86	1	776	2	Y	-0-					-0-
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	100	1	904	2	Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 4 RRCID -> 197992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	846	-0-	-22	-0-	91	1	755	2	Y	-0-					3
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	85	1	719	2	Y	1					4
							1	9									
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	92	1	782	2	Y	-0-					4
11	810	N	667	-0-	-143	-0-	68	1	599	2	Y	-0-					4
12	837	N	731	-0-	-106	-0-	73	1	658	2	Y	-0-					4
01	868	N	808	-0-	-60	-0-	80	1	728	2	Y	-0-					4

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
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	96	1	798	2	Y	6					11
							7	9									
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	90	1	760	2	Y	-0-					11
10	930	N	804	-0-	-126	-0-	85	1	719	2	Y	-0-					11
11	870	N	786	-0-	-84	-0-	81	1	705	2	Y	-0-					11
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	88	1	797	2	Y	4					15
							4	9									
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	87	1	792	2	Y	-0-					15

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
08	14B2 EXT		37	-0-	37	37	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
11	37	X	-0-	-0-	-37	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-

RUTH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10586 PERF. 9526 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	190	1	1569	2	Y	-0-					8
09	1920	N	1792	-0-	-128	-0-	190	1	1602	2	Y	-0-					8
10	2015	N	1629	-0-	-386	-0-	172	1	1457	2	Y	-0-					8
11	1710	N	1023	-0-	-687	-0-	106	1	917	2	Y	-0-					8
12	1860	N	1125	-0-	-735	-0-	114	1	1011	2	Y	-0-					8
01	1643	N	1193	-0-	-450	-0-	116	1	1074	2	Y	3					11
							3	9									

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
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	64	1	528	2	Y	-0-					15
09	690	N	583	-0-	-107	-0-	62	1	521	2	Y	-0-					15
10	589	N	538	-0-	-51	-0-	57	1	481	2	Y	-0-					15
11	570	N	514	-0-	-56	-0-	53	1	461	2	Y	-0-					15
12	589	N	330	-0-	-259	-0-	33	1	297	2	Y	-0-					15
01	527	N	471	-0-	-56	-0-	51	1	420	2	Y	-0-					15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 200237 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9338 - 10160

08	279	N	141	-0-	-138	-0-	15	1	126	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	11	1	97	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	38	-0-	-148	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	105	-0-	-45	-0-	11	1	94	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	37	-0-	-87	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200985 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9402 - 10270

08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	75	1	625	2	Y	-0-					14
09	750	N	678	-0-	-72	-0-	72	1	606	2	Y	-0-					14
10	806	N	451	-0-	-355	-0-	48	1	403	2	Y	-0-					14
11	690	N	356	-0-	-334	-0-	37	1	319	2	Y	-0-					14
12	713	N	378	-0-	-335	-0-	38	1	340	2	Y	-0-					14
01	465	N	399	-0-	-66	-0-	40	1	359	2	Y	-0-					14

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 10542

08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	111	1	918	2	Y	-0-					17
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	105	1	888	2	Y	-0-					17
10	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	106	1	894	2	Y	-0-					17
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	103	1	901	2	Y	-0-					17
12	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	102	1	919	2	Y	-0-					17
01	992	N	892	-0-	-100	-0-	88	1	804	2	Y	-0-					17

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 25 RRCID -> 201711 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9352 - 9746

08	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	138	1	1144	2	Y	-0-					7
09	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	126	1	1066	2	Y	-0-					7
10	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	133	1	1130	2	Y	-0-					7
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	135	1	1179	2	Y	-0-					7
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	174	1	1562	2	Y	-0-					7
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	133	1	1234	2	Y	-0-					7

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 13 RRCID -> 201910 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 10327

08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	67	1	556	2	Y	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	70	1	594	2	Y	-0-					-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	71	1	599	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	567	-0-	-33	-0-	58	1	509	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	477	-0-	-205	-0-	47	1	430	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	416	-0-	-266	-0-	41	1	375	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291

08	899	N	873	-0-	-26	-0-	94	1	779	2	Y	-0-					5
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	94	1	794	2	Y	-0-					5
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	94	1	797	2	Y	-0-					5
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	88	1	764	2	Y	-0-					5
12	930	N	908	-0-	-22	-0-	90	1	818	2	Y	-0-					5
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	90	1	817	2	Y	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
08	589	N	411	-0-	-178	-0-	45	1	366	2	Y	-0-					4
09	750	N	445	-0-	-305	-0-	46	1	385	2	Y	13					17
							14	9									
10	589	N	469	-0-	-120	-0-	50	1	419	2	Y	-0-					17
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	38	1	328	2	Y	-0-					17
12	465	N	323	-0-	-142	-0-	32	1	291	2	Y	-0-					17
01	465	N	172	-0-	-293	-0-	17	1	155	2	Y	-0-					17

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	166	1	1375	2	Y	-0-					11
09	1770	N	1740	-0-	-30	-0-	184	1	1556	2	Y	-0-					11
10	1922	N	1566	-0-	-356	-0-	166	1	1400	2	Y	-0-					11
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	181	1	1580	2	Y	-0-					11
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	191	1	1720	2	Y	-0-					11
01	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	145	1	1333	2	Y	6	14	1			3
							7	9									

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
08	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	135	1	1117	2	Y	-0-					22
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	130	1	1101	2	Y	-0-					22
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	138	1	1170	2	Y	-0-					22
11	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	123	1	1068	2	Y	-0-					22
12	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	127	1	1142	2	Y	-0-					22
01	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	125	1	1136	2	Y	-0-					22

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
08	341	N	285	-0-	-56	-0-	30	1	255	2	Y	-0-					9
09	360	N	181	-0-	-179	-0-	19	1	162	2	Y	-0-					9
10	341	N	151	-0-	-190	-0-	16	1	135	2	Y	-0-					9
11	270	N	206	-0-	-64	-0-	24	1	182	2	Y	-0-					9
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	24	1	229	2	Y	-0-					9
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	35	1	295	2	Y	-0-					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
08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	238	1	1971	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1135	-0-	-965	-0-	120	1	1015	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	1737	-0-	-371	-0-	183	1	1554	2	Y	-0-					-0-
11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	244	1	2110	2	Y	-0-					-0-
12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	239	1	2151	2	Y	-0-					-0-
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	191	1	1690	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	132	1	1090	2	Y	-0-					-0-
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	113	1	954	2	Y	-0-					-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	102	1	868	2	Y	-0-					-0-
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	95	1	809	2	Y	-0-					-0-
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	102	1	928	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	662	-0-	-237	-0-	65	1	597	2	Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	155	1	1293	2	Y	-0-					26
09	1320	N	1005	-0-	-315	-0-	106	1	899	2	Y	-0-					26
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	157	1	1332	2	Y	1					27
							1	9									
11	1320	N	1045	-0-	-275	-0-	105	1	940	2	Y	-0-					27
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	155	1	1393	2	Y	-0-					27
01	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	127	1	1149	2	Y	-0-					27

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
08	93	N	32	-0-	-61	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	7	1	60	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	4	1	25	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	110	1	913	2	Y	-0-					11
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	103	1	869	2	Y	-0-					11
10	992	N	970	-0-	-22	-0-	103	1	867	2	Y	-0-					11
11	960	N	854	-0-	-106	-0-	88	1	766	2	Y	-0-					11
12	992	N	860	-0-	-132	-0-	86	1	774	2	Y	-0-					11
01	961	N	930	-0-	-31	-0-	92	1	838	2	Y	-0-					11

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
08	930	N	781	-0-	-149	-0-	84	1	697	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	834	-0-	-6	-0-	88	1	746	2	Y	-0-					-0-
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	107	1	908	2	Y	-0-					-0-
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	122	1	1063	2	Y	-0-					-0-
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	125	1	1121	2	Y	-0-					-0-
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	113	1	1043	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557

08	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	283	1	2354	2	Y	-0-					13
09	3450	X	2374	-0-	-1076	-0-	249	1	2104	2	Y	19					32
							21	9									
10	3565	X	1835	-0-	-1730	-0-	194	1	1641	2	Y	-0-					32
11	3450	X	1871	-0-	-1579	-0-	186	1	1685	2	Y	-0-					32
12	2635	X	1892	-0-	-743	-0-	185	1	1707	2	Y	-0-					32
01	2635	X	1410	-0-	-1225	-0-	137	1	1273	2	Y	-0-					32

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545

08	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	108	1	897	2	Y	-0-					-0-
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	105	1	891	2	Y	-0-					-0-
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	119	1	1012	2	Y	-0-					-0-
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	158	1	1373	2	Y	-0-					-0-
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	187	1	1682	2	Y	-0-					-0-
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	159	1	1462	2	Y	-0-					-0-

HAYTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 207325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376

08	992	N	803	-0-	-189	-0-	86	1	710	2	Y	6					25
							7	9									
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	116	1	984	2	Y	7					32
							8	9									
10	992	N	939	-0-	-53	-0-	100	1	839	2	Y	-0-	24	1			8
11	780	N	312	-0-	-468	-0-	32	1	280	2	Y	-0-					8
12	992	N	712	-0-	-280	-0-	71	1	641	2	Y	-0-					8
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	105	1	957	2	Y	-0-					8

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 30 RRCID -> 207531 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9605 - 10549

08	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	110	1	915	2	Y	-0-					7
09	930	N	854	-0-	-76	-0-	90	1	764	2	Y	-0-					7
10	1209	N	835	-0-	-374	-0-	88	1	747	2	Y	-0-					7
11	990	N	857	-0-	-133	-0-	88	1	769	2	Y	-0-					7
12	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	266	1	2444	2	Y	-0-					7
01	837	N	642	-0-	-195	-0-	63	1	579	2	Y	-0-					7

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 11 RRCID -> 207688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9445 - 10537

08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					9
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
08	961	N	15	-0-	-946	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	144	-0-	-276	-0-	15	1	129	2	Y	-0-					-0-
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	120	1	1012	2	Y	-0-					-0-
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	87	1	752	2	Y	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	26	1	242	2	Y	1					1
							1	9									
01	1147	N	480	-0-	-667	-0-	47	1	433	2	Y	-0-					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
08	124	N	50	-0-	-74	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	2	Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 15 RRCID -> 207851 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9505 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	25	1	211	2	Y	-0-					11
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	20	1	169	2	Y	-0-					11
10	217	N	129	-0-	-88	-0-	14	1	115	2	Y	-0-					11
11	210	N	159	-0-	-51	-0-	16	1	143	2	Y	-0-					11
12	186	N	98	-0-	-88	-0-	10	1	88	2	Y	-0-					11
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	11	1	96	2	Y	-0-					11

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	279	N	210	-0-	-69	-0-	22	1	188	2	Y	-0-					1
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	22	1	182	2	Y	-0-					1
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	19	1	162	2	Y	-0-					1
11	210	N	161	-0-	-49	-0-	17	1	144	2	Y	-0-					1
12	217	N	162	-0-	-55	-0-	16	1	145	2	Y	1					2
							1	9									
01	186	N	125	-0-	-61	-0-	12	1	113	2	Y	-0-					2

KAY, GINGER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 210075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9399 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	83	1	686	2	Y	-0-					40
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	81	1	687	2	Y	-0-					40
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	85	1	719	2	Y	-0-					40
11	750	N	731	-0-	-19	-0-	75	1	656	2	Y	-0-					40
12	806	N	774	-0-	-32	-0-	77	1	697	2	Y	-0-					40
01	806	N	704	-0-	-102	-0-	70	1	634	2	Y	-0-					40

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	209	1	1733	2	Y	-0-					27
09	1980	N	1959	-0-	-21	-0-	207	1	1752	2	Y	-0-					27
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	201	1	1698	2	Y	-0-					27
11	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	223	1	1929	2	Y	5					32
							6	9									
12	2015	N	751	-0-	-1264	-0-	76	1	675	2	Y	-0-					32
01	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					32

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 29 RRCID -> 210077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9275 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2296	-0-	-804	1247	247	1	2049	2	Y	-0-					32
09	3000	N	2238	-0-	-762	485	237	1	2001	2	Y	-0-					32
10	2744	N	2259	-0-	-485	-0-	239	1	2020	2	Y	-0-					32
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	213	1	1856	2	Y	6					38
							7	9									
12	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	227	1	2050	2	Y	-0-					38
01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	223	1	2016	2	Y	-0-					38

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9512 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3031	N	2057	-0-	-974	-0-	221	1	1836	2	Y	-0-					10
09	2100	N	1995	-0-	-105	-0-	211	1	1784	2	Y	-0-					10
10	2108	N	2071	-0-	-37	-0-	219	1	1852	2	Y	-0-					10
11	1980	N	1752	-0-	-228	-0-	180	1	1572	2	Y	-0-					10
12	2077	N	2004	-0-	-73	-0-	200	1	1804	2	Y	-0-					10
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	214	1	1944	2	Y	-0-					10

PAIGE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 211309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9457 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	134	1	1110	2	Y	-0-					21
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	136	1	1148	2	Y	-0-					21
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	139	1	1174	2	Y	-0-					21
11	1200	N	1064	-0-	-136	-0-	110	1	954	2	Y	-0-					21
12	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	121	1	1090	2	Y	-0-					21
01	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	126	1	1147	2	Y	-0-					21

DOUGLASS GU 7B WELL #: 10 RRCID -> 211310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	105	1	870	2	Y	7					10
							8	9									
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	91	1	771	2	Y	1					11
							1	9									
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	99	1	839	2	Y	-0-					11
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	87	1	754	2	Y	-0-					11
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	89	1	795	2	Y	4					15
							4	9									
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	95	1	789	2	Y	-0-					15

MARTIN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 211311 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9478 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	194	2	Y	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	25	1	213	2	Y	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	81	-0-	-136	-0-	8	1	73	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	110	1	906	2	Y	13					17
							14	9									
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	103	1	871	2	Y	3					20
							3	9									
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	112	1	943	2	Y	-0-					20
11	930	N	895	-0-	-35	-0-	92	1	803	2	Y	-0-					20
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	105	1	948	2	Y	8					28
							9	9									
01	961	N	899	-0-	-62	-0-	88	1	811	2	Y	-0-					28

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 213024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9328 - 10142

08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	106	1	874	2	Y	-0-					2
09	840	N	838	-0-	-2	-0-	89	1	748	2	Y	1					3
							1	9									
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	96	1	810	2	Y	-0-					3
11	840	N	750	-0-	-90	-0-	77	1	673	2	Y	-0-					3
12	868	N	683	-0-	-185	-0-	67	1	616	2	Y	-0-					3
01	868	N	510	-0-	-358	-0-	50	1	460	2	Y	-0-					3

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 213026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 10404

08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	173	1	1431	2	Y	-0-					3
09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	195	1	1657	2	Y	-0-					3
10	1519	N	1247	-0-	-272	-0-	132	1	1115	2	Y	-0-					3
11	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	261	1	2245	2	Y	-0-					3
12	1860	N	1068	-0-	-792	-0-	108	1	960	2	Y	-0-					3
01	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	116	1	1066	2	Y	-0-					3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 39 RRCID -> 213028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10411

08	1426	N	1225	-0-	-201	-0-	132	1	1093	2	Y	-0-					7
09	1380	N	1346	-0-	-34	-0-	142	1	1204	2	Y	-0-					7
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	145	1	1229	2	Y	-0-					7
11	1200	N	980	-0-	-220	-0-	101	1	879	2	Y	-0-					7
12	1395	N	455	-0-	-940	-0-	46	1	409	2	Y	-0-					7
01	1364	N	463	-0-	-901	-0-	45	1	418	2	Y	-0-					7

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 40 RRCID -> 213030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9399 - 10392

08	620	N	534	-0-	-86	-0-	57	1	477	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	367	-0-	-83	-0-	39	1	328	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	227	-0-	-393	-0-	24	1	203	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	263	-0-	-247	-0-	27	1	236	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	193	-0-	-179	-0-	19	1	174	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	21	1	185	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 36 RRCID -> 213473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9493 - 10474

08	527	N	490	-0-	-37	-0-	52	1	436	2	Y	2					4
							2	9									
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	60	1	503	2	Y	1					5
							1	9									
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	68	1	578	2	Y	-0-					5
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	69	1	602	2	Y	-0-					5
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	69	1	621	2	Y	8					13
							9	9									
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	59	1	542	2	Y	-0-					13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 14 RRCID -> 213478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10461 PERF. 9249 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	136	1	1130	2	Y	-0-					12
09	1290	N	1207	-0-	-83	-0-	128	1	1079	2	Y	-0-					12
10	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	130	1	1100	2	Y	-0-					12
11	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	124	1	1079	2	Y	-0-					12
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	124	1	1125	2	Y	-0-					12
01	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	114	1	1030	2	Y	5	14	1			3
							6	9									

DOUGLASS GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 213732 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	118	1	979	2	Y	-0-					8
09	1170	N	1151	-0-	-19	-0-	122	1	1029	2	Y	-0-					8
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	133	1	1125	2	Y	9					17
							10	9									
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	118	1	1041	2	Y	20					37
							22	9									
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	122	1	1100	2	Y	-0-					37
01	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	120	1	1117	2	Y	-0-					37

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 17 RRCID -> 213958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9622 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	947	-0-	-45	-0-	102	1	845	2	Y	-0-					18
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	103	1	868	2	Y	-0-					18
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	104	1	880	2	Y	-0-					18
11	930	N	824	-0-	-106	-0-	84	1	740	2	Y	-0-					18
12	992	N	963	-0-	-29	-0-	96	1	867	2	Y	-0-					18
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	101	1	916	2	Y	-0-					18

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 12 RRCID -> 213960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9356 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	193	1	1599	2	Y	-0-					13
09	1980	N	1602	-0-	-378	-0-	170	1	1432	2	Y	-0-					13
10	1984	N	1621	-0-	-363	-0-	172	1	1449	2	Y	-0-					13
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	197	1	1713	2	Y	-0-					13
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	211	1	1900	2	Y	-0-					13
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	210	1	1871	2	Y	7	16	1			4
							8	9									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 214296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9296 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	23	1	193	2	Y	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	24	1	204	2	Y	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	25	1	209	2	Y	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	25	1	216	2	Y	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	27	1	242	2	Y	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	28	1	253	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 214299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9222 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		27	-0-	27	27	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 13 RRCID -> 215257 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9756 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	868	N	739	-0-	-129	-0-	80	1	659	2	Y	-0-					8
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	91	1	765	2	Y	-0-					8
10	837	N	743	-0-	-94	-0-	79	1	664	2	Y	-0-					8
11	720	N	657	-0-	-63	-0-	68	1	589	2	Y	-0-					8
12	868	N	700	-0-	-168	-0-	70	1	630	2	Y	-0-					8
01	744	N	691	-0-	-53	-0-	67	1	624	2	Y	-0-					8

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
08	155	N	46	-0-	-109	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 37 RRCID -> 215265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1103	-0-	-292	-0-	118	1	975	2	Y	9					19
							10	9									
09	1290	N	1002	-0-	-288	-0-	106	1	895	2	Y	1					20
							1	9									
10	1240	N	999	-0-	-241	-0-	106	1	893	2	Y	-0-					20
11	1080	N	911	-0-	-169	-0-	94	1	817	2	Y	-0-					20
12	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	100	1	900	2	Y	6					26
							7	9									
01	992	N	916	-0-	-76	-0-	91	1	825	2	Y	-0-					26

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 215560 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	893	-0-	-285	-0-	96	1	797	2	Y	-0-					7
09	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	108	1	913	2	Y	-0-					7
10	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	106	1	894	2	Y	-0-					7
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	104	1	903	2	Y	-0-					7
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	110	1	994	2	Y	-0-					7
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	98	1	889	2	Y	102					109
							112	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
08	1426	N	996	-0-	-430	-0-	107	1	889	2	Y	-0-					9
09	1230	N	907	-0-	-323	-0-	96	1	811	2	Y	-0-					9
10	1178	N	907	-0-	-271	-0-	96	1	811	2	Y	-0-					9
11	960	N	828	-0-	-132	-0-	85	1	743	2	Y	-0-					9
12	930	N	902	-0-	-28	-0-	91	1	811	2	Y	-0-					9
01	899	N	824	-0-	-75	-0-	83	1	741	2	Y	-0-					9

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 215785 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418

08	279	N	229	-0-	-50	-0-	25	1	204	2	Y	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	29	1	245	2	Y	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	31	1	266	2	Y	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	28	1	247	2	Y	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	30	1	269	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	32	1	272	2	Y	-0-					-0-

KATHLEEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216077 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9315 - 10320

08	310	N	292	-0-	-18	-0-	31	1	261	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	30	1	254	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	30	1	258	2	Y	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	28	1	245	2	Y	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	29	1	264	2	Y	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	28	1	252	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 216078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9460 - 10190

08	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	128	1	1059	2	Y	-0-					27
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	148	1	1250	2	Y	-0-					27
10	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	132	1	1116	2	Y	-0-					27
11	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	112	1	965	2	Y	-0-					27
12	1457	N	1150	-0-	-307	-0-	115	1	1035	2	Y	-0-					27
01	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	106	1	966	2	Y	-0-					27

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216140 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 10072

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER "A" WELL #: 45 RRCID -> 216143 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 9432 - 10426

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 20 RRCID -> 216145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9602 - 10436

08	217	N	133	-0-	-84	-0-	14	1	119	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	129	-0-	-171	-0-	14	1	115	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	141	-0-	-138	-0-	15	1	126	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	70	-0-	-50	-0-	7	1	63	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	59	-0-	-65	-0-	6	1	53	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	13	1	114	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216151 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9496 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	201	-0-	-78	-0-	22	1	179	2	Y	-0-					13
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	31	1	258	2	Y	-0-					13
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	23	1	194	2	Y	-0-					13
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	20	1	174	2	Y	-0-					13
12	310	N	219	-0-	-91	-0-	22	1	197	2	Y	-0-					13
01	217	N	35	-0-	-182	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					13

DOUGLASS GU 7B WELL #: 7 RRCID -> 216152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	689	-0-	-55	-0-	74	1	615	2	Y	-0-					29
09	750	N	721	-0-	-29	-0-	76	1	645	2	Y	-0-					29
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	76	1	644	2	Y	-0-					29
11	660	N	635	-0-	-25	-0-	65	1	570	2	Y	-0-					29
12	744	N	684	-0-	-60	-0-	69	1	615	2	Y	-0-					29
01	713	N	676	-0-	-37	-0-	67	1	609	2	Y	-0-					29

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
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	91	1	758	2	Y	-0-					4
09	900	N	784	-0-	-116	-0-	83	1	701	2	Y	-0-					4
10	930	N	774	-0-	-156	-0-	82	1	692	2	Y	-0-					4
11	810	N	727	-0-	-83	-0-	75	1	652	2	Y	-0-					4
12	806	N	737	-0-	-69	-0-	74	1	663	2	Y	-0-					4
01	775	N	464	-0-	-311	-0-	47	1	417	2	Y	-0-					4

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
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	Y	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	2	Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	184	1	1526	2	Y	-0-					11
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	135	1	1143	2	Y	-0-					11
10	1488	N	1056	-0-	-432	-0-	112	1	944	2	Y	-0-					11
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	186	1	1603	2	Y	-0-					11
12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	172	1	1556	2	Y	-0-					11
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	145	1	1309	2	Y	-0-					11

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
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	160 9	1 9	1330	2	Y	8					36
09	1500	N	1455	-0-	-45	-0-	153 8	1 9	1294	2	Y	7					43
10	1550	N	1454	-0-	-96	-0-	154	1	1300	2	Y	-0-	35	1			8
11	1440	N	1352	-0-	-88	-0-	140	1	1212	2	Y	-0-					8
12	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	144	1	1303	2	Y	-0-					8
01	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	141	1	1267	2	Y	-0-					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	94	1	780	2	Y	-0-					9
09	900	N	881	-0-	-19	-0-	93	1	788	2	Y	-0-					9
10	930	N	867	-0-	-63	-0-	92	1	775	2	Y	-0-					9
11	840	N	779	-0-	-61	-0-	79	1	687	2	Y	12					21
							13	9									
12	899	N	808	-0-	-91	-0-	80	1	728	2	Y	-0-					21
01	868	N	762	-0-	-106	-0-	76	1	686	2	Y	-0-					21

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9392 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1426	N	1287	-0-	-139	-0-	138	1	1149	2	Y	-0-					2
09	1440	N	1189	-0-	-251	-0-	126	1	1063	2	Y	-0-					2
10	1395	N	1140	-0-	-255	-0-	120	1	1020	2	Y	-0-					2
11	1260	N	1046	-0-	-214	-0-	108	1	938	2	Y	-0-					2
12	1240	N	1049	-0-	-191	-0-	105	1	944	2	Y	-0-					2
01	1147	N	979	-0-	-168	-0-	97	1	882	2	Y	-0-					2

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1891	N	1826	-0-	-65	-0-	197	1	1629	2	Y	-0-					3
09	1800	N	1765	-0-	-35	-0-	187	1	1578	2	Y	-0-					3
10	1922	N	1813	-0-	-109	-0-	192	1	1621	2	Y	-0-					3
11	1770	N	1657	-0-	-113	-0-	171	1	1486	2	Y	-0-					3
12	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	181	1	1627	2	Y	-0-					3
01	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	171	1	1547	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
08	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	143	1	1185	2	Y	-0-					4
09	1320	N	1270	-0-	-50	-0-	134	1	1134	2	Y	2					6
							2	9									
10	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	133	1	1124	2	Y	3					9
							3	9									
11	1290	N	1189	-0-	-101	-0-	122	1	1065	2	Y	2					11
							2	9									
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	135	1	1218	2	Y	-0-					11
01	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	122	1	1122	2	Y	2					13
							2	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 9 RRCID -> 217506 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9336 - 10126

08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	190	1	1572	2	Y	-0-					10
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	182	1	1543	2	Y	-0-					10
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	190	1	1609	2	Y	-0-					10
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	178	1	1548	2	Y	-0-					10
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	189	1	1692	2	Y	-0-					10
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	187	1	1689	2	Y	-0-					10

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 217834 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9320 - 10122

08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	93	1	776	2	Y	-0-					4
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	86	1	733	2	Y	1					5
							1	9									
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	90	1	757	2	Y	-0-					5
11	810	N	676	-0-	-134	-0-	70	1	606	2	Y	-0-					5
12	837	N	758	-0-	-79	-0-	75	1	683	2	Y	-0-					5
01	837	N	807	-0-	-30	-0-	80	1	727	2	Y	-0-					5

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 46 RRCID -> 217835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9476 - 10503

08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	120	1	997	2	Y	-0-					-0-
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	114	1	963	2	Y	-0-					-0-
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	110	1	926	2	Y	-0-					-0-
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	107	1	930	2	Y	-0-					-0-
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	117	1	1053	2	Y	-0-					-0-
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	114	1	1028	2	Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 18 RRCID -> 218439 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9394 - 10360

08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	79	1	660	2	Y	-0-					-0-
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	83	1	705	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	803	-0-	-65	-0-	85	1	718	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	581	-0-	-139	-0-	60	1	521	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	699	-0-	-107	-0-	69	1	630	2	Y	-0-					-0-
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	88	1	813	2	Y	-0-					-0-

DESHA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 218553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9728 - 10406

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		1	-0-	1	1	1	1	2		Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	56	1	470	2	Y	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	49	1	415	2	Y	3					3
							3	9									
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	54	1	462	2	Y	-0-					3
11	510	N	473	-0-	-37	-0-	49	1	424	2	Y	-0-					3
12	496	N	458	-0-	-38	-0-	47	1	411	2	Y	-0-					3
01	527	N	381	-0-	-146	-0-	37	1	344	2	Y	-0-					3

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
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	58	1	486	2	Y	-0-					21
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	60	1	506	2	Y	-0-					21
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	69	1	585	2	Y	-0-					21
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	63	1	556	2	Y	-0-					21
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	74	1	675	2	Y	-0-					21
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	72	1	649	2	Y	-0-					21

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
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					4
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					4
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					4
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					4
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	Y	-0-					4

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 21 RRCID -> 219163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9384 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	984	-0-	-101	-0-	106	1	878	2	Y	-0-					-0-
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	112	1	942	2	Y	-0-					-0-
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	109	1	923	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	864	-0-	-96	-0-	88	1	776	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	847	-0-	-238	-0-	84	1	763	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	581	-0-	-442	-0-	58	1	523	2	Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219591 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9178 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	949	-0-	-12	-0-	102	1	847	2	Y	-0-					10
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	99	1	834	2	Y	-0-					10
10	961	N	893	-0-	-68	-0-	94	1	799	2	Y	-0-					10
11	930	N	786	-0-	-144	-0-	81	1	705	2	Y	-0-					10
12	961	N	953	-0-	-8	-0-	95	1	858	2	Y	-0-					10
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	111	1	1012	2	Y	-0-					10

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
08	589	N	563	-0-	-26	-0-	62	1	501	2	Y	-0-					1
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	55	1	473	2	Y	-0-					1
10	496	N	464	-0-	-32	-0-	49	1	415	2	Y	-0-					1
11	540	N	460	-0-	-80	-0-	47	1	413	2	Y	-0-					1
12	558	N	500	-0-	-58	-0-	50	1	450	2	Y	-0-					1
01	465	N	337	-0-	-128	-0-	33	1	304	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	42	1	347	2	Y	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	34	1	285	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	31	1	265	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	31	1	269	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	260	-0-	-50	-0-	26	1	234	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	186	-0-	-124	-0-	18	1	168	2	Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 219618 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	91	1	751	2	Y	-0-					12
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	90	1	762	2	Y	-0-					12
10	837	N	763	-0-	-74	-0-	81	1	682	2	Y	-0-					12
11	810	N	722	-0-	-88	-0-	75	1	647	2	Y	-0-					12
12	868	N	843	-0-	-25	-0-	84	1	759	2	Y	-0-					12
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	77	1	693	2	Y	7	15	1			4
							8	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
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	148	1	1223	2	Y	-0-					2
09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	189	1	1596	2	Y	-0-					2
10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	211	1	1788	2	Y	-0-					2
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	159	1	1386	2	Y	-0-					2
12	1860	N	1625	-0-	-235	-0-	163	1	1462	2	Y	-0-					2
01	1953	N	1615	-0-	-338	-0-	158	1	1457	2	Y	-0-					2

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-

FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	753	N	753	-0-	-0-	-0-	81	1	672	2	N	-0-					47
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	87	1	733	2	N	-0-					47
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	87	1	734	2	N	3					50
							3	9									
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	82	1	713	2	N	2					52
							2	9									
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	87	1	780	2	N	-0-					52
01	837	N	822	-0-	-15	-0-	81	1	741	2	N	-0-					52

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
08	806	N	707	-0-	-99	-0-	76	1	631	2	Y	-0-					22
09	780	N	712	-0-	-68	-0-	75	1	637	2	Y	-0-					22
10	775	N	711	-0-	-64	-0-	75	1	636	2	Y	-0-					22
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	73	1	627	2	Y	-0-					22
12	744	N	717	-0-	-27	-0-	72	1	645	2	Y	-0-					22
01	713	N	522	-0-	-191	-0-	52	1	470	2	Y	-0-					22

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
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	142	1	1176	2	Y	-0-					3
09	1290	N	1132	-0-	-158	-0-	120	1	1012	2	Y	-0-					3
10	1364	N	1200	-0-	-164	-0-	127	1	1073	2	Y	-0-					3
11	1290	N	1065	-0-	-225	-0-	110	1	955	2	Y	-0-					3
12	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	110	1	988	2	Y	-0-					3
01	1209	N	1039	-0-	-170	-0-	103	1	936	2	Y	-0-					3

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
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	158	1	1315	2	Y	-0-					2
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	159	1	1343	2	Y	1					3
							1	9									
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	159	1	1345	2	Y	-0-					3
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	150	1	1309	2	Y	-0-					3
12	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	151	1	1342	2	Y	-0-					3
01	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	140	1	1303	2	Y	-0-					3

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
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	32	1	263	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	223	-0-	-47	-0-	24	1	199	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	238	-0-	-41	-0-	25	1	213	2	Y	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	30	1	257	2	Y	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	28	1	252	2	Y	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	29	1	259	2	Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 7 RRCID -> 221345 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9396 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	174	1	1438	2	Y	1					5
							1	9									
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	169	1	1427	2	Y	2					7
							2	9									
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	172	1	1456	2	Y	3					10
							3	9									
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	154	1	1342	2	Y	3					13
							3	9									
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	165	1	1482	2	Y	-0-					13
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	166	1	1498	2	Y	2					15
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	109	1	905	2	Y	-0-					3
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	104	1	876	2	Y	1					4
							1	9									
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	106	1	896	2	Y	-0-					4
11	960	N	925	-0-	-35	-0-	95	1	830	2	Y	-0-					4
12	992	N	973	-0-	-19	-0-	97	1	876	2	Y	-0-					4
01	992	N	982	-0-	-10	-0-	98	1	884	2	Y	-0-					4

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
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-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
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	144	1	1191	2	Y	-0-					47
09	1350	N	1293	-0-	-57	-0-	137	1	1156	2	Y	-0-					47
10	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	143	1	1209	2	Y	-0-					47
11	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	131	1	1143	2	Y	-0-					47
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	135	1	1216	2	Y	-0-					47
01	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	120	1	1094	2	Y	-0-					47

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
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	154	1	1280	2	Y	-0-					1
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	143	1	1200	2	Y	7					8
							8	9									
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	129	1	1089	2	Y	-0-					8
11	1380	N	956	-0-	-424	-0-	98	1	858	2	Y	-0-					8
12	1395	N	1017	-0-	-378	-0-	103	1	914	2	Y	-0-					8
01	1209	N	956	-0-	-253	-0-	95	1	861	2	Y	-0-					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
08	DLQ G-10		771	-0-	771	771	83	1	688	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		729	-0-	729	1500	77	1	652	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		665	-0-	665	2165	70	1	595	2	Y	-0-					-0-
11	2597	N	432	-0-	-2165	-0-	44	1	388	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	493	-0-	-251	-0-	49	1	444	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	433	-0-	-218	-0-	43	1	390	2	Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
08	3100	N	2606	-0-	-494	5787	281	1	2325	2	Y	-0-					122
09	3000	N	2410	-0-	-590	5197	256	1	2154	2	Y	-0-					122
10	3100	N	2733	-0-	-367	4830	289	1	2444	2	Y	-0-					122
11	3000	N	2575	-0-	-425	4405	265	1	2310	2	Y	-0-					122
12	3100	N	2782	-0-	-318	4087	278	1	2504	2	Y	-0-					122
01	3100	N	2673	-0-	-427	3660	266	1	2407	2	Y	-0-					122

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
08	124	N	37	-0-	-87	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					9
09	120	N	50	-0-	-70	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					9
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	8	1	66	2	Y	-0-					9
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					9
12	62	N	23	-0-	-39	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					9
01	62	N	18	-0-	-44	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					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
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	44	1	365	2	Y	-0-					10
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	57	1	478	2	Y	-0-					10
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	63	1	534	2	Y	-0-					10
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	39	1	342	2	Y	-0-					10
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	31	1	282	2	Y	-0-					10
01	310	N	195	-0-	-115	-0-	19	1	176	2	Y	-0-					10

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 51 RRCID -> 222516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	60	1	497	2	Y	-0-					24
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	61	1	514	2	Y	-0-					24
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	59	1	499	2	Y	-0-					24
11	510	N	491	-0-	-19	-0-	50	1	435	2	Y	5					29
							6	9									
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	55	1	495	2	Y	-0-					29
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	54	1	489	2	Y	-0-					29

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
08	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	141	1	1166	2	Y	-0-					2
09	1290	N	1277	-0-	-13	-0-	135	1	1142	2	Y	-0-					2
10	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	138	1	1163	2	Y	-0-					2
11	1260	N	619	-0-	-641	-0-	63	1	556	2	Y	-0-					2
12	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	126	1	1134	2	Y	-0-					2
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	129	1	1179	2	Y	-0-					2

JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	87	1	723	2	Y	-0-			22
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	81	1	686	2	Y	-0-			22
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	86	1	723	2	Y	-0-			22
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	77	1	662	2	Y	-0-			22
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	81	1	723	2	Y	-0-			22
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	81	1	724	2	Y	-0-			22

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
08	1457	N	1299	-0-	-158	-0-	140	1	1159	2	Y	-0-			2
09	1440	N	1151	-0-	-289	-0-	122	1	1029	2	Y	-0-			2
10	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	137	1	1160	2	Y	-0-			2
11	1260	N	1014	-0-	-246	-0-	104	1	910	2	Y	-0-			2
12	1178	N	1059	-0-	-119	-0-	106	1	953	2	Y	-0-			2
01	1302	N	950	-0-	-352	-0-	94	1	856	2	Y	-0-			2

ERNEST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15

BLACK STONE WELL #: 3 RRCID -> 223767 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1339	-0-	-273	-0-	144	1	1195	2	Y	-0-			2
09	1380	N	881	-0-	-499	-0-	93	1	788	2	Y	-0-			2
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	165	1	1407	2	Y	-0-			2
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	147	1	1282	2	Y	-0-			2
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	152	1	1380	2	Y	-0-			2
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	180	1	1656	2	Y	-0-			2

NELDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	110	1	914	2	Y	-0-			74
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	101	1	854	2	Y	-0-			74
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	103	1	866	2	Y	-0-			74
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	124	1	1075	2	Y	-0-			74
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	140	1	1259	2	Y	-0-			74
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	139	1	1254	2	Y	-0-			74

RENEE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RENEE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 224270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878

PAIGE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 225078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9444 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					6
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					6
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

PAIGE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10767 PERF. 9465 - 10634

08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	65	1	533	2	Y	-0-					3
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	110	2	Y	-0-					3
10	434	N	87	-0-	-347	-0-	9	1	78	2	Y	-0-					3
11	570	N	537	-0-	-33	-0-	56	1	481	2	Y	-0-					3
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	91	1	815	2	Y	-0-					3
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9093 - 10310

08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	51	1	423	2	Y	-0-					2
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	52	1	436	2	Y	-0-					2
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	68	1	573	2	Y	-0-					2
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	36	1	314	2	Y	-0-					2
12	341	N	302	-0-	-39	-0-	30	1	272	2	Y	-0-					2
01	341	N	136	-0-	-205	-0-	13	1	123	2	Y	-0-					2

CINDY SUE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9148 - 10368

08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	25	1	207	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	15	1	128	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	48	-0-	-138	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	27	-0-	-153	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	22	-0-	-133	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 226464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 10387

08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	87	1	720	2	Y	-0-					-0-
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	86	1	725	2	Y	8					8
							9	9									
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	92	1	780	2	Y	-0-					8
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	86	1	752	2	Y	-0-					8
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	101	1	901	2	Y	-0-					8
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	93	1	856	2	Y	-0-					8

DOUGLASS GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 226467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9454 - 10416

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
08	341	N	253	-0-	-88	-0-	28	1	225	2	Y	-0-					20
09	270	N	185	-0-	-85	-0-	20	1	165	2	Y	-0-					20
10	310	N	148	-0-	-162	-0-	16	1	132	2	Y	-0-					20
11	240	N	105	-0-	-135	-0-	11	1	94	2	Y	-0-					20
12	186	N	145	-0-	-41	-0-	14	1	131	2	Y	-0-					20
01	155	N	118	-0-	-37	-0-	11	1	107	2	Y	-0-					20

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
08	3100	N	2017	-0-	-1083	4661	217	1	1800	2	Y	-0-					11
09	3000	N	1916	-0-	-1084	3577	202	1	1714	2	Y	-0-					11
10	3100	N	2370	-0-	-730	2847	251	1	2119	2	Y	-0-					11
11	3000	N	2097	-0-	-903	1944	218	1	1879	2	Y	-0-					11
12	3100	N	2554	-0-	-546	1398	255	1	2299	2	Y	-0-					11
01	3100	N	2529	-0-	-571	827	252	1	2277	2	Y	-0-					11

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
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	241	1	1997	2	Y	-0-					2
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	228	1	1925	2	Y	-0-					2
10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	232	1	1961	2	Y	-0-					2
11	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	228	1	1982	2	Y	5					7
							6	9									
12	2170	N	892	-0-	-1278	-0-	88	1	804	2	Y	-0-					7
01	2170	N	1120	-0-	-1050	-0-	108	1	1012	2	Y	-0-					7

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
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	156	1	1287	2	Y	-0-					8
09	1410	N	1324	-0-	-86	-0-	140	1	1184	2	Y	-0-					8
10	1457	N	1201	-0-	-256	-0-	127	1	1074	2	Y	-0-					8
11	1410	N	1190	-0-	-220	-0-	122	1	1068	2	Y	-0-					8
12	1364	N	383	-0-	-981	-0-	39	1	344	2	Y	-0-					8
01	1209	N	156	-0-	-1053	-0-	15	1	141	2	Y	-0-					8

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 54 RRCID -> 227078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9434 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 61 RRCID -> 227079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9376 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	66	-0-	-120	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					3
09	90	N	17	-0-	-73	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					3
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					3
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	6	1	27	2	Y	-0-					3
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					3
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
08	3100	N	2487	-0-	-613	2584	268	1	2219	2	Y	-0-					25
09	3000	N	2540	-0-	-460	2124	269	1	2271	2	Y	-0-					25
10	3100	N	2256	-0-	-844	1280	238	1	2018	2	Y	-0-					25
11	3000	N	2296	-0-	-704	576	236	1	2060	2	Y	-0-					25
12	2782	N	2206	-0-	-576	-0-	220	1	1986	2	Y	-0-					25
01	2263	N	1776	-0-	-487	-0-	174	1	1602	2	Y	-0-					25

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 57 RRCID -> 227283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9398 - 10298

08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	28	1	236	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	152	-0-	-118	-0-	16	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	53	-0-	-226	-0-	6	1	47	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	56	-0-	-214	-0-	6	1	50	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	39	-0-	-116	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811

08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	160	1	1334	2	N	4					22
							4	9									
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	145	1	1230	2	N	-0-					22
10	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	150	1	1270	2	N	-0-					22
11	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	238	1	2103	2	N	-0-					22
12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	206	1	1871	2	N	-0-					22
01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	239	1	2092	2	N	-0-					22

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185

08	775	N	604	-0-	-171	-0-	65	1	539	2	Y	-0-					29
09	720	N	617	-0-	-103	-0-	65	1	552	2	Y	-0-					29
10	775	N	715	-0-	-60	-0-	75	1	640	2	Y	-0-					29
11	570	N	562	-0-	-8	-0-	57	1	502	2	Y	3	30	1			2
							3	9									
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	80	1	737	2	Y	2					4
							2	9									
01	713	N	628	-0-	-85	-0-	63	1	565	2	Y	-0-					4

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	174	1	1438	2	Y	-0-					5
09	1590	N	1556	-0-	-34	-0-	165	1	1391	2	Y	-0-					5
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	188	1	1598	2	Y	-0-					5
11	1560	N	1547	-0-	-13	-0-	157	1	1390	2	Y	-0-					5
12	1612	N	1375	-0-	-237	-0-	140	1	1235	2	Y	-0-					5
01	1798	N	1581	-0-	-217	-0-	155	1	1426	2	Y	-0-					5

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
08	527	N	471	-0-	-56	-0-	50	1	421	2	Y	-0-					2
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	52	1	441	2	Y	-0-					2
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	53	1	450	2	Y	-0-					2
11	450	N	397	-0-	-53	-0-	41	1	356	2	Y	-0-					2
12	496	N	350	-0-	-146	-0-	35	1	315	2	Y	-0-					2
01	496	N	297	-0-	-199	-0-	30	1	267	2	Y	-0-					2

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	164	1	1359	2	Y	-0-					9
09	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	120	1	1011	2	Y	-0-					9
10	1426	N	883	-0-	-543	-0-	93	1	790	2	Y	-0-					9
11	1470	N	780	-0-	-690	-0-	80	1	700	2	Y	-0-					9
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	165	1	1520	2	Y	-0-					9
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	160	1	1455	2	Y	-0-					9

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229393 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9353 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 229515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	421	-0-	-44	-0-	45	1	376	2	Y	-0-					5
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	44	1	372	2	Y	-0-					5
10	434	N	424	-0-	-10	-0-	45	1	379	2	Y	-0-					5
11	420	N	400	-0-	-20	-0-	41	1	359	2	Y	-0-					5
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	43	1	385	2	Y	-0-					5
01	434	N	420	-0-	-14	-0-	42	1	378	2	Y	-0-					5

FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	158	1	1312	2	Y	-0-					3
09	1500	N	1378	-0-	-122	-0-	146	1	1232	2	Y	-0-					3
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	157	1	1323	2	Y	-0-					3
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	151	1	1315	2	Y	-0-					3
12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	161	1	1448	2	Y	-0-					3
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	155	1	1417	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
JENNY BETH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230169 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DESHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 230355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 10268

08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	169	1	1402	2	Y	-0-					3
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	163	1	1378	2	Y	-0-					3
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	169	1	1433	2	Y	-0-					3
11	1500	N	1004	-0-	-496	-0-	103	1	901	2	Y	-0-					3
12	1550	N	1190	-0-	-360	-0-	119	1	1071	2	Y	-0-					3
01	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	146	1	1331	2	Y	-0-					3

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9399 - 10350

08	992	N	848	-0-	-144	-0-	91	1	757	2	Y	-0-					7
09	990	N	638	-0-	-352	-0-	59	1	502	2	Y	70					77
							77	9									
10	1116	N	572	-0-	-544	-0-	60	1	512	2	Y	-0-					77
11	810	N	770	-0-	-40	-0-	80	1	690	2	Y	-0-					77
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	103	1	932	2	Y	-0-					77
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	87	1	783	2	Y	-0-					77

LAKE NAC GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 230433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9432 - 10418

08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	111	1	925	2	Y	1					5
							1	9									
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	101	1	855	2	Y	-0-					5
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	111	1	932	2	Y	2					7
							2	9									
11	990	N	978	-0-	-12	-0-	100	1	875	2	Y	3					10
							3	9									
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	106	1	964	2	Y	1					11
							1	9									
01	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	101	1	931	2	Y	2					13
							2	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230748 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 10408

08	62	N	43	-0-	-19	-0-	5	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 10258

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	184	1	1527	2	Y	-0-					4
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	175	1	1479	2	Y	-0-					4
10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	179	1	1516	2	Y	-0-					4
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	165	1	1433	2	Y	-0-					4
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	174	1	1574	2	Y	-0-					4
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	165	1	1493	2	Y	-0-					4

MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1170	-0-	-721	-0-	126	1	1044	2	Y	-0-					8
09	1770	N	1214	-0-	-556	-0-	129	1	1085	2	Y	-0-					8
10	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	180	1	1520	2	Y	-0-					8
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	141	1	1233	2	Y	-0-					8
12	1240	N	1020	-0-	-220	-0-	101	1	919	2	Y	-0-					8
01	1705	N	576	-0-	-1129	-0-	56	1	520	2	Y	-0-					8

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231682 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9617 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2537	X	1888	-0-	-649	-0-	203	1	1685	2	Y	-0-					9
09	1890	N	1737	-0-	-153	-0-	184	1	1553	2	Y	-0-					9
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	204	1	1722	2	Y	-0-					9
11	1830	N	1612	-0-	-218	-0-	167	1	1445	2	Y	-0-					9
12	1798	N	1790	-0-	-8	-0-	176	1	1614	2	Y	-0-					9
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	193	1	1797	2	Y	-0-					9

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	95	-0-	-60	-0-	10	1	85	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	11	1	94	2	Y	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	18	1	156	2	Y	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	56	-0-	-68	-0-	6	1	50	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	75	-0-	-80	-0-	8	1	67	2	Y	-0-					-0-

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
08	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	289	1	2385	2	Y	-0-					10
09	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	262	1	2213	2	Y	-0-					10
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	241	1	2034	2	Y	-0-					10
11	2130	N	1942	-0-	-188	-0-	200	1	1742	2	Y	-0-					10
12	2201	N	1800	-0-	-401	-0-	177	1	1623	2	Y	-0-					10
01	2201	N	2061	-0-	-140	-0-	202	1	1859	2	Y	-0-					10

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	129	1	1069	2	Y	-0-					4
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	121	1	1018	2	Y	-0-					4
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	127	1	1074	2	Y	-0-					4
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	99	1	863	2	Y	-0-					4
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	122	1	1092	2	Y	-0-					4
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	86	1	792	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 17 RRCID -> 232402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9448 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	307	-0-	-158	-0-	33	1	274	2	Y	-0-					12
09	390	N	310	-0-	-80	-0-	33	1	277	2	Y	-0-					12
10	372	N	326	-0-	-46	-0-	34	1	292	2	Y	-0-					12
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	31	1	273	2	Y	-0-					12
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	33	1	299	2	Y	-0-					12
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	33	1	294	2	Y	-0-					12

DOUGLASS GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 232625 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9462 - 10530

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	Y	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	Y	-0-					-0-

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 232680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9438 - 10287

08	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					19
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	56	1	472	2	Y	-0-					19
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					19
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	28	1	165	2	Y	-0-					19
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	78	1	701	2	Y	-0-					19
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	2	Y	-0-					19

WEAVER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 232762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9410 - 10597

08	620	N	408	-0-	-212	-0-	44	1	364	2	Y	-0-					6
09	540	N	306	-0-	-234	-0-	32	1	274	2	Y	-0-					6
10	434	N	416	-0-	-18	-0-	44	1	372	2	Y	-0-					6
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	50	1	441	2	Y	-0-					6
12	310	N	267	-0-	-43	-0-	26	1	241	2	Y	-0-					6
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	45	1	407	2	Y	-0-					6

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 232832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9430 - 10246

08	1984	N	1886	-0-	-98	-0-	204	1	1682	2	Y	-0-					3
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	203	1	1713	2	Y	7					10
							8	9									
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	210	1	1769	2	Y	-0-					10
11	1830	N	1588	-0-	-242	-0-	164	1	1424	2	Y	-0-					10
12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	206	1	1852	2	Y	-0-					10
01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	196	1	1789	2	Y	-0-					10

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232909 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8902 - 10018

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8670 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	39	1	326	2	Y	-0-					6
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	38	1	322	2	Y	-0-					6
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	38	1	319	2	Y	-0-					6
11	360	N	330	-0-	-30	-0-	34	1	296	2	Y	-0-					6
12	372	N	346	-0-	-26	-0-	35	1	311	2	Y	-0-					6
01	372	N	365	-0-	-7	-0-	36	1	329	2	Y	-0-					6

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233114 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8870 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	223	1	1841	2	Y	-0-					11
09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	238	1	2010	2	Y	-0-					11
10	2170	N	1869	-0-	-301	-0-	198	1	1671	2	Y	-0-					11
11	2010	N	8	-0-	-2002	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					11
12	2170	N	1143	-0-	-1027	-0-	115	1	1028	2	Y	-0-					11
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	190	1	1728	2	Y	7	14	1			4
							8	9									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	9	1	76	2	Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	Y	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	7	1	61	2	Y	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	Y	-0-					-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
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	145	1	1201	2	Y	-0-					5
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	145	1	1229	2	Y	-0-					5
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	152	1	1287	2	Y	-0-					5
11	1200	N	1086	-0-	-114	-0-	111	1	968	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
12	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	123	1	1102	2	Y	-0-					2
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	153	1	1396	2	Y	-0-					2

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
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	9	1	79	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	9	1	76	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	9	1	78	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	9	1	81	2	Y	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878

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
08	1240	N	539	-0-		-701	-0-	59	1	480	2	Y	-0-					1
09	1200	N	-0-	-0-		-1200	-0-					Y	-0-					1
10	1116	N	380	-0-		-736	-0-	40	1	340	2	Y	-0-					1
11	510	N	172	-0-		-338	-0-	17	1	155	2	Y	-0-					1
12	157	N	157	-0-		-0-	-0-	16	1	141	2	Y	-0-					1
01	372	N	95	-0-		-277	-0-	9	1	86	2	Y	-0-					1

RITA RAE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 233648 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9540 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2141	-0-		-959	514	230	1	1911	2	Y	-0-					8
09	2712	N	2198	-0-		-514	-0-	232	1	1966	2	Y	-0-					8
10	2384	N	2384	-0-		-0-	-0-	252	1	2132	2	Y	-0-					8
11	2790	N	2790	-0-		-0-	-0-	286	1	2504	2	Y	-0-					8
12	2362	N	2362	-0-		-0-	-0-	234	1	2128	2	Y	-0-					8
01	2108	N	2016	-0-		-92	-0-	202	1	1814	2	Y	-0-					8

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
08	3100	N	2742	-0-		-358	3504	295	1	2447	2	Y	-0-					21
09	3000	N	2697	-0-		-303	3201	285	1	2412	2	Y	-0-					21
10	3100	N	2517	-0-		-583	2618	266	1	2251	2	Y	-0-					21
11	3000	N	2282	-0-		-718	1900	235	1	2047	2	Y	-0-					21
12	3100	N	2472	-0-		-628	1272	247	1	2225	2	Y	-0-					21
01	3100	N	2425	-0-		-675	597	235	1	2190	2	Y	-0-					21

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
08	1116	N	995	-0-		-121	-0-	107	1	888	2	Y	-0-					3
09	1200	N	1090	-0-		-110	-0-	115	1	975	2	Y	-0-					3
10	1116	N	1107	-0-		-9	-0-	117	1	990	2	Y	-0-					3
11	960	N	905	-0-		-55	-0-	93	1	812	2	Y	-0-					3
12	1116	N	853	-0-		-263	-0-	86	1	767	2	Y	-0-					3
01	1116	N	787	-0-		-329	-0-	77	1	710	2	Y	-0-					3

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
08	1278	N	1278	-0-		-0-	-0-	138	1	1140	2	Y	-0-					10
09	1330	N	1330	-0-		-0-	-0-	141	1	1189	2	Y	-0-					10
10	1397	N	1397	-0-		-0-	-0-	148	1	1249	2	Y	-0-					10
11	1259	N	1259	-0-		-0-	-0-	129	1	1130	2	Y	-0-					10
12	1364	N	1317	-0-		-47	-0-	132	1	1185	2	Y	-0-					10
01	1395	N	1342	-0-		-53	-0-	133	1	1209	2	Y	-0-					10

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9320 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	498	N	498	-0-		-0-	-0-	53	1	445	2	Y	-0-					12
09	488	N	488	-0-		-0-	-0-	52	1	436	2	Y	-0-					12
10	496	N	388	-0-		-108	-0-	41	1	347	2	Y	-0-					12
11	480	N	268	-0-		-212	-0-	31	1	237	2	Y	-0-	1	7			11
12	496	N	331	-0-		-165	-0-	33	1	298	2	Y	-0-					11
01	403	N	227	-0-		-176	-0-	23	1	204	2	Y	-0-					11

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
08	1116	N	1116	-0-		-0-	-0-	120	1	996	2	Y	-0-					11
09	1110	N	1099	-0-		-11	-0-	116	1	983	2	Y	-0-					11
10	1147	N	1083	-0-		-64	-0-	115	1	968	2	Y	-0-					11
11	1080	N	997	-0-		-83	-0-	103	1	894	2	Y	-0-					11
12	1147	N	1077	-0-		-70	-0-	108	1	969	2	Y	-0-					11
01	1085	N	957	-0-		-128	-0-	93	1	864	2	Y	-0-					11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
08	217	N	159	-0-	-58	-0-	17	1	142	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	21	1	182	2	Y	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	37	1	315	2	Y	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	19	1	165	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	113	-0-	-104	-0-	11	1	102	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	62	-0-	-155	-0-	7	1	55	2	Y	-0-					-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9428 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	17	1	143	2	Y	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	32	1	271	2	Y	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	49	1	419	2	Y	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	51	1	447	2	Y	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	51	1	456	2	Y	-0-					-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	53	1	470	2	Y	-0-					-0-

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
08	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	134	1	1108	2	Y	-0-					7
09	1290	N	1192	-0-	-98	-0-	126	1	1066	2	Y	-0-					7
10	1364	N	1092	-0-	-272	-0-	115	1	977	2	Y	-0-					7
11	1200	N	1000	-0-	-200	-0-	102	1	898	2	Y	-0-					7
12	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	118	1	1060	2	Y	-0-					7
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	144	1	1314	2	Y	-0-					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
08	3100	N	2082	-0-	-1018	462	224	1	1858	2	Y	-0-					11
09	2516	N	2054	-0-	-462	-0-	217	1	1837	2	Y	-0-					11
10	2139	N	2076	-0-	-63	-0-	219	1	1857	2	Y	-0-					11
11	2010	N	1902	-0-	-108	-0-	196	1	1706	2	Y	-0-					11
12	2108	N	2105	-0-	-3	-0-	210	1	1895	2	Y	-0-					11
01	2077	N	2001	-0-	-76	-0-	200	1	1801	2	Y	-0-					11

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
08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	205	1	1698	2	Y	-0-					9
09	1890	N	1831	-0-	-59	-0-	194	1	1637	2	Y	-0-					9
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	208	1	1757	2	Y	-0-					9
11	1830	N	1826	-0-	-4	-0-	188	1	1638	2	Y	-0-					9
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	209	1	1882	2	Y	-0-					9
01	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	215	1	1921	2	Y	-0-					9

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234891 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9418 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	2	Y	-0-			-0-
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	17	1	144	2	Y	-0-			-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	16	1	133	2	Y	-0-			-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	15	1	127	2	Y	-0-			-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	2	Y	-0-			-0-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	15	1	132	2	Y	-0-			-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
08	775	N	294	-0-	-481	-0-	31	1	263	2	Y	-0-			3
09	360	N	202	-0-	-158	-0-	21	1	181	2	Y	-0-			3
10	341	N	258	-0-	-83	-0-	28	1	230	2	Y	-0-			3
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	45	1	410	2	Y	-0-			3
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	42	1	364	2	Y	-0-			3
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	32	1	284	2	Y	-0-			3

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235659 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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
08	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	120	1	997	2	Y	-0-			7
09	1110	N	1059	-0-	-51	-0-	112	1	947	2	Y	-0-			7
10	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	112	1	948	2	Y	-0-			7
11	1080	N	976	-0-	-104	-0-	101	1	875	2	Y	-0-			7
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	112	1	1015	2	Y	-0-			7
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	121	1	1102	2	Y	-0-			7

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
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			14
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			14
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			14
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	Y	-0-			14
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-			14
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	Y	-0-			14

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
08	3100	N	2297	-0-	-803	1642	247	1	2050	2	Y	-0-			2
09	3000	N	1846	-0-	-1154	488	195	1	1651	2	Y	-0-			2
10	2866	N	2378	-0-	-488	-0-	252	1	2126	2	Y	-0-			2
11	2220	N	2098	-0-	-122	-0-	214	1	1884	2	Y	-0-			2
12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	232	1	2081	2	Y	-0-			2
01	2387	N	2213	-0-	-174	-0-	220	1	1993	2	Y	-0-			2

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	138	1	1145	2	Y	-0-			3
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	211	1	1780	2	Y	-0-			3
10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	229	1	1938	2	Y	-0-			3
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	232	1	2024	2	Y	-0-			3
12	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	243	1	2193	2	Y	-0-			3
01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	237	1	2151	2	Y	-0-			3

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
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	22	1	186	2	Y	-0-			-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	21	1	176	2	Y	-0-			-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	19	1	159	2	Y	-0-			-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	14	1	120	2	Y	-0-			-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	2	Y	-0-			-0-
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	15	1	139	2	Y	-0-			-0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9180 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1236	-0-	-190	-0-	133	1	1103	2	Y	-0-			21
09	1350	N	1281	-0-	-69	-0-	136	1	1145	2	Y	-0-			21
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	142	1	1201	2	Y	-0-			21
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	131	1	1145	2	Y	-0-			21
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	135	1	1220	2	Y	-0-			21
01	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	129	1	1180	2	Y	-0-			21

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
08	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	177	1	1466	2	Y	-0-			2
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	168	1	1423	2	Y	-0-			2
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	176	1	1486	2	Y	-0-			2
11	1590	N	1508	-0-	-82	-0-	155	1	1353	2	Y	-0-			2
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	176	1	1581	2	Y	-0-			2
01	1674	N	1569	-0-	-105	-0-	156	1	1413	2	Y	-0-			2

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 22 RRCID -> 236448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9630 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3428	-0-	-137	-0-	369	1	3059	2	Y	-0-			-0-
09	3420	X	3371	-0-	-49	-0-	357	1	3014	2	Y	-0-			-0-
10	3565	X	3413	-0-	-152	-0-	361	1	3052	2	Y	-0-			-0-
11	3450	X	3143	-0-	-307	-0-	323	1	2820	2	Y	-0-			-0-
12	3565	X	3283	-0-	-282	-0-	328	1	2955	2	Y	-0-			-0-
01	3472	X	3187	-0-	-285	-0-	318	1	2869	2	Y	-0-			-0-

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
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	2	Y	-0-			-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	Y	-0-			-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	2	Y	-0-			-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	2	Y	-0-			-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	Y	-0-			-0-
01	124	N	69	-0-	-55	-0-	6	1	63	2	Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	682	N	341	-0-	-341	-0-	36	1	305	2	Y	-0-					3
09	420	N	346	-0-	-74	-0-	37	1	309	2	Y	-0-					3
10	372	N	324	-0-	-48	-0-	34	1	290	2	Y	-0-					3
11	330	N	164	-0-	-166	-0-	17	1	147	2	Y	-0-					3
12	372	N	99	-0-	-273	-0-	10	1	89	2	Y	-0-					3
01	310	N	82	-0-	-228	-0-	8	1	74	2	Y	-0-					3

LOLA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	212	1	1757	2	Y	-0-					15
09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	197	1	1663	2	Y	54					69
							59	9									
10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	203	1	1713	2	Y	-0-					69
11	1830	N	1735	-0-	-95	-0-	177	1	1558	2	Y	-0-					69
12	1891	N	1732	-0-	-159	-0-	173	1	1559	2	Y	-0-					69
01	1891	N	1685	-0-	-206	-0-	168	1	1517	2	Y	-0-					69

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	62	1	512	2	Y	-0-					4
09	420	N	337	-0-	-83	-0-	36	1	301	2	Y	-0-					4
10	434	N	325	-0-	-109	-0-	34	1	291	2	Y	-0-					4
11	420	N	303	-0-	-117	-0-	31	1	272	2	Y	-0-					4
12	341	N	193	-0-	-148	-0-	19	1	174	2	Y	-0-					4
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	33	1	303	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1				WELL #: 7	RRCID -> 237849	COMPL. DATE		N/A			TOTAL DEPTH 10334	PERF. 8756 - 10165				
08	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	117	1	972	2	Y	-0-					3
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	127	1	1074	2	Y	-0-					3
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	130	1	1101	2	Y	-0-					3
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	118	1	1031	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	125	1	1125	2	Y	-0-					3
01	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	123	1	1111	2	Y	-0-					3
	DURHAM, J&A GU 1				WELL #: 1	RRCID -> 237852	COMPL. DATE		N/A			TOTAL DEPTH 10247	PERF. 8539 - 10130				
08	496	N	472	-0-	-24	-0-	51	1	421	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	460	-0-	-20	-0-	49	1	411	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	466	-0-	-30	-0-	49	1	417	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	45	1	396	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	454	-0-	-11	-0-	45	1	409	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	460	-0-	-5	-0-	46	1	414	2	Y	-0-					-0-
	WEAVER GU 1				WELL #: 9	RRCID -> 238043	COMPL. DATE		N/A			TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9144 - 10486				
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	119	1	987	2	Y	-0-					2
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	111	1	936	2	Y	-0-					2
10	1054	N	934	-0-	-120	-0-	99	1	835	2	Y	-0-					2
11	1080	N	828	-0-	-252	-0-	85	1	743	2	Y	-0-					2
12	1085	N	928	-0-	-157	-0-	93	1	835	2	Y	-0-					2
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	105	1	956	2	Y	-0-					2
	JENNY BETH GU 1				WELL #: 4	RRCID -> 239113	COMPL. DATE		N/A			TOTAL DEPTH 10412	PERF. 9315 - 10239				
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	173	1	1429	2	Y	-0-					3
09	1260	N	1129	-0-	-131	-0-	118	1	1005	2	Y	5					8
							6	9									
10	1550	N	1430	-0-	-120	-0-	151	1	1279	2	Y	-0-					8
11	1500	N	1454	-0-	-46	-0-	150	1	1304	2	Y	-0-					8
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	176	1	1582	2	Y	-0-					8
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	146	1	1334	2	Y	-0-					8
	WEAVER GU 1				WELL #: 10	RRCID -> 239196	COMPL. DATE		N/A			TOTAL DEPTH 10560	PERF. 8990 - 10424				
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	104	1	860	2	Y	-0-					8
09	900	N	802	-0-	-98	-0-	85	1	717	2	Y	-0-					8
10	930	N	841	-0-	-89	-0-	89	1	752	2	Y	-0-					8
11	930	N	759	-0-	-171	-0-	77	1	682	2	Y	-0-					8
12	837	N	808	-0-	-29	-0-	82	1	726	2	Y	-0-					8
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	85	1	799	2	Y	-0-					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878

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
08	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	348	1	2880	2	Y	-0-					4
09	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	361	1	3049	2	Y	-0-					4
10	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	365	1	3087	2	Y	-0-					4
11	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	323	1	2818	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
12	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	336	1	3026	2	Y	-0-					3
01	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	291	1	2619	2	Y	-0-					3

JENNY BETH GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 239236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9369 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	157	1	1300	2	Y	-0-					9
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	146	1	1228	2	Y	-0-					9
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	156	1	1315	2	Y	-0-					9
11	1290	N	1224	-0-	-66	-0-	126	1	1098	2	Y	-0-					9
12	1333	N	1037	-0-	-296	-0-	104	1	933	2	Y	-0-					9
01	1333	N	926	-0-	-407	-0-	91	1	835	2	Y	-0-					9

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2377	-0-	-723	2865	256	1	2121	2	Y	-0-					3
09	3000	N	2161	-0-	-839	2026	229	1	1932	2	Y	-0-					3
10	3100	N	1866	-0-	-1234	792	197	1	1669	2	Y	-0-					3
11	2653	N	1861	-0-	-792	-0-	191	1	1663	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
12	2232	N	2069	-0-	-163	-0-	207	1	1862	2	Y	-0-					2
01	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	178	1	1616	2	Y	-0-					2

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

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
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3512	-0-	3512	3512	378	1	3134	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		3475	-0-	3475	6987	368	1	3107	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		3175	-0-	3175	10162	336	1	2839	2	Y	-0-					3
11	12842	X	2680	-0-	-10162	-0-	275	1	2398	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
12	3720	X	2726	-0-	-994	-0-	272	1	2454	2	Y	-0-					2
01	3596	X	2958	-0-	-638	-0-	295	1	2663	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	138	1	1143	2	Y	-0-					4
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	128	1	1082	2	Y	-0-					4
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	133	1	1124	2	Y	43					47
							47	9									
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	119	1	1036	2	Y	-0-	43	1			4
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	121	1	1095	2	Y	-0-					4
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	132	1	1192	2	Y	-0-					4

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
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

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
08	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	115	1	950	2	Y	-0-					20
09	1080	N	1018	-0-	-62	-0-	108	1	910	2	Y	-0-					20
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	118	1	998	2	Y	-0-					20
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	107	1	929	2	Y	-0-					20
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	116	1	1046	2	Y	-0-					20
01	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	107	1	982	2	Y	-0-					20

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
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	19	1	157	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	132	-0-	-48	-0-	14	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	2	Y	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	21	1	179	2	Y	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	22	1	202	2	Y	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	21	1	191	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 69 RRCID -> 242536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9458 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	537	-0-	-207	-0-	58	1	479	2	Y	-0-					8
09	750	N	558	-0-	-192	-0-	59	1	499	2	Y	-0-					8
10	744	N	539	-0-	-205	-0-	57	1	482	2	Y	-0-					8
11	510	N	405	-0-	-105	-0-	41	1	364	2	Y	-0-					8
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	64	1	577	2	Y	-0-					8
01	527	N	418	-0-	-109	-0-	43	1	375	2	Y	-0-					8

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1169	-0-	-443	-0-	126	1	1043	2	Y	-0-					10
09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	202	1	1703	2	Y	-0-					10
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	182	1	1535	2	Y	-0-					10
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	165	1	1435	2	Y	-0-					10
12	1705	N	1310	-0-	-395	-0-	131	1	1179	2	Y	-0-					10
01	1705	N	1610	-0-	-95	-0-	157	1	1453	2	Y	-0-					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					15
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					15
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					15
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					15
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					15
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					15

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	276	-0-	-189	-0-	30	1	246	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	107	-0-	-283	-0-	11	1	96	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	110	-0-	-293	-0-	12	1	98	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	55	-0-	-215	-0-	6	1	49	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	10	1	89	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	10	1	84	2	Y	-0-					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	151	1	1256	2	Y	-0-					10
09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	179	1	1515	2	Y	-0-					10
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	181	1	1526	2	Y	-0-					10
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	158	1	1376	2	Y	-0-					10
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	163	1	1464	2	Y	-0-					10
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	167	1	1503	2	Y	-0-					10

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	168	1	1392	2	Y	-0-					5
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	166	1	1402	2	Y	-0-					5
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	139	1	1176	2	Y	-0-					5
11	840	N	790	-0-	-50	-0-	83	1	707	2	Y	-0-					5
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	94	1	843	2	Y	-0-					5
01	868	N	604	-0-	-264	-0-	60	1	544	2	Y	-0-					5

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	59	1	486	2	Y	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	57	1	485	2	Y	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	58	1	493	2	Y	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	54	1	465	2	Y	-0-					-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	49	1	438	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	274	-0-	-191	-0-	28	1	246	2	Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9334 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	177	1	1466	2	Y	-0-					10
09	1650	N	1604	-0-	-46	-0-	170	1	1434	2	Y	-0-					10
10	1705	N	1675	-0-	-30	-0-	177	1	1498	2	Y	-0-					10
11	1590	N	1515	-0-	-75	-0-	156	1	1359	2	Y	-0-					10
12	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	155	1	1399	2	Y	-0-					10
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	168	1	1518	2	Y	-0-					10

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
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	129	1	1070	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	947	-0-	-43	-0-	100	1	847	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	907	-0-	-54	-0-	97	1	810	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	837	-0-	-333	-0-	86	1	751	2	Y	-0-					-0-
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	104	1	949	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	898	-0-	-1	-0-	88	1	810	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
08	2790	X	2419	-0-	-371	-0-	258	1	2161	2	Y	-0-					12
09	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	318	1	2691	2	Y	-0-					12
10	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	348	1	2947	2	Y	-0-					12
11	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	289	1	2533	2	Y	-0-					12
12	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	324	1	2913	2	Y	-0-					12
01	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	308	1	2795	2	Y	-0-					12

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
08	1798	N	1510	-0-	-288	-0-	163	1	1347	2	Y	-0-					6
09	1650	N	1552	-0-	-98	-0-	164	1	1388	2	Y	-0-					6
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	175	1	1480	2	Y	42					48
							46	9									
11	1470	N	1362	-0-	-108	-0-	139	1	1211	2	Y	11	53	1			6
							12	9									
12	1612	N	1465	-0-	-147	-0-	146	1	1319	2	Y	-0-					6
01	1705	N	1374	-0-	-331	-0-	135	1	1239	2	Y	-0-					6

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	71	-0-	-53	-0-	8	1	63	2	Y	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	Y	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	Y	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	Y	-0-					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9098 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	68	-0-	-56	-0-	7	1	61	2	Y	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	2	Y	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	5	-0-	-55	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	50	-0-	-43	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
08	341	N	273	-0-	-68	-0-	29	1	244	2	Y	-0-					54
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	27	1	226	2	Y	-0-					54
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	31	1	263	2	Y	-0-					54
11	270	N	113	-0-	-157	-0-	11	1	102	2	Y	-0-					54
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	24	1	229	2	Y	-0-					54
01	279	N	140	-0-	-139	-0-	14	1	126	2	Y	-0-					54

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 244584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9212 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	12	1	100	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	11	1	95	2	Y	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	10	1	83	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	11	1	98	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	8	1	71	2	Y	-0-					-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	122	1	1013	2	Y	-0-					2
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	103	1	873	2	Y	-0-					2
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	118	1	1000	2	Y	-0-					2
11	1110	N	712	-0-	-398	-0-	76	1	636	2	Y	-0-					2
12	1023	N	809	-0-	-214	-0-	79	1	730	2	Y	-0-					2
01	1116	N	991	-0-	-125	-0-	98	1	893	2	Y	-0-					2

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 245369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8855 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	193	1	1600	2	Y	-0-					2
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	162	1	1368	2	Y	-0-					2
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	134	1	1127	2	Y	-0-					2
11	720	N	558	-0-	-162	-0-	57 2	1 9	499	2	Y	2	3	1			1
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	90	1	800	2	Y	-0-					1
01	744	N	510	-0-	-234	-0-	49	1	461	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	465	N	151	-0-	-314	-0-	16	1	135	2	Y	-0-					2
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	Y	-0-					2
10	496	N	53	-0-	-443	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					2
11	150	N	91	-0-	-59	-0-	10	1	81	2	Y	-0-					2
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	148	1	1327	2	Y	-0-					2
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	39	1	365	2	Y	-0-					2

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
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	164	1	1356	2	Y	-0-					4
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	197	1	1669	2	Y	-0-					4
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	197	1	1667	2	Y	-0-					4
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	181	1	1575	2	Y	-0-					4
12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	205	1	1841	2	Y	-0-					4
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	188	1	1718	2	Y	-0-					4

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 245819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9609 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2152	-0-	-948	3531	231	1	1921	2	Y	-0-					3
09	3000	N	1867	-0-	-1133	2398	197	1	1663	2	Y	6					9
							7	9									
10	3100	N	2470	-0-	-630	1768	261	1	2209	2	Y	-0-					9
11	3000	N	2244	-0-	-756	1012	231	1	2013	2	Y	-0-					9
12	3100	N	2491	-0-	-609	403	248	1	2243	2	Y	-0-					9
01	2937	N	2534	-0-	-403	-0-	251	1	2283	2	Y	-0-					9

JENNY BETH GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9183 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	28	1	220	2	Y	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	65	1	566	2	Y	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	28	1	246	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	20	1	183	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	191	-0-	-460	-0-	19	1	172	2	Y	-0-					-0-
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	83	1	807	2	Y	-0-					-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
08	992	N	932	-0-	-60	-0-	100	1	832	2	Y	-0-					10
09	960	N	837	-0-	-123	-0-	89	1	748	2	Y	-0-					10
10	961	N	702	-0-	-259	-0-	75	1	627	2	Y	-0-					10
11	900	N	806	-0-	-94	-0-	83	1	723	2	Y	-0-					10
12	868	N	842	-0-	-26	-0-	84	1	758	2	Y	-0-					10
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	84	1	765	2	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
08	3100	N	2300	-0-	-800	1999	248	1	2052	2	Y	-0-					6
09	3000	N	2266	-0-	-734	1265	240	1	2026	2	Y	-0-					6
10	3100	N	2318	-0-	-782	483	245	1	2073	2	Y	-0-					6
11	2660	N	2177	-0-	-483	-0-	224	1	1953	2	Y	-0-					6
12	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	249	1	2244	2	Y	-0-					6
01	2325	N	2192	-0-	-133	-0-	218	1	1974	2	Y	-0-					6

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
08	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	197	1	1639	2	Y	-0-					3
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	209	1	1765	2	Y	6					9
							7	9									
10	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	196	1	1659	2	Y	-0-					9
11	1770	N	1555	-0-	-215	-0-	161	1	1394	2	Y	-0-					9
12	2046	N	1809	-0-	-237	-0-	179	1	1630	2	Y	-0-					9
01	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	180	1	1647	2	Y	-0-					9

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
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	27	1	222	2	Y	-0-					76
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	25	1	213	2	Y	-0-					76
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	25	1	214	2	Y	-0-					76
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	24	1	213	2	Y	-0-					76
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	26	1	235	2	Y	-0-					76
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	26	1	236	2	Y	-0-					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
08	1984	N	1957	-0-	-27	-0-	211	1	1746	2	N	-0-					41
09	1920	N	1888	-0-	-32	-0-	200	1	1688	2	N	-0-					41
10	1984	N	1930	-0-	-54	-0-	204	1	1726	2	N	-0-					41
11	1890	N	1702	-0-	-188	-0-	175	1	1527	2	N	-0-					41
12	1953	N	1830	-0-	-123	-0-	175	1	1580	2	N	68					109
							75	9									
01	1922	N	1388	-0-	-534	-0-	139	1	1249	2	N	-0-					109

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-

JESSICA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 247694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9686 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	120	1	994	2	Y	-0-					19
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	118	1	999	2	Y	-0-					19
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	129	1	1088	2	Y	-0-					19
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	111	1	971	2	Y	-0-					19
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	131	1	1177	2	Y	-0-					19
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	124	1	1147	2	Y	-0-					19

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 66 RRCID -> 247956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9415 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					9
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					9
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	718	-0-	-4428	-0-	76	1	642	2	N	-0-					10
09	4170	X	630	-0-	-3540	-0-	66	1	564	2	N	-0-					10
10	2542	X	612	-0-	-1930	-0-	65	1	547	2	N	-0-					10
11	1230	X	367	-0-	-863	-0-	41	1	326	2	N	-0-					10
12	713	X	385	-0-	-328	-0-	38	1	347	2	N	-0-					10
01	713	X	390	-0-	-323	-0-	38	1	352	2	N	-0-					10

ANDREW, CANAAN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9612 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 249853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8949 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	228	1	1893	2	Y	-0-					3
09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	217	1	1838	2	Y	-0-					3
10	2108	N	1973	-0-	-135	-0-	209	1	1764	2	Y	-0-					3
11	2040	N	1782	-0-	-258	-0-	182	1	1591	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
12	2139	N	1785	-0-	-354	-0-	178	1	1607	2	Y	-0-					3
01	1984	N	920	-0-	-1064	-0-	89	1	831	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	X	2108	-0-	-279	-0-	227	1	1881	2	Y	-0-					34
09	2310	X	2270	-0-	-40	-0-	240	1	2030	2	Y	-0-					34
10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	259	1	2192	2	Y	-0-					34
11	2040	N	1708	-0-	-332	-0-	175	1	1533	2	Y	-0-					34
12	2356	N	1994	-0-	-362	-0-	198	1	1773	2	Y	21					55
							23	9									
01	2387	N	1901	-0-	-486	-0-	188	1	1713	2	Y	-0-					55

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 250684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9489 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	216	-0-	-94	-0-	23	1	193	2	Y	-0-					8
09	240	N	210	-0-	-30	-0-	22	1	188	2	Y	-0-					8
10	248	N	199	-0-	-49	-0-	21	1	178	2	Y	-0-					8
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	17	1	151	2	Y	-0-					8
12	217	N	45	-0-	-172	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					8
01	186	N	114	-0-	-72	-0-	12	1	102	2	Y	-0-					8

HAYES, WARREN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1729	-0-	-38	-0-	187	1	1542	2	Y	-0-					60
09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	191	1	1620	2	Y	-0-					60
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	164	1	1388	2	Y	-0-					60
11	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	166	1	1462	2	Y	-0-					60
12	1829	N	1035	-0-	-794	-0-	101	1	926	2	Y	7					67
							8	9									
01	1550	N	1398	-0-	-152	-0-	139	1	1259	2	Y	-0-					67

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		176	-0-	176	176	18	1	158	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		222	-0-	222	398	23	1	199	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		212	-0-	212	610	21	1	191	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		215	-0-	215	825	21	1	194	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		266	-0-	266	1091	25	1	241	2	Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	3100	N	2260	-0-	-840	1642	243	1	2017	2	Y	-0-					11
09	3000	N	2226	-0-	-774	868	236	1	1990	2	Y	-0-					11
10	2777	N	1909	-0-	-868	-0-	202	1	1707	2	Y	-0-					11
11	2190	N	1249	-0-	-941	-0-	128	1	1121	2	Y	-0-					11
12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	251	1	2255	2	Y	-0-					11
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	209	1	1900	2	Y	-0-					11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
08	1643	N	202	-0-	-1441	-0-	21	1	181	2	Y	-0-					5
09	1350	N	390	-0-	-960	-0-	41	1	349	2	Y	-0-					5
10	651	N	365	-0-	-286	-0-	39	1	326	2	Y	-0-					5
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	34	1	305	2	Y	-0-					5
12	403	N	281	-0-	-122	-0-	28	1	253	2	Y	-0-					5
01	372	N	228	-0-	-144	-0-	23	1	205	2	Y	-0-					5

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
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	26	1	218	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	24	1	203	2	Y	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	29	1	249	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	24	1	210	2	Y	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	27	1	242	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	24	1	220	2	Y	-0-					-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 251950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9522 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2430	-0-	-670	2700	262	1	2168	2	Y	-0-					3
09	3000	N	2243	-0-	-757	1943	237	1	1999	2	Y	6					9
							7	9									
10	3100	N	2318	-0-	-782	1161	245	1	2073	2	Y	-0-					9
11	3000	N	2036	-0-	-964	197	211	1	1825	2	Y	-0-					9
12	2671	N	2474	-0-	-197	-0-	247	1	2227	2	Y	-0-					9
01	2325	N	2255	-0-	-70	-0-	222	1	2033	2	Y	-0-					9

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
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	8	1	68	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	8	1	71	2	Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	55	-0-	-38	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-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
08	1891	N	1768	-0-	-123	-0-	190	1	1578	2	Y	-0-					25
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	193	1	1628	2	Y	-0-					25
10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	201	1	1702	2	Y	-0-					25
11	1710	N	1656	-0-	-54	-0-	166	1	1449	2	Y	37					62
							41	9									
12	1891	N	1829	-0-	-62	-0-	183	1	1646	2	Y	-0-					62
01	1891	N	1813	-0-	-78	-0-	179	1	1634	2	Y	-0-					62

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
08	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	266	1	2206	2	Y	-0-					41
09	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	244	1	2063	2	Y	-0-					41
10	2418	N	2212	-0-	-206	-0-	234	1	1978	2	Y	-0-					41
11	2400	N	2147	-0-	-253	-0-	222	1	1925	2	Y	-0-					41
12	2387	N	2252	-0-	-135	-0-	225	1	2027	2	Y	-0-					41
01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	221	1	2037	2	Y	-0-					41

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
08	1984	N	1687	-0-	-297	-0-	182	1	1505	2	Y	-0-					5
09	1890	N	1728	-0-	-162	-0-	182	1	1546	2	Y	-0-					5
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	215	1	1819	2	Y	-0-					5
11	1620	N	1393	-0-	-227	-0-	142	1	1227	2	Y	22					27
							24	9									
12	1798	N	1506	-0-	-292	-0-	151	1	1355	2	Y	-0-					27
01	2046	N	586	-0-	-1460	-0-	57	1	529	2	Y	-0-					27

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
08	3100	N	2101	-0-	-999	741	227	1	1874	2	Y	-0-					9
09	2836	N	2095	-0-	-741	-0-	222	1	1873	2	Y	-0-					9
10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	222	1	1876	2	Y	-0-					9
11	2040	N	1941	-0-	-99	-0-	200	1	1741	2	Y	-0-					9
12	2170	N	2039	-0-	-131	-0-	204	1	1835	2	Y	-0-					9
01	2108	N	2048	-0-	-60	-0-	204	1	1844	2	Y	-0-					9

JENNY BETH GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255402 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9126 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	139	1	1149	2	Y	-0-					4
09	1350	N	1269	-0-	-81	-0-	134	1	1135	2	Y	-0-					4
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	146	1	1230	2	Y	-0-					4
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	133	1	1160	2	Y	-0-					4
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	145	1	1305	2	Y	-0-					4
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	138	1	1262	2	Y	-0-					4

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B	DENY	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					6
12	14B2	EXT	2	-0-	2	4	2	2			Y	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					6

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
08	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	340	1	2816	2	Y	-0-					3
09	3120	X	2411	-0-	-709	-0-	255	1	2149	2	Y	6					9
							7	9									
10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	344	1	2911	2	Y	-0-					9
11	3120	X	2810	-0-	-310	-0-	289	1	2521	2	Y	-0-					9
12	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	320	1	2879	2	Y	-0-					9
01	3255	X	2657	-0-	-598	-0-	262	1	2395	2	Y	-0-					9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	20	1	165	2	Y	-0-					13
09	180	N	128	-0-	-52	-0-	14	1	114	2	Y	-0-					13
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	2	Y	-0-					13
11	180	N	129	-0-	-51	-0-	13	1	116	2	Y	-0-					13
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	2	Y	-0-					13
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	13	1	120	2	Y	-0-					13

HEATHER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 257288 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8711 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	X	593	-0-	-151	-0-	64	1	529	2	Y	-0-					12
09	720	X	568	-0-	-152	-0-	59	1	509	2	Y	-0-					12
10	744	X	726	-0-	-18	-0-	74	1	652	2	Y	-0-					12
11	690	X	333	-0-	-357	-0-	40	1	293	2	Y	-0-					12
12	713	X	663	-0-	-50	-0-	63	1	600	2	Y	-0-					12
01	713	X	598	-0-	-115	-0-	57	1	541	2	Y	-0-					12

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
08	3627	X	2945	-0-	-682	-0-	317	1	2628	2	Y	-0-					5
09	3450	X	3165	-0-	-285	-0-	335	1	2830	2	Y	-0-					5
10	3317	X	3265	-0-	-52	-0-	345	1	2920	2	Y	-0-					5
11	3210	X	3061	-0-	-149	-0-	315	1	2746	2	Y	-0-					5
12	3286	X	2775	-0-	-511	-0-	277	1	2498	2	Y	-0-					5
01	3286	X	2584	-0-	-702	-0-	257	1	2327	2	Y	-0-					5

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
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	2	N	-0-					19
09	90	N	42	-0-	-48	-0-	4	1	38	2	N	-0-					19
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					19
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					19
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-					19
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					18

XTO ENERGY INC. 945936
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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 223954 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 10138 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230956 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10033 - 12920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	286	1	3617	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	3197	-0-	-163	-0-	240	1	2957	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3265	-0-	-207	-0-	242	1	3023	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	3247	-0-	-113	-0-	247	1	3000	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3453	-0-	-19	-0-	268	1	3185	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3421	-0-	-51	-0-	271	1	3150	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230958 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10012 - 12892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	784	-0-	-394	-0-	94	1	690	2	N	-0-					-0-
09	780	N	705	-0-	-75	-0-	84	1	621	2	N	-0-					-0-
10	806	N	693	-0-	-113	-0-	93	1	600	2	N	-0-					-0-
11	750	N	667	-0-	-83	-0-	87	1	580	2	N	-0-					-0-
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	98	1	669	2	N	-0-					-0-
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	169	1	1126	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233044 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF. 9962 - 12074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	186	1	1360	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1063	-0-	-137	-0-	126	1	937	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	879	-0-	-361	-0-	118	1	761	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	797	-0-	-403	-0-	104	1	693	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	800	-0-	-285	-0-	102	1	698	2	N	-0-					-0-
01	868	N	271	-0-	-597	-0-	35	1	236	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234816 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10090 - 12102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	214	1	2708	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2614	-0-	-56	-0-	196	1	2418	2	N	-0-					-0-
10	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	215	1	2691	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	2072	-0-	-748	-0-	158	1	1914	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2784	-0-	-130	-0-	216	1	2568	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2764	-0-	-150	-0-	219	1	2545	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250737 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 10165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257188 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 10214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257714 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 10471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
09	1200 N	1193	-0-	-7	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
10	1178 N	1067	-0-	-111	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
01	1054 N	961	-0-	-93	-0-	961	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
08	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					2
09	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					2
10	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					2
11	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					2
12	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					2
01	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					2

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 245699 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10611 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 246047 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10952 - 11449

08	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
09	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
10	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
11	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
12	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
01	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 246295 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10722 - 11988

08	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 249404 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11190 - 11447

08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	921	-0-	-309	-0-	921	2			N	-0-					-0-
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1326	-0-	-384	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-

GTG OPERATING, LLC 337080
SESSIONS WELL #: 1A RRCID -> 110387 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10699 - 10996

08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	37	1	920	2	N	-0-					76
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	4	1	908	2	N	-0-					76
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	267	1	645	2	N	-0-					76
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	18	1	521	2	N	-0-					76
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SESSIONS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 212417 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10566 - 11646

08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	109	1	2095	2	Y	6	4	1			13
							7	9									
09	2220	N	2042	-0-	-178	-0-	108	1	1930	2	Y	4	5	1			12
							4	9									
10	2263	N	2150	-0-	-113	-0-	98	1	2052	2	Y	-0-					12
11	2130	N	2108	-0-	-22	-0-	91	1	2017	2	Y	-0-					12
12	2108	N	2034	-0-	-74	-0-	95	1	1939	2	Y	-0-					12
01	2139	N	1778	-0-	-361	-0-	93	1	1685	2	Y	-0-					12

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WARNER, BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 216055 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10596 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	78	1	1494	2	N	6	4	1			205
							7	9									
09	1680	N	1346	-0-	-334	-0-	71	1	1271	2	N	4	5	1			204
							4	9									
10	1643	N	1387	-0-	-256	-0-	63	1	1324	2	N	-0-					204
11	1530	N	1443	-0-	-87	-0-	62	1	1381	2	N	-0-					204
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	69	1	1423	2	N	-0-					204
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	75	1	1353	2	N	-0-					204

SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 217452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10554 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	145	1	2774	2	Y	6	4	1			60
							7	9									
09	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	148	1	2647	2	Y	3	4	1			59
							3	9									
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	86	1	1805	2	Y	-0-					59
11	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	117	1	2608	2	Y	-0-					59
12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	90	1	1851	2	Y	-0-					59
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	119	1	2159	2	Y	-0-					59

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
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	102	1	1956	2	N	6	4	1			158
							7	9									
09	1950	N	1877	-0-	-73	-0-	99	1	1774	2	N	4	5	1			157
							4	9									
10	2108	N	1988	-0-	-120	-0-	91	1	1897	2	N	-0-					157
11	2010	N	1936	-0-	-74	-0-	83	1	1853	2	N	-0-					157
12	1953	N	1872	-0-	-81	-0-	87	1	1785	2	N	-0-					157
01	1984	N	1728	-0-	-256	-0-	90	1	1638	2	N	-0-					157

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
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	55	1	1063	2	Y	6	4	1			77
							7	9									
09	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	59	1	1052	2	Y	4	5	1			76
							4	9									
10	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	52	1	1081	2	Y	-0-					76
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	48	1	1066	2	Y	-0-					76
12	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	50	1	1031	2	Y	-0-					76
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	91	1	1644	2	Y	-0-					76

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
08	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	297	1	3270	2	N	6	4	1			160
							7	9									
09	4020	X	824	-0-	-3196	-0-	79	1	744	2	N	1	3	1			158
							1	9									
10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					158
11	4020	X	16	-0-	-4004	-0-	2	1	14	2	N	-0-					158
12	3875	X	17	-0-	-3858	-0-	2	1	15	2	N	-0-					158
01	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					158

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SESSIONS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226256 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10710 - 11844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	62	1	1196	2	Y	6	4	1			39
							7	9									
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	57	1	1018	2	Y	3	4	1			38
							3	9									
10	1240	N	1036	-0-	-204	-0-	47	1	989	2	Y	-0-					38
11	1230	N	975	-0-	-255	-0-	42	1	933	2	Y	-0-					38
12	1116	N	898	-0-	-218	-0-	42	1	856	2	Y	-0-					38
01	1023	N	915	-0-	-108	-0-	48	1	867	2	Y	-0-					38

SESSIONS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 226551 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11004 - 11784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	95	1	1815	2	Y	6	4	1			13
							7	9									
09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	87	1	1561	2	Y	4	5	1			12
							4	9									
10	1612	N	1388	-0-	-224	-0-	63	1	1325	2	Y	-0-					12
11	1860	N	1072	-0-	-788	-0-	46	1	1026	2	Y	-0-					12
12	1705	N	882	-0-	-823	-0-	41	1	841	2	Y	-0-					12
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	86	1	1560	2	Y	-0-					12

SESSION, RUBE WELL #: 3 RRCID -> 230069 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10649 - 11782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	569	-0-	-51	-0-	28	1	541	2	Y	-0-					35
09	660	N	517	-0-	-143	-0-	27	1	490	2	Y	-0-					35
10	651	N	551	-0-	-100	-0-	25	1	526	2	Y	-0-					35
11	540	N	487	-0-	-53	-0-	21	1	466	2	Y	-0-					35
12	527	N	516	-0-	-11	-0-	24	1	492	2	Y	-0-					35
01	558	N	476	-0-	-82	-0-	25	1	451	2	Y	-0-					35

SESSIONS HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 230163 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11014 - 12154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	127	1	2432	2	N	-0-					28
09	2790	N	1964	-0-	-826	-0-	104	1	1860	2	N	-0-					28
10	2728	N	2304	-0-	-424	-0-	105	1	2199	2	N	-0-					28
11	2490	N	1924	-0-	-566	-0-	83	1	1841	2	N	-0-					28
12	2015	N	1676	-0-	-339	-0-	78	1	1598	2	N	-0-					28
01	2294	N	1964	-0-	-330	-0-	103	1	1861	2	N	-0-					28

SESSIONS HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 230417 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

SESSIONS HEIRS WELL #: 1SW RRCID -> 231077 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6629 - 6639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HILL, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 231179 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11799 PERF.10893 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2022

DAVIS BROS. WELL #: 1 RRCID -> 231322 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10661 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	42 7	1 9	461	2	N	6	4	1			130
09	330	N	286	-0-	-44	-0-	27 4	1 9	255	2	N	4	5	1			129
10	434	N	76	-0-	-358	-0-	7	1	69	2	N	-0-					129
11	480	N	98	-0-	-382	-0-	9	1	89	2	N	-0-					129
12	310	N	253	-0-	-57	-0-	26	1	227	2	N	-0-					129
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	185	2	N	-0-					129

SESSIONS HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 231967 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10811 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	519	1	1764	2	Y	-0-					38
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	688	1	943	2	Y	-0-					38
10	1302	N	885	-0-	-417	-0-	599	1	286	2	Y	-0-					38
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	613	1	738	2	Y	-0-					38
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	668	1	1185	2	Y	-0-					38
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	698	1	1030	2	Y	-0-					38

SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 232184 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10855 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	124 68	1 9	1364	2	Y	62	45	1			44
09	1710	N	1432	-0-	-278	-0-	134 41	1 9	1257	2	Y	37	45	1			36
10	1612	N	1422	-0-	-190	-0-	133	1	1289	2	Y	-0-					36
11	1500	N	1301	-0-	-199	-0-	125	1	1176	2	Y	-0-					36
12	1488	N	1252	-0-	-236	-0-	129	1	1123	2	Y	-0-					36
01	1426	N	1188	-0-	-238	-0-	94	1	1094	2	Y	-0-					36

SESSIONS HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 232556 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 12251 PERF.11066 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	385	-0-	-235	-0-	19	1	366	2	Y	-0-					38
09	690	N	383	-0-	-307	-0-	20	1	363	2	Y	-0-					38
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	41	1	868	2	Y	-0-					38
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	39	1	874	2	Y	-0-					38
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	28	1	493	2	Y	-0-					38
01	775	N	639	-0-	-136	-0-	33	1	606	2	Y	-0-					38

SESSIONS HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 232558 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10517 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	478	1	1381	2	Y	-0-					38
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	665	1	531	2	Y	-0-					38
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	575	1	1047	2	Y	-0-					38
11	1440	N	600	-0-	-840	-0-	540	1	60	2	Y	-0-					38
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	653	1	670	2	Y	-0-					38
01	1488	N	1161	-0-	-327	-0-	696	1	465	2	Y	-0-					38

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SESSIONS HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 234313 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10863 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	600	1	2768	2	Y	-0-					38
09	780	X	780	-0-	-0-	-0-	257	1	523	2	Y	-0-					38
10	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	680	1	2920	2	Y	-0-					38
11	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	726	1	2720	2	Y	-0-					38
12	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	683	1	708	2	Y	-0-					38
01	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	701	1	1194	2	Y	-0-					38

SESSIONS, RUBE WELL #: 4 RRCID -> 234335 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11050 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	89	1	1701	2	Y	-0-					1
09	1380	N	1193	-0-	-187	-0-	63	1	1130	2	Y	-0-					1
10	1674	N	1318	-0-	-356	-0-	60	1	1258	2	Y	-0-					1
11	1620	N	1071	-0-	-549	-0-	46	1	1025	2	Y	-0-					1
12	1240	N	1002	-0-	-238	-0-	47	1	955	2	Y	-0-					1
01	1333	N	958	-0-	-375	-0-	50	1	908	2	Y	-0-					1

SESSIONS HEIRS WELL #: 15R RRCID -> 234575 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10615 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	633	1	1629	2	Y	-0-					38
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	629	1	876	2	Y	-0-					38
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	681	1	436	2	Y	-0-					38
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	626	1	370	2	Y	-0-					38
12	961	N	579	-0-	-382	-0-	579	1			Y	-0-					38
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	378	1	885	2	Y	-0-					38

RICKS WELL #: 1 RRCID -> 235880 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10577 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2396	-0-	-363	-0-	199	1	2193	2	N	4	3	1			166
							4	9									
09	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	309	1	2905	2	N	4	4	1			166
							4	9									
10	3007	X	2599	-0-	-408	-0-	243	1	2356	2	N	-0-					166
11	2910	X	2805	-0-	-105	-0-	270	1	2535	2	N	-0-					166
12	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	353	1	3086	2	N	-0-					166
01	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	278	1	3235	2	N	-0-					166

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
08	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	192	1	1534	2	Y	-0-					42
09	1500	X	1357	-0-	-143	-0-	171	1	1186	2	Y	-0-					42
10	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	213	1	1488	2	Y	-0-					42
11	1680	X	1502	-0-	-178	-0-	168	1	1334	2	Y	-0-					42
12	1736	X	1693	-0-	-43	-0-	188	1	1505	2	Y	-0-					42
01	1736	X	1404	-0-	-332	-0-	111	1	1293	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
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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
08	3038	X	2842	-0-	-196	-0-	141	1	2701	2	Y	-0-					1
09	3150	X	2828	-0-	-322	-0-	150	1	2678	2	Y	-0-					1
10	3317	X	3029	-0-	-288	-0-	138	1	2891	2	Y	-0-					1
11	3210	X	2816	-0-	-394	-0-	121	1	2695	2	Y	-0-					1
12	3317	X	2887	-0-	-430	-0-	134	1	2753	2	Y	-0-					1
01	3038	X	2294	-0-	-744	-0-	120	1	2174	2	Y	-0-					1

SHELTON WELL #: RRCID -> 245649 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10841 - 11992

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/09/2021

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 245867 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.10995 - 12178

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/24/2022

SM OPERATING COMPANY LLC 788993
SHELTON WELL #: 1A RRCID -> 111123 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 10980

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

XTO ENERGY INC. 945936
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 105115 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 11959 PERF.10891 - 11630

08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
09	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	2			N	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
12	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222240 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10462 - 11677

08	3534	X	3459	-0-	-75	-0-	253	1	3206	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3215	-0-	-205	-0-	241	1	2974	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3491	-0-	-43	-0-	258	1	3233	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	3309	-0-	-51	-0-	252	1	3057	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3433	-0-	-39	-0-	266	1	3167	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3094	-0-	-409	-0-	245	1	2849	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226413 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 12944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4371	X	3206	-0-	-1165	-0-	235	1	2971	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3117	-0-	-1113	-0-	234	1	2883	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	4033	-0-	-338	-0-	298	1	3735	2	N	-0-					-0-
11	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	395	1	4793	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	2846	-0-	-1525	-0-	221	1	2625	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	2623	-0-	-1407	-0-	208	1	2415	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 229035 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12597 PERF.10587 - 12261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	439	1	5565	2	N	-0-					-0-
09	5820	X	5226	-0-	-594	-0-	392	1	4834	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	5608	-0-	-530	-0-	415	1	5193	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	4992	-0-	-948	-0-	380	1	4612	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	5407	-0-	-731	-0-	419	1	4988	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	5415	-0-	-599	-0-	428	1	4987	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	198	-0-	-19	-0-	24	1	174	2	N	-0-					-0-
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	21	1	157	2	N	-0-					-0-
10	217	N	176	-0-	-41	-0-	24	1	152	2	N	-0-					-0-
11	180	N	144	-0-	-36	-0-	19	1	125	2	N	-0-					-0-
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	19	1	130	2	N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	25	1	167	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230957 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 12920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3193	X	3122	-0-	-71	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
09	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3156	-0-	-316	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2838	-0-	-522	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3085	-0-	-387	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2815	-0-	-409	-0-	2815	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233047 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARLAN WELL #: 1 RRCID -> 233654 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10576 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	193	1	1414	2	N	-0-					-0-
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	222	1	1644	2	N	-0-					-0-
10	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	367	1	2367	2	N	-0-					-0-
11	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	321	1	2135	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1730	-0-	-192	-0-	221	1	1509	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1841	-0-	-205	-0-	241	1	1600	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
08	2883	X	2783	-0-	-100	-0-	335	1	2448	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2627	-0-	-163	-0-	312	1	2315	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2609	-0-	-274	-0-	350	1	2259	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2643	-0-	-87	-0-	346	1	2297	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	2818	-0-	-3	-0-	360	1	2458	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	2769	-0-	-21	-0-	362	1	2407	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
08	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	167	1	2112	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	1784	-0-	-676	-0-	134	1	1650	2	N	-0-					-0-
10	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	204	1	2556	2	N	-0-					-0-
11	2460	X	2008	-0-	-452	-0-	153	1	1855	2	N	-0-					-0-
12	2294	X	1898	-0-	-396	-0-	147	1	1751	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	1798	-0-	-961	-0-	142	1	1656	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234818 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10432 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 235289 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10314 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	89	1	1121	2	N	-0-					-0-
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	83	1	1026	2	N	-0-					-0-
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	73	1	915	2	N	-0-					-0-
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	69	1	840	2	N	-0-					-0-
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	67	1	800	2	N	-0-					-0-
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	56	1	646	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236147 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	141	1	1027	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1004	-0-	-136	-0-	119	1	885	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	777	-0-	-525	-0-	104	1	673	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	914	-0-	-226	-0-	120	1	794	2	N	-0-					-0-
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	138	1	946	2	N	-0-					-0-
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	122	1	810	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 236663 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3438	-0-	-96	-0-	252	1	3186	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	3193	-0-	-197	-0-	240	1	2953	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	3283	-0-	-220	-0-	243	1	3040	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	2971	-0-	-419	-0-	226	1	2745	2	N	-0-					-0-
12	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	279	1	3323	2	N	-0-					-0-
01	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	277	1	3221	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 236738 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	712	-0-	-63	-0-	52	1	660	2	N	-0-					-0-
09	720	N	651	-0-	-69	-0-	49	1	602	2	N	-0-					-0-
10	744	N	673	-0-	-71	-0-	50	1	623	2	N	-0-					-0-
11	690	N	630	-0-	-60	-0-	48	1	582	2	N	-0-					-0-
12	682	N	641	-0-	-41	-0-	50	1	591	2	N	-0-					-0-
01	682	N	635	-0-	-47	-0-	50	1	585	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 237275 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2484	-0-	-616	5569	299	1	2185	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2402	-0-	-598	4971	285	1	2117	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	2250	-0-	-850	4121	302	1	1948	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	2272	-0-	-728	3393	297	1	1975	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	2471	-0-	-629	2764	315	1	2156	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	2407	-0-	-693	2071	315	1	2092	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 238548 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	2	N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	11	-0-	-175	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
11	270	N	8	-0-	-262	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 238553 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1659	-0-	-108	-0-	200	1	1459	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1576	-0-	-104	-0-	187	1	1389	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1407	-0-	-360	-0-	189	1	1218	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1511	-0-	-109	-0-	198	1	1313	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	201	1	1374	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	182	1	1211	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 239861 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	2169	-0-	-993	-0-	159	1	2010	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2421	-0-	-639	-0-	182	1	2239	2	N	-0-					-0-
10	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	232	1	2907	2	N	-0-					-0-
11	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	224	1	2715	2	N	-0-					-0-
12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	233	1	2773	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2437	-0-	-694	-0-	193	1	2244	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 241289 COMPL. DATE 06/07/2022 TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2602	-0-	-498	5349	313	1	2289	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2110	-0-	-890	4459	251	1	1859	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	1549	-0-	-1551	2908	208	1	1341	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	1699	-0-	-1301	1607	222	1	1477	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	2525	-0-	-575	1032	322	1	2203	2	N	-0-					-0-
01	3007	N	1975	-0-	-1032	-0-	258	1	1717	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 242868 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10620 - 12162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 244220 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10548 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	130	1	952	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	925	-0-	-125	-0-	110	1	815	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	915	-0-	-139	-0-	123	1	792	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	893	-0-	-157	-0-	117	1	776	2	N	-0-					-0-
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	123	1	838	2	N	-0-					-0-
01	930	N	910	-0-	-20	-0-	119	1	791	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
08	961	N	955	-0-	-6	-0-	115	1	840	2	N	-0-					-0-
09	930	N	879	-0-	-51	-0-	104	1	775	2	N	-0-					-0-
10	930	N	900	-0-	-30	-0-	121	1	779	2	N	-0-					-0-
11	930	N	838	-0-	-92	-0-	110	1	728	2	N	-0-					-0-
12	899	N	874	-0-	-25	-0-	112	1	762	2	N	-0-					-0-
01	899	N	841	-0-	-58	-0-	110	1	731	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
08	3100	N	2368	-0-	-732	352	285	1	2083	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2808	-0-	-192	160	334	1	2474	2	N	-0-					-0-
10	2438	N	2278	-0-	-160	-0-	306	1	1972	2	N	-0-					-0-
11	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	301	1	1998	2	N	-0-					-0-
12	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	318	1	2172	2	N	-0-					-0-
01	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	339	1	2252	2	N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 245046 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12421 PERF.10666 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	161	1	1180	2	N	-0-					-0-
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	150	1	1114	2	N	-0-					-0-
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	142	1	918	2	N	-0-					-0-
11	990	N	938	-0-	-52	-0-	123	1	815	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	128	1	875	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	931	-0-	-92	-0-	122	1	809	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
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	254	1	1856	2	N	-0-					-0-
09	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	254	1	1885	2	N	-0-					-0-
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	281	1	1815	2	N	-0-					-0-
11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	297	1	1970	2	N	-0-					-0-
12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	284	1	1941	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1754	-0-	-199	-0-	229	1	1525	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
08	465	N	45	-0-	-420	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
09	420	N	107	-0-	-313	-0-	8	1	99	2	N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	18	1	227	2	N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	25	1	308	2	N	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	2	N	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	25	1	293	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 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
08	1116	N	907	-0-	-209	-0-	109	1	798	2	N	-0-					-0-
09	960	N	683	-0-	-277	-0-	81	1	602	2	N	-0-					-0-
10	992	N	720	-0-	-272	-0-	97	1	623	2	N	-0-					-0-
11	870	N	840	-0-	-30	-0-	110	1	730	2	N	-0-					-0-
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	114	1	777	2	N	-0-					-0-
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	98	1	650	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
08	3100	N	2037	-0-	-1063	2875	245	1	1792	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	1923	-0-	-1077	1798	228	1	1695	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	1792	-0-	-1308	490	240	1	1552	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1421	-0-	-559	-0-	186	1	1235	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1828	-0-	-156	-0-	233	1	1595	2	N	-0-					-0-
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	256	1	1704	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
08	3100	N	2257	-0-	-843	3183	272	1	1985	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2214	-0-	-786	2397	263	1	1951	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	2069	-0-	-1031	1366	278	1	1791	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	2140	-0-	-860	506	280	1	1860	2	N	-0-					-0-
12	2808	N	2302	-0-	-506	-0-	294	1	2008	2	N	-0-					-0-
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	286	1	1903	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 246506 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10479 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	105	1	765	2	N	-0-					-0-
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	115	1	852	2	N	-0-					-0-
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	133	1	859	2	N	-0-					-0-
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	119	1	793	2	N	-0-					-0-
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	129	1	880	2	N	-0-					-0-
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	218	1	1452	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
08	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	360	1	4564	2	N	-0-					-0-
09	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	350	1	4307	2	N	-0-					-0-
10	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	336	1	4202	2	N	-0-					-0-
11	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	345	1	4189	2	N	-0-					-0-
12	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	355	1	4229	2	N	-0-					-0-
01	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	350	1	4075	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
08	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	262	1	3313	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	268	1	3302	2	N	-0-					-0-
10	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	310	1	3879	2	N	-0-					-0-
11	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	310	1	3764	2	N	-0-					-0-
12	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	331	1	3944	2	N	-0-					-0-
01	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	340	1	3952	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
08	1829	N	1693	-0-	-136	-0-	204	1	1489	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1700	-0-	-10	-0-	202	1	1498	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1541	-0-	-226	-0-	207	1	1334	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1575	-0-	-75	-0-	206	1	1369	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1025	-0-	-742	-0-	131	1	894	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1250	-0-	-300	-0-	163	1	1087	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246688 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 11770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2759	X	2710	-0-	-49	-0-	326	1	2384	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2532	-0-	-138	-0-	301	1	2231	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2248	-0-	-511	-0-	302	1	1946	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2660	-0-	-10	-0-	348	1	2312	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	2630	-0-	-129	-0-	336	1	2294	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	2520	-0-	-177	-0-	329	1	2191	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247528 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 11901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	255	-0-	-117	-0-	31	1	224	2	N	-0-					-0-
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	29	1	218	2	N	-0-					-0-
10	279	N	221	-0-	-58	-0-	30	1	191	2	N	-0-					-0-
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	28	1	188	2	N	-0-					-0-
12	248	N	195	-0-	-53	-0-	25	1	170	2	N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	31	1	204	2	N	-0-					-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247868 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 11838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	714	-0-	-185	-0-	86	1	628	2	N	-0-					-0-
09	840	N	727	-0-	-113	-0-	86	1	641	2	N	-0-					-0-
10	837	N	699	-0-	-138	-0-	94	1	605	2	N	-0-					-0-
11	690	N	617	-0-	-73	-0-	81	1	536	2	N	-0-					-0-
12	744	N	644	-0-	-100	-0-	82	1	562	2	N	-0-					-0-
01	713	N	682	-0-	-31	-0-	89	1	593	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250736 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 11932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	192	1	1405	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1331	-0-	-349	-0-	158	1	1173	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1469	-0-	-329	-0-	197	1	1272	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1097	-0-	-463	-0-	144	1	953	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	934	-0-	-430	-0-	119	1	815	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	883	-0-	-574	-0-	115	1	768	2	N	-0-					-0-

SEYMORE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254414 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10658 - 11650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7161	X	6649	-0-	-512	-0-	487	1	6162	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	5978	-0-	-952	-0-	449	1	5529	2	N	-0-					-0-
10	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	548	1	6853	2	N	-0-					-0-
11	6840	X	5747	-0-	-1093	-0-	438	1	5309	2	N	-0-					-0-
12	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	586	1	6969	2	N	-0-					-0-
01	7409	X	7077	-0-	-332	-0-	560	1	6517	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 49 RRCID -> 255039 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10583 - 12137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	225	1	1647	2	N	-0-					-0-
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	207	1	1532	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	241	1	1557	2	N	-0-					-0-
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	220	1	1459	2	N	-0-					-0-
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	245	1	1674	2	N	-0-					-0-
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	253	1	1682	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 52 RRCID -> 255112 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10533 - 12112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	297	1	3759	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3693	-0-	-117	-0-	277	1	3416	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3398	-0-	-725	-0-	251	1	3147	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3277	-0-	-713	-0-	250	1	3027	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3246	-0-	-877	-0-	252	1	2994	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3538	-0-	-523	-0-	280	1	3258	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 256344 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	387	1	4903	2	N	-0-			-0-
09	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	434	1	5349	2	N	-0-			-0-
10	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	401	1	5019	2	N	-0-			-0-
11	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	394	1	4777	2	N	-0-			-0-
12	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	405	1	4821	2	N	-0-			-0-
01	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	409	1	4757	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
08	713	N	634	-0-	-79	-0-	46	1	588	2	N	-0-			-0-
09	660	N	567	-0-	-93	-0-	43	1	524	2	N	-0-			-0-
10	620	N	595	-0-	-25	-0-	44	1	551	2	N	-0-			-0-
11	600	N	546	-0-	-54	-0-	42	1	504	2	N	-0-			-0-
12	589	N	544	-0-	-45	-0-	42	1	502	2	N	-0-			-0-
01	589	N	507	-0-	-82	-0-	40	1	467	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
08	3100	N	2615	-0-	-485	1502	191	1	2424	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	2395	-0-	-605	897	180	1	2215	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	2547	-0-	-553	344	188	1	2359	2	N	-0-			-0-
11	2825	N	2481	-0-	-344	-0-	189	1	2292	2	N	-0-			-0-
12	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	191	1	2270	2	N	-0-			-0-
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	164	1	1905	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257713 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3246	-0-	-350	-0-	238	1	3008	2	N	-0-			-0-
09	3450	X	2813	-0-	-637	-0-	211	1	2602	2	N	-0-			-0-
10	3503	X	3352	-0-	-151	-0-	248	1	3104	2	N	-0-			-0-
11	3300	X	3192	-0-	-108	-0-	243	1	2949	2	N	-0-			-0-
12	3348	X	3302	-0-	-46	-0-	256	1	3046	2	N	-0-			-0-
01	3348	X	3106	-0-	-242	-0-	246	1	2860	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259751 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3268	-0-	-80	-0-	393	1	2875	2	N	-0-			-0-
09	3240	X	3159	-0-	-81	-0-	375	1	2784	2	N	-0-			-0-
10	3348	X	2878	-0-	-470	-0-	386	1	2492	2	N	-0-			-0-
11	3180	X	2835	-0-	-345	-0-	371	1	2464	2	N	-0-			-0-
12	3286	X	2967	-0-	-319	-0-	379	1	2588	2	N	-0-			-0-
01	3255	X	2847	-0-	-408	-0-	372	1	2475	2	N	-0-			-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 260259 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10226 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	2560	-0-	-106	-0-	308	1	2252	2	N	-0-			-0-
09	2580	X	2486	-0-	-94	-0-	295	1	2191	2	N	-0-			-0-
10	2666	X	2391	-0-	-275	-0-	321	1	2070	2	N	-0-			-0-
11	2520	X	2463	-0-	-57	-0-	322	1	2141	2	N	-0-			-0-
12	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	337	1	2306	2	N	-0-			-0-
01	2573	X	2459	-0-	-114	-0-	321	1	2138	2	N	-0-			-0-

DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS) 26155 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
DOUBLE EIGHT OIL COMPANY LLC 101170
CHISUM WELL #: 1 RRCID -> 227245 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF. 9140 - 9204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 100296 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 3616 - 3628

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) 27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 127833 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 3278 - 3288

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 171148 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2694 - 2702

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
EASTHAM STATE FARM WELL #: 2 RRCID -> 107081 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11308 - 11451

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	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

08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	558	1	304	9	Y	276	247	1			139
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	542	1	341	9	Y	310	389	1			60
10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	543	1	730	9	Y	664	656	1			68
11	840 N	753	-0-	-87	-0-	452	1	301	9	Y	274	284	1			58
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	628	1	290	9	Y	264	218	1			104
01	1271 N	641	-0-	-630	-0-	384	1	257	9	Y	234	171	1			167

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275516 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	606	1	135	9	Y	123					183
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	589	1	168	9	Y	153	176	1			160
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	605	1	132	9	Y	120	182	1			98
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	781	1	156	9	Y	142	183	1			57
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	929	1	95	9	Y	86					143
*01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	702	1	81	9	Y	74	180	1			37

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275603 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11565

08	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	498	1	2062	3	Y	247	352	1			102
							272	9									
09	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	463	1	1903	3	Y	349	318	1			133
							384	9									
10	1519	X	880	-0-	-639	-0-	499	1	381	9	Y	346	242	1			237
11	2160	N	940	-0-	-1220	-0-	548	1	392	9	Y	356	483	1			110
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	636	1	759	3	Y	300	246	1			164
							330	9									
*01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	519	1	600	3	Y	258	333	1			89
							284	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275670 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555

08	682	N	554	-0-	-128	-0-	486	1	68	9	Y	62	115	1			25
09	630	N	574	-0-	-56	-0-	487	1	87	9	Y	79	62	1			42
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	536	1	637	3	Y	128	117	1			53
							141	9									
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	512	1	743	3	Y	146	114	1			85
							161	9									
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	541	1	237	9	Y	215	149	1			151
*01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	448	1	329	9	Y	299	291	1			159

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275964 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782

08	806	N	759	-0-	-47	-0-	405	1	191	3	Y	148	178	1			136
							163	9									
09	3000	N	5080	-0-	2080	2080	402	1	4581	3	Y	88					224
							97	9									
10	2363	N	283	-0-	-2080	-0-	214	1	69	9	Y	63					287
11	720	N	313	-0-	-407	-0-	238	1	75	9	Y	68	175	1			180
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	548	1	146	9	Y	133	3	1			310
01	1674	X	339	-0-	-1335	-0-	197	1	142	9	Y	129	184	1			255

HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 275991 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663

08	916	X	916	-0-	-0-	-0-	756	1	160	9	Y	145	180	1			165
09	892	X	892	-0-	-0-	-0-	732	1	160	9	Y	145	183	1			127
10	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1098	1	120	9	Y	109	37	1			199
11	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1121	1	201	9	Y	183	188	1			194
12	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1158	1	89	9	Y	81	180	1			95
01	1209	X	1068	-0-	-141	-0-	996	1	72	9	Y	65					160

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

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
08	806	N	627	-0-	-179	-0-	588	1	39	9	Y	35					73
09	720	N	634	-0-	-86	-0-	571	1	63	9	Y	57					130
10	651	N	607	-0-	-44	-0-	552	1	55	9	Y	50					180
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	648	1	863	3	Y	65	187	1			58
							72	9									
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	538	1	46	9	Y	42					100
*01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	768	1	66	9	Y	60					160

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 276692 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 11882

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	992	N	664	-0-	-328	-0-	172	1	324	3	Y	153	177	1			200
							168	9									
09	1050	N	692	-0-	-358	-0-	194	1	302	3	Y	178	186	1			192
							196	9									
10	1023	N	561	-0-	-462	-0-	128	1	188	3	Y	223	188	1			227
							245	9									
11	630	N	559	-0-	-71	-0-	168	1	234	3	Y	143	180	1			190
							157	9									
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	209	1	246	3	Y	150	180	1			160
							165	9									
01	558	N	427	-0-	-131	-0-	110	1	156	3	Y	146	184	1			122
							161	9									

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276840 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1141	3	563	9	N	512	460	1			294
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1141	3	757	9	N	688	847	1			135
10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1539	3	306	9	N	278	259	1			154
11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	1479	3	680	9	N	618	640	1			132
12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	1545	3	652	9	N	593	492	1			233
*01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	1474	3	581	9	N	528	385	1			376

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 276873 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					385
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					385
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					385
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					385
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					385
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					385

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 276875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	899	N	892	-0-	-7	-0-	716	1	176	9	Y	160	182	1			232
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	157	183	1			206
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	607	1	388	3	Y	216	185	1			237
							238	9									
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	686	1	318	9	Y	289	185	1			341
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	640	1	362	9	Y	329	376	1			294
01	1240	N	479	-0-	-761	-0-	312	1	167	9	Y	152	185	1			261

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 277001 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	803	1	666	3	Y	93	82	1			43
							102	9									
09	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	927	1	1510	3	Y	63	73	1			33
							69	9									
10	899	N	771	-0-	-128	-0-	720	1	51	9	Y	46	47	1			32
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	755	1	637	3	Y	73	73	1			32
							80	9									
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	980	1	145	9	Y	132	73	1			91
*01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	902	1	254	9	Y	231	193	1			129

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 277670 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					224

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 277688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 11731

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
01	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

08	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	342	1	1584	3	Y	435	469	1			91
							479	9									
09	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	329	1	1597	3	Y	513	428	1			176
							564	9									
10	2480	X	2370	-0-	-110	-0-	337	1	1438	3	Y	541	568	1			149
							595	9									
11	2400	X	2355	-0-	-45	-0-	401	1	1359	3	Y	541	513	1			177
							595	9									
12	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	392	1	1548	3	Y	945	1043	1			79
							1040	9									
01	2573	X	2011	-0-	-562	-0-	371	1	1282	3	Y	325	317	1			87
							358	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 277817 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 277818 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: A 01 RRCID -> 277918 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

08	3999	X	3008	-0-	-991	-0-	826 1 334 9	1848	3	Y	304	285	1				142
09	3330	X	1904	-0-	-1426	-0-	954 1 375 9	575	3	Y	341	299	1				184
10	3100	X	2056	-0-	-1044	-0-	899 1 404 9	753	3	Y	367	306	1				245
11	3000	X	2330	-0-	-670	-0-	888 1 497 9	945	3	Y	452	490	1				207
12	3100	X	2528	-0-	-572	-0-	1067 1 415 9	1046	3	Y	377	489	1				95
01	3007	X	1987	-0-	-1020	-0-	983 1 215 9	789	3	Y	195	182	1				108

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 277919 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 11350

08	403	X	117	-0-	-286	-0-	61	1	56	3	Y	-0-					110
09	270	X	117	-0-	-153	-0-	47	1	70	3	Y	-0-					110
10	18179	X	18179	-0-	-0-	-0-	809	1	17370	3	Y	-0-					110
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	78	1	51	3	Y	-0-					110
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	112	1	84	3	Y	-0-	76	1			34
01	620	X	258	-0-	-362	-0-	113	1	145	3	Y	-0-					34

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 277933 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376

08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	404	1	97	9	Y	88	74	1			96
09	570	N	544	-0-	-26	-0-	401	1	143	9	Y	130	180	1			46
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	482	1	163	9	Y	148	124	1			70
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	437	1	163	9	Y	148	119	1			99
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	528	1	171	9	Y	155	239	1			15
*01	3100	N	3888	-0-	788	788	641 1 112 9		3135	3	Y	102					117

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 277934 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837

08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	916	1	50	9	Y	45					112
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1053	1	53	9	Y	48					160
10	1054	N	724	-0-	-330	-0-	683	1	41	9	Y	37					197
11	930	N	713	-0-	-217	-0-	618	1	95	9	Y	86	183	1			100
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	761	1	68	9	Y	62					162
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	703	1	41	9	Y	37					199

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277966 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	1550	X	1179	-0-	-371	-0-	459	1	591	3	Y	117	108	1			128
							129	9									
09	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	456	1	3981	3	Y	88	184	1			32
							97	9									
10	1550	X	1136	-0-	-414	-0-	371	1	696	3	Y	63	65	1			30
							69	9									
11	1140	X	357	-0-	-783	-0-	255	1	102	9	Y	93	65	1			58
12	1178	X	961	-0-	-217	-0-	281	1	575	3	Y	95	131	1			22
							105	9									
01	4681	X	881	-0-	-3800	-0-	290	1	415	3	Y	160					182
							176	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 277991 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820

08	8153	X	6533	-0-	-1620	-0-	863	1	5352	3	Y	289	186	1			210
							318	9									
09	7890	X	6459	-0-	-1431	-0-	773	1	5442	3	Y	222	364	1			68
							244	9									
10	8153	X	7011	-0-	-1142	-0-	765	1	5985	3	Y	237	183	1			122
							261	9									
11	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	785	1	6369	3	Y	232	187	1			167
							255	9									
12	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	816	1	6230	3	Y	258	180	1			245
							284	9									
01	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	751	1	8056	3	Y	202	372	1			75
							222	9									

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 278043 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290

08	434	N	251	-0-	-183	-0-	12	1	211	3	Y	25					100
							28	9									
09	300	N	238	-0-	-62	-0-	15	1	208	3	Y	14					114
							15	9									
10	310	N	238	-0-	-72	-0-	12	1	226	3	Y	-0-					114
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	309	3	Y	43					157
							47	9									
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	18	1	256	3	Y	28					185
							31	9									
01	248	N	117	-0-	-131	-0-	6	1	96	3	Y	14					199
							15	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 278044 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	X	1463	-0-	-180	-0-	434	1	590	3	Y	399	363	1			293
							439	9									
09	1470	X	1097	-0-	-373	-0-	431	1	666	9	Y	605	741	1			157
10	1612	X	717	-0-	-895	-0-	263	1	454	9	Y	413	369	1			201
11	1560	X	740	-0-	-820	-0-	252	1	488	9	Y	444	361	1			284
12	1612	X	692	-0-	-920	-0-	263	1	429	9	Y	390	524	1			150
01	1457	X	619	-0-	-838	-0-	206	1	413	9	Y	375	363	1			162

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
08	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	542	1	2750	3	Y	778	798	1			209
							856	9									
09	4650	X	4228	-0-	-422	-0-	525	1	2767	3	Y	851	854	1			206
							936	9									
10	4805	X	3599	-0-	-1206	-0-	563	1	2619	3	Y	379	551	1			34
							417	9									
11	4650	X	1788	-0-	-2862	-0-	382	1	1406	3	Y	-0-	31	1			3
12	4805	X	3064	-0-	-1741	-0-	532	1	2289	3	Y	221	64	1			160
							243	9									
01	4371	X	3573	-0-	-798	-0-	601	1	2276	3	Y	633	592	1			201
							696	9									

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 278382 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	19	1	460	3	Y	84	177	1			55
							92	9									
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	20	1	484	3	Y	98					153
							108	9									
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	17	1	345	3	Y	125	186	1			92
							138	9									
11	540	N	325	-0-	-215	-0-	113	1	212	9	Y	193	173	1			112
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	152	1	151	9	Y	137	182	1			67
01	496	N	296	-0-	-200	-0-	74	1	222	9	Y	202	182	1			87

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
08	3565	X	2496	-0-	-1069	-0-	144	1	2172	3	Y	164	179	1			187
							180	9									
09	4320	X	2279	-0-	-2041	-0-	150	1	1983	3	Y	133	180	1			140
							146	9									
10	4464	X	2254	-0-	-2210	-0-	132	1	1964	3	Y	144	187	1			97
							158	9									
11	4320	X	1469	-0-	-2851	-0-	83	1	1225	3	Y	146	180	1			63
							161	9									
12	4247	X	2019	-0-	-2228	-0-	127	1	1702	3	Y	173	94	1			142
							190	9									
01	2511	X	1895	-0-	-616	-0-	126	1	1614	3	Y	141	183	1			100
							155	9									

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 278387 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	1308	-0-	-3683	-0-	64	1	1243	3	Y	1					38
							1	9									
09	4650	X	1307	-0-	-3343	-0-	73	1	1234	3	Y	-0-					38
10	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					38
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					38
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					38
01	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					38

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 278713 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	200	1	1014	3	Y	413	553	1			115
							454	9									
09	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	193	1	1021	3	Y	293	365	1			43
							322	9									
10	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	195	1	908	3	Y	414	189	1			268
							455	9									
11	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	256	1	942	3	Y	384	554	1			98
							422	9									
12	1674	X	1655	-0-	-19	-0-	236	1	1015	3	Y	367	367	1			98
							404	9									
01	1674	X	1521	-0-	-153	-0-	237	1	896	3	Y	353	368	1			83
							388	9									

VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 278868 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	53	1	1255	3	Y	92					197
							101	9									
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	51	1	1257	3	Y	70	222	1			45
							77	9									
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	58	1	1201	3	Y	72					117
							79	9									
11	1350	N	1267	-0-	-83	-0-	66	1	1094	3	Y	97					214
							107	9									
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	31	1	446	3	Y	33	182	1			65
							36	9									
01	1333	N	32	-0-	-1301	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					65

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 278871 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	533	1	2704	3	Y	98	178	1			81
							108	9									
09	5100	X	3355	-0-	-1745	-0-	516	1	2721	3	Y	107					188
							118	9									
10	5270	X	3038	-0-	-2232	-0-	520	1	2418	3	Y	91	185	1			94
							100	9									
11	5100	X	2566	-0-	-2534	-0-	526	1	1931	3	Y	99					193
							109	9									
12	4867	X	2564	-0-	-2303	-0-	459	1	1976	3	Y	117	187	1			123
							129	9									
01	3472	X	2058	-0-	-1414	-0-	409	1	1548	3	Y	92	170	1			45
							101	9									

HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 279307 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 279323 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		298	-0-	298	298	181	1	117	3	Y	-0-					100
09	T. A.		298	-0-	298	596	180	1	118	3	Y	-0-					100
10	T. A.		291	-0-	291	887	187	1	104	3	Y	-0-					100
11	1124	X	237	-0-	-887	-0-	186	1	51	3	Y	-0-					100
12	231	X	231	-0-	-0-	-0-	192	1	39	3	Y	-0-					100
01	279	N	229	-0-	-50	-0-	181	1	48	3	Y	-0-					100

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 279324 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	455	1	859	3	Y	211	277	1			80
							232	9									
09	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	443	1	908	3	Y	217	188	1			109
							239	9									
10	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	579	1	975	3	Y	227	238	1			98
							250	9									
11	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	685	1	2906	3	Y	388	281	1			205
							427	9									
12	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	694	1	2240	3	Y	221	368	1			58
							243	9									
*01	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	557	1	3683	3	Y	100	104	1			54
							110	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 279354 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF.10090 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 279383 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 279431 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	764	N	764	-0-	-0-	-0-	702	1	62	9	Y	56	179	1			90
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	682	1	396	3	Y	43	98	1			35
							47	9									
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	681	1	42	9	Y	38					73
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	850	1	50	9	Y	45					118
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	804	1	61	9	Y	55	51	1			122
*01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	879	1	29	3	Y	65					187
							72	9									

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 279448 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	113	1	2206	3	Y	144	190	1			79
							158	9									
09	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	130	1	2189	3	Y	73					152
							80	9									
10	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	120	1	2303	3	Y	139	177	1			114
							153	9									
11	2400	X	2226	-0-	-174	-0-	93	1	2011	3	Y	111	183	1			42
							122	9									
12	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	125	1	2196	3	Y	157					199
							173	9									
01	2573	X	1333	-0-	-1240	-0-	69	1	1151	3	Y	103					302
							113	9									

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	768	1	63	9	Y	57					100
09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	746	1	811	3	Y	52					152
							57	9									
10	837	N	692	-0-	-145	-0-	652	1	40	9	Y	36					188
11	810	N	635	-0-	-175	-0-	427	1	133	3	Y	68	188	1			68
							75	9									
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	443	1	167	3	Y	30					98
							33	9									
01	682	N	615	-0-	-67	-0-	234	1	348	3	Y	30					128
							33	9									

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280791 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					138

GAIL KING WELL #: 1H RRCID -> 287824 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10484 - 16246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0811 RRCID -> 293147 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11726 - 12106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	872	1	8005	3	N	125	184	1			147
							138	9									
09	14B2 EXT		9551	-0-	9551	9551	1008	1	8421	3	N	111	188	1			70
							122	9									
10	14B2 EXT		7861	-0-	7861	17412	892	1	6833	3	N	124					194
							136	9									
11	14B2 EXT		6604	-0-	6604	24016	860	1	5605	3	N	126	195	1			125
							139	9									
12	14B2 EXT		8430	-0-	8430	32446	520	1	7706	3	N	185	185	1			125
							204	9									
01	14B2 EXT		6869	-0-	6869	39315	378	1	6327	3	N	149	187	1			87
							164	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
E2 OPERATING LLC 238475
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280167 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73	132	1			128
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	66	1			105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	36	1			109
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	47	3	68	9	Y	62	77	1			94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94

RADER WELL #: 2 RRCID -> 282778 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					148
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
10	215	X	215	-0-	-0-	-0-	159	2	56	9	N	51					199
11	220	X	220	-0-	-0-	-0-	109	2	111	9	N	101	178	1			122
12	210	X	210	-0-	-0-	-0-	5	2	205	9	N	186	189	1			119
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282800 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	905	2	87	9	N	79					220
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	678	2	78	9	N	71	184	1	37	7	70
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	750	2	109	9	N	99					169
*11	960	N	430	-0-	-530	-0-	349	2	81	9	N	74	180	1			63
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	2	78	9	N	71					134
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283770 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	47	2	6	9	N	5					128
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	15	2	28	9	N	25	46	7			107
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	10	2	11	9	N	10					117
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	65	2	39	9	N	35					152
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	2	13	9	N	12					164
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284263 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	759	2	144	9	N	131	179	1			117
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	460	2	108	9	N	98	62	7			153
*10	899	N	812	-0-	-87	-0-	742	2	70	9	N	64	173	1	1	7	43
11	870	N	294	-0-	-576	-0-	246	2	48	9	N	44					87
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	2	35	9	N	32					119
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

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
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	485	2	80	9	N	73					182
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	516	2	79	9	N	72	23	7			231
10	806	N	458	-0-	-348	-0-	391	2	67	9	N	61	178	1			114
11	540	N	243	-0-	-297	-0-	170	2	73	9	N	66					180
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	2	78	9	N	71	178	1			73
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ORO RESOURCES, LLC 626507
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	122					Y	-0-					728
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	122					Y	-0-					728
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	122					Y	-0-					728
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	122					Y	-0-					728
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	122					Y	NO RPT					728
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	122					Y	NO RPT					728

EGB (FREDERICKSBURG) 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 122982 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2554 - 2574

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

08	310	N	62	-0-	-248	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
09	300	N	90	-0-	-210	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-
10	496	N	95	-0-	-401	-0-	10	1	85	2	N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	4	1	191	2	N	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	20	1	125	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	2	N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	235	2	N	-0-					-0-
11	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	4	1	194	2	N	-0-					-0-
01	186	N	91	-0-	-95	-0-	13	1	78	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533

08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	235	2	N	-0-					-0-
11	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	4	1	193	2	N	-0-					-0-
01	186	N	92	-0-	-94	-0-	13	1	79	2	N	-0-					-0-

ELKHART (PETTIT) 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 033363 COMPL. DATE 05/19/1964 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9917 - 9946

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		179	-0-	179	179	12	1	167	2	N	-0-					17
10	14B2 EXT		149	-0-	149	328	13	1	136	2	N	-0-					17
11	14B2 EXT		161	-0-	161	489	14	1	147	2	N	-0-					17
12	14B2 EXT		150	-0-	150	639	137	1	13	2	N	-0-					17
*01	846	X	207	-0-	-639	-0-	16	1	191	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
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	159	2	N	-0-					116
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	N	-0-					116
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	N	-0-					116
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	N	-0-					116
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	N	-0-					116
*01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	2	N	-0-					116

COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856

08	1116	N	659	-0-	-457	-0-	54	1	605	2	N	-0-					37
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	57	1	766	2	N	-0-					37
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	41	1	442	2	N	-0-					37
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	61	1	616	2	N	-0-					37
12	837	N	716	-0-	-121	-0-	60	1	656	2	N	-0-					37
*01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	43	1	498	2	N	-0-					37

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 279341 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-					87
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	N	-0-					87
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-					87
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	-0-					87
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-					87
*01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

COVINGTON WELL #: A 2ST RRCID -> 224062 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 267915 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 5582 - 5586

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELKTON (PALUXY B) 28415 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
PALMER PETROLEUM INC. 636222
WOLDERT-HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 130253 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7358 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13578	#	11326	-0-	-2252	-0-	62	1	11165	2	N	90	78	1			144
							99	9									
09	13140	#	11002	-0-	-2138	-0-	58	1	10856	2	N	80	80	1			144
							88	9									
10	13578	#	12849	-0-	-729	-0-	62	1	12700	2	N	79	78	1			145
							87	9									
11	12936	R	12936	-0-	-0-	-0-	60	1	12789	2	N	79	79	1			145
							87	9									
12	11993	R	11993	-0-	-0-	-0-	58	1	11848	2	N	79	136	1			88
							87	9									
01	12834	#	NO RPT	-0-	-12834	-0-					N	NO RPT					88

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PETROMINING, INC. 660846
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 228646 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6215 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

TC OIL AND GAS, LLC 840303
MAYO WELL #: 4 RRCID -> 122169 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6284 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

URSUS OIL AND GAS 879300
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 169642 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6331 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					84
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	3			N	-0-					84
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					84
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					84
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					84
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					84

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 257146 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELYSIAN (TRAVIS PEAK 6120) 28809 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH, J. D. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 105723 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6116 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	202	1	656	2	Y	-0-					47
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	144	1	446	2	Y	-0-					47
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	133	1	388	2	Y	-0-					47
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	112	1	305	2	Y	-0-					47
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	84	1	261	2	Y	-0-					47
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	85	1	304	2	Y	-0-					47

EXCELSIOR (PETTIT) 29790 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
STETSON PETROLEUM CORP. 819479
STALLCUP, BLISS WELL #: A 1 RRCID -> 039323 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6237 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

RUSK-STALLCUP WELL #: 2 C RRCID -> 097943 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6264 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
11	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-

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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
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

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
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
01	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
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
01	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
08	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8399	3	34	9	N	31	10	1			21
09	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9262	3	275	9	N	250	223	1			48
10	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	9591	3	638	9	N	580	500	1			128
11	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	9079	3	706	9	N	642	589	1			181
*12	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	10232	3			N	-0-	148	1			33
*01	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	9619	3			N	-0-	24	1			9

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
08	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1427	3	31	9	N	28	28	1			4
09	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3			N	-0-	4	1			-0-
10	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
11	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2845	3	7	9	N	6	5	1			1
12	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1430	3	195	9	N	177	161	1			17
01	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1293	3	204	9	N	185	179	1			23

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
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	164	3	3	9	N	3	3	1			-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	N	1	1	1			-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 249 RRCID -> 181735 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9844 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 347 RRCID -> 190106 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9962 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 755G RRCID -> 198177 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9882 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1807	3	36	9	N	33					33
09	3000	N	7669	-0-	4669	4669	7551	3	118	9	N	107	75	1			65
10	3100	N	8565	-0-	5465	10134	8565	3			N	-0-	18	1			47
11	3000	N	8107	-0-	5107	15241	8107	3			N	-0-	5	1			42
*12	24231	X	8990	-0-	-15241	-0-	8990	3			N	-0-	1	1			41
*01	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	3			N	-0-	1	1			40

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5497 RRCID -> 207887 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 647 RRCID -> 208182 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9837 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6442 RRCID -> 208183 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4298	3	65	9	N	59	60	1			17
09	3960	X	3070	-0-	-890	-0-	3064	3	6	9	N	5	22	1			-0-
10	4092	X	3406	-0-	-686	-0-	3261	3	145	9	N	132	104	1			28
11	4230	X	3593	-0-	-637	-0-	3123	3	470	9	N	427	348	1			107
*12	4371	X	2830	-0-	-1541	-0-	2830	3			N	-0-	87	1			20
*01	4371	X	2020	-0-	-2351	-0-	2020	3			N	-0-	14	1			6

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
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5452 RRCID -> 208186 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9932 - 10078

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7473 RRCID -> 208188 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9941 - 9980

08	1240	N	802	-0-	-438	-0-	746	3	56	9	N	51	170	1			29
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1459	3	145	9	N	132	144	1			17
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1080	3	168	9	N	153	141	1			29
11	780	N	670	-0-	-110	-0-	512	3	158	9	N	144	132	1			41
12	1457	N	238	-0-	-1219	-0-	55	3	183	9	N	166	177	1			30
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	157	178	1			9

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 751 RRCID -> 208429 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9904 - 9940

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4482 RRCID -> 209043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9844 - 9980

08	2976	X	441	-0-	-2535	-0-	272	3	169	9	N	154	134	1			20
09	1080	X	403	-0-	-677	-0-	256	3	147	9	N	134	130	1			24
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-	24	1			-0-
11	420	N	265	-0-	-155	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 552 RRCID -> 209752 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 1000 - 10030

08	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3			N	-0-					88
09	3000	X	2747	-0-	-253	-0-	2747	3			N	-0-					88
10	3100	X	2799	-0-	-301	-0-	2799	3			N	-0-	4	5			84
11	3240	X	2669	-0-	-571	-0-	2649	3	20	9	N	18					102
12	3348	X	2584	-0-	-764	-0-	2529	3	55	9	N	50	66	1			86
01	3348	X	1729	-0-	-1619	-0-	1708	3	21	9	N	19					105

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5442 RRCID -> 209806 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9899 - 10062

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1304	3	25	9	N	23	20	1			8
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1756	3	44	9	N	40	45	1			3
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-	1	1			2
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					2
*12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-	2	5			-0-
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7463 RRCID -> 210040 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9900 - 9952

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	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

08	11982	X	11982	-0-	-0-	-0-	11982	3			N	-0-					19
09	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	8894	3			N	-0-					19
10	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	10468	3			N	-0-	1	5			18
11	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	9909	3	13	9	N	12					30
12	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	3			N	-0-	18	1			12
01	6758	X	2172	-0-	-4586	-0-	2172	3			N	-0-					12

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7442 RRCID -> 210063 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9923 - 10097

08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6452 RRCID -> 211929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9850 - 9966

08	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	3			N	-0-	4	5			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 649 RRCID -> 211939 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9930 - 9960

08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	733	-0-	-497	-0-	733	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	746	-0-	-370	-0-	746	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	707	-0-	-643	-0-	707	3			N	-0-					-0-
12	744	N	480	-0-	-264	-0-	480	3			N	-0-					-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6462 RRCID -> 212142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9843 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4473 RRCID -> 221092 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9961 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	967	-0-	-304	-0-	854	3	113	9	N	103	106	1			13
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1117	3	50	9	N	45	50	1			8
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	967	3	31	9	N	28	33	1			3
11	930	N	724	-0-	-206	-0-	724	3			N	-0-	3	1			-0-
12	1209	N	803	-0-	-406	-0-	803	3			N	-0-					-0-
01	992	N	726	-0-	-266	-0-	726	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
08	17480	X	17480	-0-	-0-	-0-	17334	3	146	9	N	133	113	1			138
09	14760	X	12485	-0-	-2275	-0-	12358	3	127	9	N	115	139	1			114
10	15252	X	12266	-0-	-2986	-0-	12166	3	100	9	N	91	82	1			123
11	14760	X	11749	-0-	-3011	-0-	11516	3	233	9	N	212	234	1			101
12	15252	X	13077	-0-	-2175	-0-	12771	3	306	9	N	278	208	1			171
01	15252	X	11809	-0-	-3443	-0-	11559	3	250	9	N	227	231	1			167

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
08	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	3			N	-0-					-0-
09	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8017	3	17	9	N	15	3	1			12
10	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6550	3	17	9	N	15	17	1			10
11	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6200	3	39	9	N	35	18	1			27
12	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6875	3	45	9	N	41	44	1			24
01	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6252	3	56	9	N	51	55	1			20

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
08	635	R	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
01	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 136128 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	54	1	997	2	Y	9	5	1	2	8	3
							10	9									
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	62	1	856	2	Y	9	8	1	2	8	2
							10	9									
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	64	1	1040	2	Y	9	6	1	2	8	3
							10	9									
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	64	1	1100	2	Y	7	6	1	1	8	3
							8	9									
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	59	1	961	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	53	1	1154	2	Y	7	4	1	1	8	4
							8	9									

GALES, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 6578

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					113
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					113
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					113
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					113
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					113
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					113

GRAVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202668 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7407 - 8697

08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44
01	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
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 203448 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7461 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
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

RANDALL WELL #: 1 RRCID -> 210764 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7528 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212437 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 7388 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267

GARRISON GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 212494 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 7357 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
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

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

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
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

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
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	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
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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

08	155	N	69	-0-	-86	-0-	4	1	65	2	N	-0-					53
*09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	1					54
							1	9									
*10	217	N	25	-0-	-192	-0-	1	1	24	2	N	-0-					54
*11	60	N	30	-0-	-30	-0-	10	1	20	2	N	-0-					54
*12	93	N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	2	N	-0-					54
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	2	N	-0-					54

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218014 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 9124

08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	95	1	1632	2	N	45					106
							50	9									
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	83	1	1433	2	N	20					126
							22	9									
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	62	1	1072	2	N	22					148
							24	9									
11	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	883	1	1862	2	N	33					181
							36	9									
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	74	1	1279	2	N	32					213
							35	9									
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	62	1	1068	2	N	29	179	1			63
							32	9									

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 221083 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 9268

08	620	N	507	-0-	-113	-0-	27	1	463	2	N	15					141
							17	9									
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	43	1	738	2	N	40					181
							44	9									
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	49	1	844	2	N	2					183
							2	9									
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	303	1	640	2	N	53					236
							58	9									
12	868	N	837	-0-	-31	-0-	44	1	748	2	N	41	179	1			98
							45	9									
01	899	N	716	-0-	-183	-0-	38	1	648	2	N	27					125
							30	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138

08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	37	1	633	2	N	20					164
							22	9									
09	630	N	516	-0-	-114	-0-	25	1	434	2	N	52	160	1			56
							57	9									
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	41	1	700	2	N	35					91
							39	9									
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	246	1	520	2	N	25					116
							28	9									
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	40	1	684	2	N	39					155
							43	9									
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	42	1	724	2	N	23					178
							25	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
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
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	8					96
							9	9									
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	4	1	60	2	N	5					101
							6	9									
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	59	2	N	4					105
							4	9									
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	24	1	50	2	N	6					111
							7	9									
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	N	9					120
							10	9									
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	5					125
							6	9									

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
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					63
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					63
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	N	-0-					63
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	19	1	42	2	N	-0-					63
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	5					68
							6	9									
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	2					70
							2	9									

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
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	24	1	413	2	N	24					37
							26	9									
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	302	2	N	14					51
							15	9									
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	310	2	N	17					68
							19	9									
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	152	1	320	2	N	23					91
							25	9									
12	341	N	213	-0-	-128	-0-	11	1	194	2	N	7					98
							8	9									
01	341	N	165	-0-	-176	-0-	9	1	150	2	N	5					103
							6	9									

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
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	42	1	730	2	N	12					151
							13	9									
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	38	1	657	2	N	18					169
							20	9									
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	41	1	709	2	N	17					186
							19	9									
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	259	1	546	2	N	12	65	1			133
							13	9									
12	744	N	594	-0-	-150	-0-	32	1	543	2	N	17					150
							19	9									
01	744	N	654	-0-	-90	-0-	35	1	597	2	N	20					170
							22	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	561	-0-	-245	-0-	30	1	519	2	N	11					126
							12	9									
09	780	N	306	-0-	-474	-0-	17	1	289	2	N	-0-					126
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	38	1	653	2	N	10					136
							11	9									
11	540	N	475	-0-	-65	-0-	25	1	430	2	N	18					154
							20	9									
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	48	1	817	2	N	9					163
							10	9									
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	50	1	858	2	N	10					173
							11	9									

ENERQUEST CORPORATION 252059
IRWIN WELL #: RRCID -> 193897 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 8396

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

08	147	X	147	-0-	-0-	-0-	83	2	64	9	N	58	168	1			20
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					20
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

IRWIN WELL #: 7 RRCID -> 202794 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					132
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					132
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					132
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 202946 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7373 - 8606

08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					245
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					245
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					245
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					245
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					245
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 210761 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7391 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					59
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					59
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					59
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					59
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					59
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 212438 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 7201 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1301	2	24	9	N	22					97
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1170	2	10	9	N	9					106
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					106
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	351	2	6	9	N	5					111
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	291	2	3	9	N	3					114
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213731 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7444 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					261
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					261
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					261
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					261
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					261
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: RRCID -> 214145 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7410 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2020

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 214361 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7378 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					122
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					122
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					122
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					122
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	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
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	956	2	6	9	N	5					133
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	524	2	11	9	N	10					143
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					143
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	318	2	6	9	N	5					148
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					148
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
01	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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	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
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					74
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					74
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					74
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					74
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					74
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	788	2	9	9	N	8					128
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

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
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	374	2	100	9	N	91	179	1			26
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	254	2	40	9	N	36					62
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	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
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	194	2	88	9	N	80					164
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	242	2	91	9	N	83	181	1			66
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					66
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	182	2	76	9	N	69					135
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	524	2	55	9	N	50	173	1			12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN "A" WELL #: 5 RRCID -> 226110 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7394 - 9388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	917	2	75	9	N	68					79
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	819	2	120	9	N	109	182	1			6
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					6
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	861	2	189	9	N	172	165	1			13
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1271	2	70	9	N	64					77
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

STOCKMAN, EMMIT WELL #: RRCID -> 231196 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7430 - 9500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	375	X	375	-0-	-0-	-0-	338	2	37	9	N	34					73
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	22	2	142	9	N	129	181	1			21
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					21
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					21
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					21
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

IRWIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 239240 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7438 - 9190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2022

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 7R RRCID -> 243235 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7347 - 9218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1814	2	74	9	N	67					75
09	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1791	2	45	9	N	41					116
10	1581	X	1540	-0-	-41	-0-	1462	2	78	9	N	71	168	1			19
11	1530	X	1115	-0-	-415	-0-	1073	2	42	9	N	38					57
12	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1802	2	23	9	N	21					78
01	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					78

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255083 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1808	2	144	9	N	131	176	1			5
09	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2002	2	23	9	N	21					26
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					26
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1129	2	18	9	N	16					42
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	860	2	166	9	N	151	187	1			6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 255401 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1293	2	18	9	N	16					264
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1917	2	13	9	N	12					276
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1543	2	17	9	N	15					291
11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					291
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					309
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					309

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
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	635	2	23	9	N	21					99
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	512	2	64	9	N	58	151	1			6
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					6
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	671	2	14	9	N	13					19
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1907	2	26	9	N	24					43
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					54
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					54
10	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	2			N	-0-					54
11	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-					54
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					54
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	91	-0-	-281	-0-	91	2			Y	-0-					30
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					30
10	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			Y	-0-					30
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					30
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					103
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					103
10	186	N	74	-0-	-112	-0-	74	2			N	-0-					103
11	180	N	26	-0-	-154	-0-	26	2			N	-0-					103
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					103
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
08	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					41
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					41
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					41
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					41
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					41
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 206280 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1240	N	905	-0-	-335	-0-	893	2	12	9	N	11					171
09	1170	N	464	-0-	-706	-0-	456	2	8	9	N	7					178
10	1085	N	675	-0-	-410	-0-	623	2	52	9	N	47	180	1			45
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1041	2	57	9	N	52					97
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1073	2	24	9	N	22					119
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	927	2	12	9	N	11					130

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222670 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 7437 - 9310

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2023 - WELL PLUGGED 04/02/23

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

08	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2833	2	11	9	N	10					66
09	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3431	2	12	9	N	11					77
10	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2734	2	4	9	N	4					81
11	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2669	2	8	9	N	7					88
12	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					88
01	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					88

IRWIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 101575 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7044 - 7188

08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	10	-0-	-331	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	16	-0-	-164	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES (TRAVIS PEAK) 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
RED ARROW WELL #: 1 RRCID -> 256750 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10873 - 11936

08	3100	N	2203	-0-	-897	2527	2203	2			N	-0-					30
09	3000	N	2463	-0-	-537	1990	2452	2	11	9	N	10					40
10	3100	N	1616	-0-	-1484	506	1599	2	17	9	N	15					55
11	3000	N	2854	-0-	-146	360	2825	2	29	9	N	26					81
12	3100	N	4437	-0-	1337	1697	4413	2	24	9	N	22					103
01	3100	N	1802	-0-	-1298	399	1691	2	111	9	N	101					204

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	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

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
08	310	N	134	-0-	-176	-0-	134	2			N	-0-					30
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BETHUNE B WELL #: 1 RRCID -> 228897 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10411 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	450	-0-	-201	-0-	450	2			N	-0-					50
09	780	N	643	-0-	-137	-0-	643	2			N	-0-					50
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					50
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					50
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					50
01	806	N	67	-0-	-739	-0-	67	2			N	-0-					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
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1004	2	3	9	N	3					38
09	900	N	511	-0-	-389	-0-	511	2			N	-0-					38
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					38
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					38
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					38
01	713	N	318	-0-	-395	-0-	318	2			N	-0-					38

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
08	558	N	253	-0-	-305	-0-	253	2			Y	-0-					53
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					53
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					53
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					53
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					53
01	651	N	356	-0-	-295	-0-	334	2	22	9	Y	20					73

SUTTON, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 233179 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10215 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	126	-0-	-463	-0-	126	2			N	-0-					67
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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

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
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
84 ENERGY LLC //CONT.// 856467
THERESA KAY GU WELL #: 1 RRCID -> 234579 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

SWAIN, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 235124 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10232 - 11645

08	1953	N	1485	-0-	-468	-0-	1485	2			N	-0-					91
09	1710	N	1578	-0-	-132	-0-	1578	2			N	-0-					91
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					91
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					91
12	1643	N	1248	-0-	-395	-0-	1248	2			N	-0-					91
01	1302	N	462	-0-	-840	-0-	462	2			N	-0-					91

TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 235842 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 9920 - 11466

08	2666	X	935	-0-	-1731	-0-	935	2			N	-0-					99
09	2580	X	531	-0-	-2049	-0-	531	2			N	-0-					99
10	2666	X	374	-0-	-2292	-0-	374	2			N	-0-					99
11	1410	X	607	-0-	-803	-0-	607	2			N	-0-					99
12	1953	X	1028	-0-	-925	-0-	1028	2			N	-0-					99
01	930	X	304	-0-	-626	-0-	304	2			N	-0-					99

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 236121 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF.10073 - 11439

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 237960 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 11832 PERF.10230 - 11804

08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					147
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					147
10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					147
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					147
12	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					147
01	1023	N	653	-0-	-370	-0-	642	2	11	9	N	10					157

SEELCO WELL #: 1 RRCID -> 238296 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10254 - 11768

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

HASKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 239271 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11921 PERF. 9860 - 11721

08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-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-

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
84 ENERGY LLC //CONT.// 856467
SFAAA WELL #: 1 RRCID -> 239895 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 11557 PERF. 9947 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

SUTTON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 242538 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					92
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

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
08	589	N	129	-0-	-460	-0-	125	2	4	9	N	4					124
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					124
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					124
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					124
12	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					124
01	558	N	422	-0-	-136	-0-	399	2	23	9	N	21					145

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					112
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					112
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					112
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					112
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					112
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					112

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
08	682	N	575	-0-	-107	-0-	575	2			N	-0-					30
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					30
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					30
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					30
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					30
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					30

ENDEAVOR WELL #: 1 RRCID -> 248062 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9768 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 259704 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	X	2621	-0-	-417	-0-	41	1	2580	2	N	-0-					32
09	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	41	1	2466	2	N	-0-					32
10	2914	X	2160	-0-	-754	-0-	33	1	2127	2	N	-0-					32
11	2820	X	1903	-0-	-917	-0-	23	1	1874	2	N	5	5	8			32
							6	9									
12	2914	X	2547	-0-	-367	-0-	36	1	2511	2	N	-0-					32
01	2635	X	2059	-0-	-576	-0-	22	1	2037	2	N	-0-					32

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	681	-0-	-187	-0-	681	2			N	-0-					65
09	690	N	607	-0-	-83	-0-	585	2	22	9	N	20					85
10	837	N	584	-0-	-253	-0-	584	2			N	-0-					85
11	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	2			N	-0-					85
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	750	2	65	9	N	59	144	1			-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-

84 ENERGY LLC 856467
REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223453 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10445 - 10769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					202
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					202
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243319 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10223 - 11875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245794 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10136 - 11780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					27
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					150
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					150
10	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	2			N	-0-					150
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					150
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					150
01	775	N	496	-0-	-279	-0-	496	2			N	-0-					150

GEORGE BUSH (JETER) 34458 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
SHARP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112602 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5844 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					177
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					182
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					186
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					191
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					192
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					193

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

GEO-VEST (RODESSA) //CONT.// 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 283861 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 8863 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	382	-0-	-207	-0-	356	3	26	9	N	24					44
09	570	N	300	-0-	-270	-0-	297	3	3	9	N	3					47
10	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					47
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	492	3	141	9	N	128					175
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-	148	1			27
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	538	3	3	9	N	3					30

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	3			N	-0-					118
09	4260	X	4081	-0-	-179	-0-	4081	3			N	-0-					118
10	4402	X	4188	-0-	-214	-0-	4188	3			N	-0-					118
11	4620	X	4010	-0-	-610	-0-	4010	3			N	-0-					118
12	4774	X	3917	-0-	-857	-0-	3917	3			N	-0-					118
01	4774	X	3152	-0-	-1622	-0-	3143	3	9	9	N	8					126

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 239454 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10707 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	1170	-0-	-1186	-0-	1170	2			N	-0-					33
09	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					33
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2306	2	24	9	N	22					55
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					55
12	2697	N	2430	-0-	-267	-0-	2276	2	154	9	N	140					195
01	2325	N	2232	-0-	-93	-0-	2232	2			N	-0-	174	1			21

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
WILCO GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115454 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10968 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					32
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					32
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					32
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					32
*12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					32
*01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					32

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
ALLGOOD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118458 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10942 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229212 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11294 - 11369

08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					124
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					124
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					124
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					124
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					124
*01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					124

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242440 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10936 - 10946

08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					145
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					145
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					145
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					145
*12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					145
*01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					145

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243316 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 11094

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
HUNTER, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 081302 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10804 - 10937

08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					81
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					81
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					81
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	1			N	-0-					81
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					81
01	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					81

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
WERTZ WELL #: 1 RRCID -> 168799 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10746 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSH, T.D. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173625 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10703 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRAHAM, BILLIE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 175995 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11924 PERF.10814 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	N	435	-0-	-2510	-0-	28	1	407	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
10	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1201	2	3	9	Y	3	15	1	1	8	2
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	849	2	11	9	Y	10					12
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1228	2	6	9	Y	5	14	1			3
11	1170	N	1187	-0-	17	-0-	1187	1			Y	-0-					3
*12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	1			Y	-0-					3
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					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
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1918	2	17	9	N	15	15	8			27
09	1140	N	882	-0-	-258	-0-	882	2			N	-0-					27
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1434	2	1	9	N	1	1	8			27
11	1140	N	515	-0-	-625	-0-	439	1	76	9	N	69					96
12	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2262	1	63	9	N	57					153
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 #: 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
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	54	2	3	9	Y	3					3
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					3
11	120	N	440	-0-	320	-0-	440	1			Y	-0-					3
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	1			Y	-0-					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
08	1240	N	675	-0-	-565	-0-	669	2	6	9	Y	5					42
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	375	2	2	9	Y	2					44
10	899	N	764	-0-	-135	-0-	764	2			Y	-0-					44
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	1			Y	-0-					44
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	1			Y	-0-					44
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					44

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
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1148	2	14	9	Y	13					30
09	690	N	456	-0-	-234	-0-	445	2	11	9	Y	10					40
10	1054	N	711	-0-	-343	-0-	711	2			Y	-0-					40
11	1020	N	586	-0-	-434	-0-	586	1			Y	-0-					40
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					40
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					40

SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10832 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

WHITE, D.J. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242792 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14612 PERF.11343 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4339	-0-	-373	-0-	260	1	4040	2	Y	35	2	8			89
							39	9									
09	4530	X	4313	-0-	-217	-0-	284	1	4001	2	Y	25	4	8			110
							28	9									
10	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	293	1	4047	2	Y	17	77	1			50
							19	9									
*11	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	1			Y	-0-					50
12	4464	X	4252	-0-	-212	-0-	4252	1			Y	-0-					50
01	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					50

HUNTER, J.L. WELL #: 4H RRCID -> 246176 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11439 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	2846	-0-	-688	-0-	2802	2	44	9	Y	40	152	1	8	8	40
09	3420	X	2232	-0-	-1188	-0-	2109	2	123	9	Y	112	4	8			148
10	3286	X	2929	-0-	-357	-0-	2893	2	36	9	Y	33	160	1			21
11	3090	X	3610	-0-	520	-0-	3610	1			Y	-0-					21
12	2914	X	2749	-0-	-165	-0-	2749	1			Y	-0-					21
01	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					21

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
BROWN, IDA MAE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246361 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11233 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3326	-0-	-208	-0-	196	1	3039	2	Y	83	5	8			99
							91	9									
09	3420	X	3122	-0-	-298	-0-	203	1	2858	2	Y	55	7	8			147
							61	9									
10	3534	X	3031	-0-	-503	-0-	201	1	2782	2	Y	44	103	1			88
							48	9									
11	3210	X	2656	-0-	-554	-0-	2656	1			Y	-0-					88
12	3317	X	3007	-0-	-310	-0-	3007	1			Y	-0-					88
01	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					88

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 264752 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10861 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267158 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10794 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					40
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					40
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					40
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
12	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	1			N	-0-					40
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					40

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
08	8835	X	8262	-0-	-573	-0-	1140	1	6977	2	N	132	182	1	28	8	62
							145	9									
09	8370	X	6035	-0-	-2335	-0-	874	1	5097	2	N	58	20	8			100
							64	9									
10	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	988	1	7736	2	N	57	2	8			155
							63	9									
11	8040	X	6974	-0-	-1066	-0-	6974	1			N	-0-					155
12	8308	X	6925	-0-	-1383	-0-	6925	1			N	-0-					155
01	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					155

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
08	1333	N	1174	-0-	-159	-0-	1172	2	2	9	N	2	2	8			25
09	1170	N	569	-0-	-601	-0-	569	2			N	-0-					25
10	1271	N	1065	-0-	-206	-0-	1065	2			N	-0-					25
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					25
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	1			N	-0-					25
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HILL, L. C. WELL #: 1 C RRCID -> 219763 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAGE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 226103 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 11945 PERF. 3950 - 4009

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244769 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11110 - 13319

08	5580	X	2377	-0-	-3203	-0-	153	1	2181	2	Y	39	61	1	4	8	17
							43	9									
09	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	317	1	5653	2	Y	64	35	1	5	8	41
							70	9									
10	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	421	1	5782	2	Y	71	81	1	1	8	30
							78	9									
11	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	378	1	5109	2	Y	53	37	1	1	8	45
							58	9									
12	6231	X	5981	-0-	-250	-0-	438	1	5455	2	Y	80	68	1	1	8	56
							88	9									
01	6293	X	5117	-0-	-1176	-0-	387	1	4678	2	Y	47	60	1	1	8	42
							52	9									

HILL, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 260154 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10752 - 10838

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PRITCHETT-CRAIG (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284602 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11129 - 18675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27993	X	11083	-0-	-16910	-0-	709	1	10131	2	Y	221	291	1	47	8	83
							243	9									
09	27660	X	23959	-0-	-3701	-0-	1257	1	22446	2	Y	233	140	1	45	8	131
							256	9									
10	28582	X	26899	-0-	-1683	-0-	1805	1	24790	2	Y	276	282	1	10	8	115
							304	9									
11	27660	X	23139	-0-	-4521	-0-	1578	1	21313	2	Y	225	144	1	9	8	187
							248	9									
12	27187	X	24951	-0-	-2236	-0-	1828	1	22762	2	Y	328	281	1	8	8	226
							361	9									
01	26908	X	17268	-0-	-9640	-0-	1303	1	15764	2	Y	183	241	1	14	8	154
							201	9									

GAGE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286450 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11191 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28737	X	10431	-0-	-18306	-0-	674	1	9634	2	Y	112	144	1	8	8	20
							123	9									
09	27330	X	22122	-0-	-5208	-0-	1162	1	20760	2	Y	182	150	1	11	8	41
							200	9									
10	28241	X	26877	-0-	-1364	-0-	1805	1	24801	2	Y	246	246	1	2	8	39
							271	9									
11	27330	X	22259	-0-	-5071	-0-	1517	1	20492	2	Y	227	179	1	2	8	85
							250	9									
12	26226	X	25288	-0-	-938	-0-	1861	1	23177	2	Y	227	176	1	2	8	134
							250	9									
01	26877	X	17330	-0-	-9547	-0-	1312	1	15880	2	Y	125	168	1	3	8	88
							138	9									

SNOW D-LANDERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286623 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11120 - 18823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40951	X	20063	-0-	-20888	-0-	1299	1	18568	2	Y	178	197	1	14	8	31
							196	9									
09	39150	X	32403	-0-	-6747	-0-	1705	1	30449	2	Y	226	191	1	15	8	51
							249	9									
10	39401	X	35512	-0-	-3889	-0-	2391	1	32840	2	Y	255	264	1	2	8	40
							281	9									
11	38130	X	30650	-0-	-7480	-0-	2095	1	28303	2	Y	229	181	1	2	8	86
							252	9									
12	37262	X	34202	-0-	-3060	-0-	2523	1	31424	2	Y	232	179	1	2	8	137
							255	9									
01	35526	X	18400	-0-	-17126	-0-	1396	1	16892	2	Y	102	165	1	2	8	72
							112	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
08	47709	X	42462	-0-	-5247	-0-	2339	1	39859	2	Y	240	180	1	51	8	81
							264	9									
09	44850	X	40352	-0-	-4498	-0-	2270	1	37740	2	Y	311	259	1	36	8	97
							342	9									
10	44671	X	41386	-0-	-3285	-0-	2357	1	38800	2	Y	208	176	1	4	8	125
							229	9									
11	43230	X	38468	-0-	-4762	-0-	2247	1	35962	2	Y	235	173	1	4	8	183
							259	9									
12	42470	X	39015	-0-	-3455	-0-	2331	1	36496	2	Y	171	174	1	3	8	177
							188	9									
01	42470	X	35114	-0-	-7356	-0-	2153	1	32738	2	Y	203	178	1	8	8	194
							223	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HILL LC-GILMER S (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287814 COMPL. DATE 01/16/2021 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11212 - 19353

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
08	49507	X	43871	-0-		-5636	-0-		2417	1	41189	2	Y	241	187	1	51	8	81
									265	9									
09	47250	X	41596	-0-		-5654	-0-		2340	1	38906	2	Y	318	264	1	36	8	99
									350	9									
10	46996	X	42415	-0-		-4581	-0-		2417	1	39781	2	Y	197	174	1	4	8	118
									217	9									
11	45480	X	40723	-0-		-4757	-0-		2380	1	38081	2	Y	238	166	1	5	8	185
									262	9									
12	43865	X	41096	-0-		-2769	-0-		2456	1	38453	2	Y	170	176	1	3	8	176
									187	9									
01	43865	X	36557	-0-		-7308	-0-		2243	1	34102	2	Y	193	177	1	8	8	184
									212	9									

MARSH TD-ARRINGTON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 291268 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11218 - 20333

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
08	60977	X	49230	-0-		-11747	-0-		69	1	48340	2	Y	746	538	1	87	8	235
									821	9									
09	57870	X	46160	-0-		-11710	-0-		69	1	45390	2	Y	637	655	1	65	8	152
									701	9									
10	57288	X	46844	-0-		-10444	-0-		77	1	46066	2	Y	637	658	1	9	8	122
									701	9									
11	54060	X	43921	-0-		-10139	-0-		79	1	43191	2	Y	592	612	1	9	8	93
									651	9									
12	49786	X	44593	-0-		-5193	-0-		86	1	43837	2	Y	609	485	1	7	8	210
									670	9									
01	49228	X	42422	-0-		-6806	-0-		89	1	41695	2	Y	580	585	1	21	8	184
									638	9									

MARSH TD-COLLIE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 291269 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11152 - 19914

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
08	71021	X	56644	-0-		-14377	-0-		81	1	56257	2	Y	278	169	1	69	8	75
									306	9									
09	65400	X	53411	-0-		-11989	-0-		81	1	53045	2	Y	259	229	1	49	8	56
									285	9									
10	57722	X	53537	-0-		-4185	-0-		89	1	53207	2	Y	219	228	1	6	8	41
									241	9									
11	55860	X	48449	-0-		-7411	-0-		88	1	48073	2	Y	262	256	1	6	8	41
									288	9									
12	57722	X	47510	-0-		-10212	-0-		93	1	47107	2	Y	282	222	1	4	8	97
									310	9									
01	56637	X	46778	-0-		-9859	-0-		99	1	46347	2	Y	302	291	1	13	8	95
									332	9									

WERTZ-COLLIE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293672 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 11031 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WERTZ-BREYER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293868 COMPL. DATE 05/15/2023 TOTAL DEPTH 10835 PERF.11313 - 22206

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
08	211885	X	119388	-0-	-92497	-0-	155 1428	1 9	117805	2	Y	1298	1172	1	197	8	208
09	183090	X	106381	-0-	-76709	-0-	151 1011	1 9	105219	2	Y	919	775	1	133	8	219
10	159526	X	104157	-0-	-55369	-0-	163 1074	1 9	102920	2	Y	976	981	1	16	8	198
11	140880	X	94696	-0-	-46184	-0-	158 901	1 9	93637	2	Y	819	865	1	17	8	135
12	135036	X	94187	-0-	-40849	-0-	169 894	1 9	93124	2	Y	813	752	1	11	8	185
01	119381	X	89446	-0-	-29935	-0-	178 943	1 9	88325	2	Y	857	752	1	32	8	258

WERTZ-COLLIE A (AW) WELL #: 1HR RRCID -> 295453 COMPL. DATE 06/12/2023 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11350 - 21166

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
08	407466	X	407466	-0-	-0-	-0-	532 1334	1 9	405600	2	Y	1213	734	1	488	8	137
09	360060	X	349580	-0-	-10480	-0-	499 1040	1 9	348041	2	Y	945	622	1	272	8	188
10	372062	X	319562	-0-	-52500	-0-	505 796	1 9	318261	2	Y	724	740	1	29	8	143
11	360060	X	274311	-0-	-85749	-0-	462 809	1 9	273040	2	Y	735	736	1	22	8	120
12	372062	X	254849	-0-	-117213	-0-	460 780	1 9	253609	2	Y	709	655	1	14	8	160
01	372062	X	227787	-0-	-144275	-0-	457 886	1 9	226444	2	Y	805	687	1	39	8	239

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 274802 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11076 PERF.10880 - 10994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	143
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	143
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	143
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	143
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	143
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	143
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	143

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

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
08	DLQ G-10		600	-0-	600	600	600	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		399	-0-	399	999	397	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	DLQ G-10		633	-0-	633	1632	632	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2209	X	577	-0-	-1632	-0-	576	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	900	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6 RRCID -> 204547 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 11371

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
08	3689	X	2723	-0-	-966	-0-	2700	3	23	9	N	21	21	1			-0-
09	3570	X	1842	-0-	-1728	-0-	1823	3	19	9	N	17	17	1			-0-
10	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3792	3	22	9	N	20	20	1			-0-
11	2850	X	2751	-0-	-99	-0-	2727	3	24	9	N	22	22	1			-0-
12	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2782	3	30	9	N	27	27	1			-0-
01	3689	X	1384	-0-	-2305	-0-	1355	3	29	9	N	26	26	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	469	-0-	-58	-0-	468	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	202	3	3	9	N	3	3	1			-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	695	3	4	9	N	4	4	1			-0-
11	450	N	326	-0-	-124	-0-	326	3			N	-0-					-0-
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1535	3	25	9	N	23	23	1			-0-
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1714	3	3	9	N	3	3	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 11390

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	18	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	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

08	1333	N	432	-0-	-901	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	967	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	3			N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11205 - 15026

08	DLQ G-10		7175	-0-	7175	7175	7050	3	125	9	Y	114	114	1			-0-
09	DLQ G-10		5064	-0-	5064	12239	4955	3	109	9	Y	99	99	1			-0-
10	DLQ G-10		5829	-0-	5829	18068	5712	3	117	9	Y	106	106	1			-0-
11	23291	X	5223	-0-	-18068	-0-	5106	3	117	9	Y	106	106	1			-0-
12	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5141	3	114	9	Y	104	104	1			-0-
01	7161	X	5257	-0-	-1904	-0-	5144	3	113	9	Y	103	103	1			-0-

LAUGHLIN WELL #: 5H RRCID -> 275917 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11275 - 15582

08	DLQ G-10		7795	-0-	7795	7795	7617	3	178	9	Y	162	162	1			-0-
09	DLQ G-10		5562	-0-	5562	13357	5442	3	120	9	Y	109	109	1			-0-
10	DLQ G-10		8014	-0-	8014	21371	7851	3	163	9	Y	148	148	1			-0-
11	28902	X	7531	-0-	-21371	-0-	7368	3	163	9	Y	148	148	1			-0-
12	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	7370	3	150	9	Y	136	136	1			-0-
01	8029	X	7579	-0-	-450	-0-	7422	3	157	9	Y	143	143	1			-0-

H. J. TRAMMELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278322 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11458 - 16092

08	DLQ G-10		2736	-0-	2736	2736	2640	3	96	9	Y	87	87	1			-0-
09	DLQ G-10		2367	-0-	2367	5103	2281	3	86	9	Y	78	78	1			-0-
10	DLQ G-10		3781	-0-	3781	8884	3670	3	111	9	Y	101	101	1			-0-
11	12609	X	3725	-0-	-8884	-0-	3614	3	111	9	Y	101	101	1			-0-
12	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3061	3	100	9	Y	91	91	1			-0-
01	3782	X	1714	-0-	-2068	-0-	1649	3	65	9	Y	59	59	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 6 WELL #: 9H RRCID -> 278705 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11223 - 15018

08	DLQ G-10		2223	-0-	2223	2223	2143	3	80	9	Y	73	73	1			-0-
09	DLQ G-10		1692	-0-	1692	3915	1617	3	75	9	Y	68	68	1			-0-
10	DLQ G-10		1681	-0-	1681	5596	1609	3	72	9	Y	65	65	1			-0-
11	7289	X	1693	-0-	-5596	-0-	1621	3	72	9	Y	65	65	1			-0-
12	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1387	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
01	2232	X	168	-0-	-2064	-0-	127	3	41	9	Y	37	37	1			-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099

MARTIN "L" WELL #: 1 RRCID -> 203779 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
MARTIN "L" WELL #: 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
09	810 X	675	-0-	-135	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
10	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
11	1050 X	611	-0-	-439	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
12	1085 X	674	-0-	-411	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
01	1271 X	418	-0-	-853	-0-	418	2			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051844 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11716 - 11789

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051845 COMPL. DATE 08/19/1971 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066863 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					211
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					211
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					211
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					211
*12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					211
*01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					211

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 091557 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884

08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					114
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					114
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					114
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					114
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					114
*01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					114

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107993 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 114387 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137770 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 11801

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155607 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 175732 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 11936

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177554 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178720 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179775 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
08	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 4 RRCID -> 182627 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11758 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191973 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11775 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212650 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221838 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					80
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					80
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					80
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					80
*12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					80
*01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

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
08	279	N	108	-0-	-171	-0-	108	2			N	-0-					8
09	270	N	167	-0-	-103	-0-	167	2			N	-0-					8
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					8
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					8
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					8
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					8

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044402 COMPL. DATE 04/24/1968 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11624 - 11636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

COYLE, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 045682 COMPL. DATE 02/12/1969 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11688 - 11705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 046244 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 11664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 1 RRCID -> 046422 COMPL. DATE 02/09/1969 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11639 - 11673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 049121 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11650 - 11829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					30
09	2700 X	1645	-0-	-1055	-0-	1645	2			N	-0-					30
10	2790 X	2211	-0-	-579	-0-	2211	2			N	-0-					30
11	2910 X	1806	-0-	-1104	-0-	1659	1	147	9	N	134					164
*12	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3089	1	35	9	N	32					196
01	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					196

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEETMAN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 049996 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11655 - 11781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456 X	3785	-0-	-1671	-0-	3587	2	198	9	N	180	185	1			27
09	5280 X	2305	-0-	-2975	-0-	2305	2			N	-0-					27
10	5456 X	3583	-0-	-1873	-0-	3583	2			N	-0-					27
11	4260 X	2065	-0-	-2195	-0-	2051	1	14	9	N	13					40
12	4092 X	2818	-0-	-1274	-0-	2818	1			N	-0-					40
01	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					40

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
CRAIG, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 064173 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

SHIPP, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 070422 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11742 - 11788

08	837	X	717	-0-	-120	-0-	717	2			N	-0-					53
09	630	X	220	-0-	-410	-0-	220	2			N	-0-					53
10	496	X	426	-0-	-70	-0-	426	2			N	-0-					53
11	690	X	86	-0-	-604	-0-	86	1			N	-0-					53
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					53
01	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					53

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749

08	2790	X	2643	-0-	-147	-0-	2643	2			Y	-0-					26
09	2700	X	1844	-0-	-856	-0-	1844	2			Y	-0-					26
10	2790	X	2416	-0-	-374	-0-	2416	2			Y	-0-					26
*11	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	1			Y	-0-					26
12	2635	X	2401	-0-	-234	-0-	2401	1			Y	-0-					26
01	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					26

WHEELER, O. N. WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986

08	899	N	710	-0-	-189	-0-	710	2			N	-0-					92
09	870	N	687	-0-	-183	-0-	685	2	2	9	N	2	2	8			92
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					92
*11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	644	1	55	9	N	50					142
*12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	1			N	-0-					142
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					142

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815

08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 079291 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10764 - 10939

08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	325	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	183	-0-	-177	-0-	12	1	171	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	251	-0-	-59	-0-	17	1	234	2	Y	-0-					-0-
*11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	1			Y	-0-					-0-
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	1			Y	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

BINION, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 094565 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777

08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	2	N	-0-					25
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	17	1	233	2	N	-0-					25
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	12	1	166	2	N	-0-					25
11	300	N	213	-0-	-87	-0-	213	1			N	-0-					25
12	248	N	127	-0-	-121	-0-	127	1			N	-0-					25
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					25

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
BROWN, IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 097199 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	27	1	416	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	360	-0-	-330	-0-	24	1	336	2	Y	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	35	1	476	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	90	-0-	-330	-0-	90	1			Y	-0-					-0-
12	372	N	264	-0-	-108	-0-	264	1			Y	-0-					-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNOW, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 151191 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11740 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	774	-0-	-125	-0-	750	2	24	9	N	22	2	8			56
09	1050	N	734	-0-	-316	-0-	734	2			N	-0-					56
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					56
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	1			N	-0-					56
12	744	N	219	-0-	-525	-0-	219	1			N	-0-					56
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					56

LANDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154362 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11694 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 2 RRCID -> 154926 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

SNOW, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 156230 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11550 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 156404 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11558 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					29
09	1530	N	754	-0-	-776	-0-	754	2			N	-0-					29
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					29
11	2070	N	1056	-0-	-1014	-0-	1056	1			N	-0-					29
*12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	1			N	-0-					29
01	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					29

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
08	1209	N	495	-0-	-714	-0-	495	2			Y	-0-					13
09	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	1219	2	4	9	Y	4					17
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1642	2	8	9	Y	7					24
11	1260	X	802	-0-	-458	-0-	802	1			Y	-0-					24
12	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	1			Y	-0-					24
01	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					24

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
BINION, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 184700 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	X	339	-0-	-1459	-0-	339	2			Y	-0-					18
09	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1686	2	8	9	Y	7					25
10	1488	X	1465	-0-	-23	-0-	1450	2	15	9	Y	14					39
11	1320	X	694	-0-	-626	-0-	694	1			Y	-0-					39
12	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	1			Y	-0-					39
01	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					39

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 196055 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOW, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 196662 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	2660	-0-	-68	-0-	2660	2			N	-0-					28
09	2580	X	1828	-0-	-752	-0-	1828	2			N	-0-					28
10	2666	X	2229	-0-	-437	-0-	2229	2			N	-0-					28
11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	1			N	-0-					28
12	2666	X	2423	-0-	-243	-0-	2423	1			N	-0-					28
01	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					28

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 4 T RRCID -> 197938 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11254 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 2 RRCID -> 199360 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11702 - 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
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					27
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-					27
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					27
11	390	N	266	-0-	-124	-0-	266	1			N	-0-					27
*12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			N	-0-					27
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					27

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 5 RRCID -> 199396 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11623 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	620	N	604	-0-	-16	-0-	584	2	20	9	N	18					68
09	540	N	357	-0-	-183	-0-	357	2			N	-0-					68
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	568	2	173	9	N	157	170	1			55
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					55
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	1			N	-0-					55
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					55

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
WILLEFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201958 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11608 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	2			Y	-0-					2
09	420	N	314	-0-	-106	-0-	314	2			Y	-0-					2
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					2
*11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	1			Y	-0-					2
*12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	1			Y	-0-					2
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					2

CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203090 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11592 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			Y	-0-					3
09	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	2			Y	-0-					3
10	434	N	125	-0-	-309	-0-	125	2			Y	-0-					3
11	420	X	233	-0-	-187	-0-	233	1			Y	-0-					3
12	434	X	212	-0-	-222	-0-	212	1			Y	-0-					3
01	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					3

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 205253 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10842 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 206688 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11532 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	139	-0-	-131	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	1			Y	-0-					-0-
12	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	1			Y	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNOW, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 208439 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11555 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2645	N	2563	-0-	-82	-0-	2563	2			N	-0-					40
09	1980	N	1587	-0-	-393	-0-	1587	2			N	-0-					40
10	2046	X	1379	-0-	-667	-0-	1379	2			N	-0-					40
11	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	1			N	-0-					40
12	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	1			N	-0-					40
01	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					40

COYLE, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208477 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	X	788	-0-	-1103	-0-	788	2			Y	-0-					27
09	1830	X	826	-0-	-1004	-0-	826	2			Y	-0-					27
10	1891	X	1007	-0-	-884	-0-	1007	2			Y	-0-					27
11	1680	X	913	-0-	-767	-0-	913	1			Y	-0-					27
12	1178	X	952	-0-	-226	-0-	952	1			Y	-0-					27
01	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					27

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	906	2	173	9	N	157	2	8			185
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	786	2	3	9	N	3	158	1	2	8	28
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					28
11	1050	N	82	-0-	-968	-0-	60	1	22	9	N	20					48
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	1			N	-0-					48
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					48

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
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
08	2418	X	1470	-0-	-948	-0-	1470	2			N	-0-					27
09	2340	X	1568	-0-	-772	-0-	1568	2			N	-0-					27
10	2356	X	1624	-0-	-732	-0-	1624	2			N	-0-					27
11	2280	X	2087	-0-	-193	-0-	2087	1			N	-0-					27
*12	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	1			N	-0-					27
01	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					27

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	5363	X	4144	-0-	-1219	-0-	4144	2			N	-0-					25
09	4350	X	2816	-0-	-1534	-0-	2816	2			N	-0-					25
10	4495	X	4004	-0-	-491	-0-	4004	2			N	-0-					25
*11	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4498	1	2	9	N	2					27
12	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					27
01	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					27

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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					27
09	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					27
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					27
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					27
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	1			N	-0-					27
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					27

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 6 RRCID -> 217959 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11655 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
ENOCH WELL #: 1 RRCID -> 219023 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	218	-0-	-185	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	266	2	1	9	Y	1					1
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	1			Y	-0-					1
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	1			Y	-0-					1
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

LANDERS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219539 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	309	-0-	-683	-0-	292	2	17	9	N	15					60
09	810	N	436	-0-	-374	-0-	436	2			N	-0-					60
10	744	N	676	-0-	-68	-0-	676	2			N	-0-					60
11	300	N	762	-0-	462	-0-	762	1			N	-0-					60
12	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	1			N	-0-					60
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					60

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223074 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYLE, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 223075 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					23
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					23
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					23

WHEELER, O. N. WELL #: 4 RRCID -> 223079 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10842 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER, O. N. WELL #: 5 RRCID -> 223083 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	3151	-0-	-11	-0-	3151	2			N	-0-					32
09	3060	X	2316	-0-	-744	-0-	2316	2			N	-0-					32
10	3162	X	2275	-0-	-887	-0-	2275	2			N	-0-					32
11	3060	X	1242	-0-	-1818	-0-	1242	1			N	-0-					32
*12	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7105	1	112	9	N	102					134
01	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					134

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
08	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	493	1	1080	2	N	3					41
							3	9									
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	494	1	986	2	N	-0-					41
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	551	1	1004	2	N	-0-					41
11	1530	N	593	-0-	-937	-0-	593	1			N	-0-					41
12	1519	N	894	-0-	-625	-0-	894	1			N	-0-					41
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					41

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
08	6324	X	6065	-0-	-259	-0-	6063	2	2	9	N	2	157	1	2	8	27
09	5670	X	4239	-0-	-1431	-0-	4239	2			N	-0-					27
10	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2			N	-0-					27
11	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5703	1	179	9	N	163					190
12	6076	X	6024	-0-	-52	-0-	6002	1	22	9	N	20	169	1			41
01	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					41

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
08	465	N	83	-0-	-382	-0-	83	2			Y	-0-					40
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					40
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					40
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
08	1829	X	498	-0-	-1331	-0-	498	2			Y	-0-					1
09	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-					1
10	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			Y	-0-					1
*11	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	1			Y	-0-					1
12	2604	X	2334	-0-	-270	-0-	2334	1			Y	-0-					1
01	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
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
08	2232	N	2078	-0-	-154	-0-	2064	2	14	9	N	13					40
09	2040	N	1167	-0-	-873	-0-	1165	2	2	9	N	2	2	8			40
10	2108	N	1675	-0-	-433	-0-	1675	2			N	-0-					40
11	2010	N	1940	-0-	-70	-0-	1764	1	176	9	N	160					200
12	1209	N	174	-0-	-1035	-0-	155	1	19	9	N	17	180	1			37
01	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					37

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
08	2170	X	1654	-0-	-516	-0-	1654	2			N	-0-					29
09	2010	X	1374	-0-	-636	-0-	1374	2			N	-0-					29
10	1922	X	1402	-0-	-520	-0-	1402	2			N	-0-					29
11	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	1			N	-0-					29
12	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	1			N	-0-					29
01	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					29

WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232681 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11640 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					2
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					2
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					2
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	1			Y	-0-					2
12	217	N	55	-0-	-162	-0-	55	1			Y	-0-					2
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					2

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 127070 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	5919	2	95	9	N	86	81	1			20
09	5370	X	1841	-0-	-3529	-0-	1841	2			N	-0-					20
10	5549	X	3715	-0-	-1834	-0-	3715	2			N	-0-					20
11	5640	X	1328	-0-	-4312	-0-	1258	2	70	9	N	64	74	1			10
12	5828	X	1911	-0-	-3917	-0-	1907	2	4	9	N	4					14
01	5828	X	981	-0-	-4847	-0-	972	2	9	9	N	8					22

HILL, L.C. WELL #: 1 T RRCID -> 127071 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3510	-0-	-303	-0-	3456	2	54	9	N	49	94	1			12
09	3690	X	2322	-0-	-1368	-0-	2322	2			N	-0-					12
10	3813	X	3449	-0-	-364	-0-	3449	2			N	-0-					12
11	3600	X	3144	-0-	-456	-0-	3006	2	138	9	N	125	118	1			19
12	3720	X	2971	-0-	-749	-0-	2963	2	8	9	N	7					26
01	3503	X	3132	-0-	-371	-0-	3102	2	30	9	N	27					53

HILL, L.C. WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SONCO HOLDINGS LLC 801653
REYNOLDS, S. I. WELL #: RRCID -> 067461 COMPL. DATE 04/30/1976 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2021

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 037072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782

08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	763	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	DLQ G-10	715	-0-	715	715	715	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	745	-0-	745	1460	744	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	DLQ G-10	653	-0-	653	2113	652	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 044249 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11714 - 11804

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 11794

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	63	-0-	63	63	63	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	147	-0-	147	210	147	3			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	182	-0-	-283	-0-	181	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2200	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
11	DLQ G-10		1758	-0-	1758	1758	1738	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
12	DLQ G-10		2279	-0-	2279	4037	2256	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	DLQ G-10		1621	-0-	1621	5658	1607	3	14	9	Y	13	13	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	148	-0-	-193	-0-	147	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	DLQ G-10		66	-0-	66	66	66	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		319	-0-	319	385	319	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		314	-0-	314	699	314	3			Y	-0-					-0-

LAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 047460 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11728 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
10	75	N	-0-	-0-	-75	-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-

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
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	515	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	339	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	996	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	DLQ G-10		514	-0-	514	514	514	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		811	-0-	811	1325	811	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		765	-0-	765	2090	765	3			Y	-0-					-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1670	-0-	-70	-0-	1670	3			Y	-0-					-0-
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2092	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	DLQ G-10		1933	-0-	1933	1933	1931	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	DLQ G-10		712	-0-	712	2645	712	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		198	-0-	198	2843	197	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

CLEMENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074485 COMPL. DATE 10/22/1977 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11726 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1457	N	965	-0-	-492	-0-	947	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
09	1560	N	756	-0-	-804	-0-	746	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1605	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
11	DLQ G-10		1787	-0-	1787	1787	1778	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1787					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1787					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 140964 COMPL. DATE 02/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 141271 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11737 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 2 RRCID -> 141719 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 12009 PERF. 3972 - 4012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 2 RRCID -> 142295 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3315	-0-	-312	-0-	3292	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	3510	X	1109	-0-	-2401	-0-	1091	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	3627	X	1969	-0-	-1658	-0-	1947	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
11	DLQ G-10		1682	-0-	1682	1682	1657	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
12	DLQ G-10		1837	-0-	1837	3519	1827	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
01	DLQ G-10		1454	-0-	1454	4973	1432	3	22	9	Y	20	20	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 142336 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	1634	-0-	-753	-0-	1614	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	1170	N	786	-0-	-384	-0-	768	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2148	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
11	DLQ G-10		1152	-0-	1152	1152	1132	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
12	DLQ G-10		552	-0-	552	1704	548	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1704					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 142654 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11625 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3242	-0-	-509	-0-	3218	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	3630	X	2588	-0-	-1042	-0-	2568	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
10	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4470	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
11	DLQ G-10		4022	-0-	4022	4022	3994	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
12	DLQ G-10		3348	-0-	3348	7370	3325	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	DLQ G-10		3801	-0-	3801	11171	3768	3	33	9	Y	30	30	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11608 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	3			Y	-0-					-0-
09	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2732	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	2449	X	288	-0-	-2161	-0-	276	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
11	DLQ G-10		492	-0-	492	492	491	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	DLQ G-10		554	-0-	554	1046	553	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	DLQ G-10		489	-0-	489	1535	487	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 143430 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.15548 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1272	-0-	-309	-0-	1271	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	906	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1768	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	DLQ G-10		1060	-0-	1060	1060	1059	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1060					Y	1	1	1			-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1060					Y	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 144091 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11622 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	X	1917	-0-	-346	-0-	1917	3			Y	-0-					-0-
09	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			Y	-0-					-0-
10	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3042	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	DLQ G-10		2652	-0-	2652	2652	2652	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2730	-0-	2730	5382	2730	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2977	-0-	2977	8359	2976	3	1	9	Y	1	1	1			-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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 3 RRCID -> 144730 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11734 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 3 RRCID -> 144870 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11774

08	1333	N	1003	-0-	-330	-0-	1002	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1062	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1618	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
11	DLQ G-10		1933	-0-	1933	1933	1910	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
12	DLQ G-10		1969	-0-	1969	3902	1943	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
01	DLQ G-10		663	-0-	663	4565	653	3	10	9	Y	9	9	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 145050 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11798

08	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1282	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	DLQ G-10		986	-0-	986	986	985	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	DLQ G-10		1333	-0-	1333	2319	1333	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1347	-0-	1347	3666	1347	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 145068 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 11933

08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	415	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	DLQ G-10		485	-0-	485	485	484	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	DLQ G-10		437	-0-	437	922	435	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	DLQ G-10		418	-0-	418	1340	411	3	7	9	Y	6	6	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 11790

08	3193	X	2792	-0-	-401	-0-	2771	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	3090	X	2026	-0-	-1064	-0-	2007	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
10	3193	X	3184	-0-	-9	-0-	3161	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
11	DLQ G-10		3205	-0-	3205	3205	3177	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
12	DLQ G-10		3117	-0-	3117	6322	3092	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
01	DLQ G-10		1861	-0-	1861	8183	1841	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145268 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11554 - 11762

08	3472	X	3006	-0-	-466	-0-	2982	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	3360	X	2134	-0-	-1226	-0-	2114	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
10	3472	X	3204	-0-	-268	-0-	3184	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
11	DLQ G-10		2065	-0-	2065	2065	2045	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
12	DLQ G-10		2027	-0-	2027	4092	2027	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2388	-0-	2388	6480	2379	3	9	9	Y	8	8	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 145317 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 11808

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		203	-0-	203	203	203	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145371 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11629 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	3300	-0-	-1009	-0-	3277	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	4170	X	2482	-0-	-1688	-0-	2463	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
10	4309	X	3753	-0-	-556	-0-	3730	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
11	DLQ G-10		3749	-0-	3749	3749	3726	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
12	DLQ G-10		4354	-0-	4354	8103	4326	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
01	DLQ G-10		5185	-0-	5185	13288	5153	3	32	9	Y	29	29	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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149710 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11598 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1849	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
09	1380	N	1122	-0-	-258	-0-	1103	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
10	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	1633	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
11	DLQ G-10		1315	-0-	1315	1315	1291	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1315					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1315					Y	-0-					-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
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	775	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
11	DLQ G-10		1763	-0-	1763	1763	1739	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
12	DLQ G-10		783	-0-	783	2546	777	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	DLQ G-10		2158	-0-	2158	4704	2144	3	14	9	Y	13	13	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
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	557	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	599	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	DLQ G-10		7000	-0-	7000	7000	6999	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7000					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		756	-0-	756	7756	756	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
08	3410	X	3155	-0-	-255	-0-	3132	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	3150	X	2025	-0-	-1125	-0-	2005	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
10	3472	X	3296	-0-	-176	-0-	3271	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
11	DLQ G-10		1980	-0-	1980	1980	1957	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
12	DLQ G-10		3897	-0-	3897	5877	3867	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
01	DLQ G-10		3635	-0-	3635	9512	3603	3	32	9	Y	29	29	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
08	1364	N	888	-0-	-476	-0-	864	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	820	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1672	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
11	DLQ G-10		1192	-0-	1192	1192	1167	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
12	DLQ G-10		997	-0-	997	2189	982	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	DLQ G-10		614	-0-	614	2803	614	3			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 3 RRCID -> 166914 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1411	-0-	-449	-0-	1396	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
09	1350	N	1068	-0-	-282	-0-	1048	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2103	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
11	DLQ G-10		1662	-0-	1662	1662	1638	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
12	DLQ G-10		1828	-0-	1828	3490	1808	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
01	DLQ G-10		940	-0-	940	4430	916	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		113	-0-	113	113	113	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		151	-0-	151	264	151	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		216	-0-	216	480	215	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 5 RRCID -> 179159 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	358	-0-	-1006	-0-	335	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	757	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	DLQ G-10		440	-0-	440	440	439	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	DLQ G-10		646	-0-	646	1086	645	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	DLQ G-10		506	-0-	506	1592	505	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 179633 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11618 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4888	X	1781	-0-	-3107	-0-	1757	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	2310	X	1197	-0-	-1113	-0-	1178	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
10	2387	X	2237	-0-	-150	-0-	2213	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
11	DLQ G-10		1982	-0-	1982	1982	1958	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		436	-0-	436	2418	429	3	7	9	Y	6	6	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 4 RRCID -> 180628 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11654 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	X	801	-0-	-253	-0-	789	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
09	810	X	537	-0-	-273	-0-	530	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
10	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1006	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
11	DLQ G-10		763	-0-	763	763	755	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
12	DLQ G-10		581	-0-	581	1344	574	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
01	DLQ G-10		672	-0-	672	2016	668	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
08	2821	X	2683	-0-	-138	-0-	2659	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	2730	X	2008	-0-	-722	-0-	1988	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
10	2821	X	2694	-0-	-127	-0-	2670	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
11	DLQ G-10		3610	-0-	3610	3610	3585	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
12	DLQ G-10		2628	-0-	2628	6238	2600	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
01	DLQ G-10		2043	-0-	2043	8281	2011	3	32	9	Y	29	29	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
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-					-0-
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1322	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1333	N	1087	-0-	-246	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		710	-0-	710	710	710	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		793	-0-	793	1503	793	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		918	-0-	918	2421	917	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 6 RRCID -> 181914 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11609 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	2013	-0-	-64	-0-	1990	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	1950	N	1493	-0-	-457	-0-	1474	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
10	2046	N	2009	-0-	-37	-0-	1987	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
11	DLQ G-10		2029	-0-	2029	2029	2001	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
12	DLQ G-10		1783	-0-	1783	3812	1764	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
01	DLQ G-10		1354	-0-	1354	5166	1346	3	8	9	Y	7	7	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
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		193	-0-	193	193	193	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	193					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	193					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 184695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11676 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1369	-0-	-336	-0-	1345	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	967	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
10	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2298	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
11	DLQ G-10		2096	-0-	2096	2096	2068	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
12	DLQ G-10		2128	-0-	2128	4224	2098	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
01	DLQ G-10		1934	-0-	1934	6158	1906	3	28	9	Y	25	25	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 6 RRCID -> 185080 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12787 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	243	-0-	-718	-0-	222	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	310	N	258	-0-	-52	-0-	255	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	DLQ G-10		250	-0-	250	250	250	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		103	-0-	103	353	103	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		524	-0-	524	877	524	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 5 RRCID -> 186290 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11610 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2348	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4829	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	3689	X	2761	-0-	-928	-0-	2737	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
11	DLQ G-10		2570	-0-	2570	2570	2545	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
12	DLQ G-10		1992	-0-	1992	4562	1967	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
01	DLQ G-10		1241	-0-	1241	5803	1228	3	13	9	Y	12	12	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 6 RRCID -> 186293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11710 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2707	-0-	2707	11457	2687	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	13252	X	1795	-0-	-11457	-0-	1776	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3520	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
11	3120	X	2670	-0-	-450	-0-	2651	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	2697	X	2558	-0-	-139	-0-	2528	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
01	3534	X	1906	-0-	-1628	-0-	1883	3	23	9	Y	21	21	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 186493 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11612 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		59	-0-	59	240	59	3			Y	-0-					-0-
09	256	N	16	-0-	-240	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	577	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
CLEMENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186537 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11684 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4819	-0-	4819	6368	4796	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	DLQ G-10		2386	-0-	2386	8754	2366	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
10	DLQ G-10		3915	-0-	3915	12669	3892	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
11	15271	X	2602	-0-	-12669	-0-	2578	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
12	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3434	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	4805	X	4310	-0-	-495	-0-	4280	3	30	9	Y	27	27	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 8 RRCID -> 187126 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11790

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 187291 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11618 - 11778

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 187292 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11686 - 11824

08	DLQ G-10		336	-0-	336	2903	336	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	230	-0-	-2770	133	230	3			Y	-0-					-0-
10	535	N	402	-0-	-133	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	379	-0-	-24	-0-	378	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 187972 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11644 - 11832

08	DLQ G-10		3598	-0-	3598	11890	3575	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	13396	X	1506	-0-	-11890	-0-	1486	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
10	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2670	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
11	3480	X	2236	-0-	-1244	-0-	2208	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
12	3596	X	1659	-0-	-1937	-0-	1648	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
01	3596	X	1525	-0-	-2071	-0-	1518	3	7	9	Y	6	6	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 189198 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11608 - 11782

08	DLQ G-10		191	-0-	191	810	191	3			Y	-0-					-0-
09	892	N	82	-0-	-810	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	80	-0-	-100	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	117	-0-	-162	-0-	117	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

08	DLQ G-10		4841	-0-	4841	17248	4817	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	20704	X	3456	-0-	-17248	-0-	3436	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
10	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4601	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
11	4680	X	4491	-0-	-189	-0-	4468	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
12	4836	X	4344	-0-	-492	-0-	4314	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
01	4836	X	3900	-0-	-936	-0-	3861	3	39	9	Y	35	35	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 189341 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12828 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	982	-0-	-2118	639	981	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1439	N	800	-0-	-639	-0-	800	3			Y	-0-					-0-
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			Y	-0-					-0-
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					-0-
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1328	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 189363 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11650 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1143	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	930	X	563	-0-	-367	-0-	553	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
10	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1401	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
11	DLQ G-10		1097	-0-	1097	1097	1087	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 7 RRCID -> 189563 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11590 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	X	2049	-0-	-28	-0-	2049	3			Y	-0-					-0-
09	2010	X	1397	-0-	-613	-0-	1397	3			Y	-0-					-0-
10	2046	X	1897	-0-	-149	-0-	1897	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1590	-0-	1590	1590	1590	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		95	-0-	95	1685	95	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1685					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
08	DLQ G-10		2336	-0-	2336	9518	2313	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	3000	N	1719	-0-	-1281	8237	1699	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
10	3100	N	2535	-0-	-565	7672	2512	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
11	3000	N	2062	-0-	-938	6734	2039	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
12	3100	N	1692	-0-	-1408	5326	1673	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
01	3100	N	1874	-0-	-1226	4100	1848	3	26	9	Y	24	24	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
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1532	-0-	-148	-0-	1532	3			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1492	-0-	-368	-0-	1491	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	DLQ G-10		1451	-0-	1451	1451	1451	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		183	-0-	183	1634	183	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		150	-0-	150	1784	150	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
08	1347	N	1136	-0-	-211	-0-	1112	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1046	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1717	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
11	DLQ G-10		1092	-0-	1092	1092	1067	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
12	DLQ G-10		1643	-0-	1643	2735	1624	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
01	DLQ G-10		1440	-0-	1440	4175	1412	3	28	9	Y	25	25	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 190524 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 7 RRCID -> 190575 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4083	-0-	4083	17499	4059	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	20413	X	2914	-0-	-17499	-0-	2894	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
10	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4407	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
11	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4454	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
12	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4544	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	4433	X	3780	-0-	-653	-0-	3743	3	37	9	Y	34	34	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 190628 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11014

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 6 RRCID -> 191039 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11688 - 12870

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	2099	N	1270	-0-	-829	-0-	1269	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	1260	N	556	-0-	-704	-0-	555	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	1302	N	595	-0-	-707	-0-	594	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2562	3	14	9	N	13	13	1			-0-
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1133	3	3	9	N	3	3	1			-0-
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1797	3	10	9	N	9	9	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811

08	2148	N	1603	-0-	-545	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1656	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1528	3	1	9	N	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 9 RRCID -> 192233 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11656 - 11778

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11790

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193321 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11580 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	2704	-0-	-892	-0-	2681	3	23	9	N	21	21	1			-0-
09	2790	X	2307	-0-	-483	-0-	2288	3	19	9	N	17	17	1			-0-
10	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4257	3	26	9	N	24	24	1			-0-
11	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3390	3	24	9	N	22	22	1			-0-
12	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2836	3	29	9	N	26	26	1			-0-
01	3596	X	2284	-0-	-1312	-0-	2260	3	24	9	N	22	22	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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193397 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11016 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	539	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	355	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	627	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	510	N	491	-0-	-19	-0-	489	3	2	9	N	2	2	1			-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	493	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	589	N	575	-0-	-14	-0-	573	3	2	9	N	2	2	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
08	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2879	3	23	9	N	21	21	1			-0-
09	2670	X	2000	-0-	-670	-0-	1980	3	20	9	N	18	18	1			-0-
10	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2901	3	21	9	N	19	19	1			-0-
11	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2808	3	21	9	N	19	19	1			-0-
12	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2708	3	30	9	N	27	27	1			-0-
01	2759	N	2037	-0-	-722	-0-	2018	3	19	9	N	17	17	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
08	496	N	270	-0-	-226	-0-	269	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	360	N	207	-0-	-153	-0-	206	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	217	N	168	-0-	-49	-0-	166	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	451	3	3	9	N	3	3	1			-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	434	3	3	9	N	3	3	1			-0-
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	626	3	4	9	N	4	4	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
08	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7171	3	24	9	N	22	22	1			-0-
09	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5653	3	20	9	N	18	18	1			-0-
10	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8261	3	26	9	N	24	24	1			-0-
11	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	7003	3	28	9	N	25	25	1			-0-
12	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6938	3	32	9	N	29	29	1			-0-
01	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5631	3	37	9	N	34	34	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
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	717	3	9	9	N	8	8	1			-0-
09	690	N	626	-0-	-64	-0-	612	3	14	9	N	13	13	1			-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1010	3	18	9	N	16	16	1			-0-
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	812	3	23	9	N	21	21	1			-0-
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1040	3	26	9	N	24	24	1			-0-
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1250	3	39	9	N	35	35	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221422 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3355	-0-	255	4935	3332	3	23	9	N	21	21	1			-0-
09	3000	N	2406	-0-	-594	4341	2386	3	20	9	N	18	18	1			-0-
10	7685	X	3344	-0-	-4341	-0-	3320	3	24	9	N	22	22	1			-0-
11	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3291	3	26	9	N	24	24	1			-0-
12	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2476	3	29	9	N	26	26	1			-0-
01	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3164	3	28	9	N	25	25	1			-0-

DEAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222244 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11870 - 12023

08	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3663	3	23	9	N	21	21	1			-0-
09	2730	X	2298	-0-	-432	-0-	2279	3	19	9	N	17	17	1			-0-
10	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3532	3	26	9	N	24	24	1			-0-
11	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4317	3	28	9	N	25	25	1			-0-
12	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3719	3	32	9	N	29	29	1			-0-
01	2821	X	2527	-0-	-294	-0-	2496	3	31	9	N	28	28	1			-0-

LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877

08	4681	X	3786	-0-	-895	-0-	3763	3	23	9	N	21	21	1			-0-
09	4530	X	2816	-0-	-1714	-0-	2796	3	20	9	N	18	18	1			-0-
10	3813	X	3449	-0-	-364	-0-	3428	3	21	9	N	19	19	1			-0-
11	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3871	3	26	9	N	24	24	1			-0-
12	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	3984	3	28	9	N	25	25	1			-0-
01	3782	X	3314	-0-	-468	-0-	3291	3	23	9	N	21	21	1			-0-

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
09	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
10	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
11	600	X	218	-0-	-382	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
12	620	X	244	-0-	-376	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
01	620	X	506	-0-	-114	-0-	506	2			Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 183169 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11854

08	1705	X	849	-0-	-856	-0-	849	2			Y	-0-					130
09	1650	X	619	-0-	-1031	-0-	619	2			Y	-0-					130
10	1426	X	1027	-0-	-399	-0-	1027	2			Y	-0-					130
11	1170	X	539	-0-	-631	-0-	539	2			Y	-0-					130
12	1085	X	1074	-0-	-11	-0-	1074	2			Y	-0-					130
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					130

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
WILLIAMS -T- WELL #: 2 RRCID -> 187315 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	535	-0-	-185	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
10	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3197	-0-	197	197	3197	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3966	-0-	866	1063	3966	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	2987	-0-	-113	950	2987	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS -T- WELL #: 4 RRCID -> 197190 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11835

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1829	X	75	-0-	-1754	-0-	75	2			Y	-0-					12
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					12
10	279	X	10	-0-	-269	-0-	10	2			Y	-0-					12
11	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	50	1			4
*01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					4

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
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 2 RRCID -> 199103 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11613 - 11697

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	X	49	-0-	-71	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 3 RRCID -> 201344 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11624 - 11727

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099

INMAN -A- WELL #: 6 RRCID -> 202062 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-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
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		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
08	2790	X	1555	-0-	-1235	-0-	1533	2	22	9	Y	20					68
09	2700	X	1131	-0-	-1569	-0-	1117	2	14	9	Y	13					81
10	1767	X	625	-0-	-1142	-0-	614	2	11	9	Y	10					91
11	1500	N	238	-0-	-1262	-0-	238	2			Y	-0-					91
12	1178	N	156	-0-	-1022	-0-	134	2	22	9	Y	20	81	1			30
*01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					30

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
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					35
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	198	2	13	9	Y	12					47
10	279	N	163	-0-	-116	-0-	152	2	11	9	Y	10					57
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					57
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	381	2	4	9	Y	4	42	1			19
*01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					19

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
INMAN -A- WELL #: 9 RRCID -> 204262 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11836 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	3937	X	2631	-0-	-1306	-0-	2609	2	22	9	Y	20	112	1			51
09	3810	X	2422	-0-	-1388	-0-	2422	2			Y	-0-					51
10	3131	X	2961	-0-	-170	-0-	2961	2			Y	-0-					51
11	2700	X	1800	-0-	-900	-0-	1800	2			Y	-0-					51
12	2790	X	2516	-0-	-274	-0-	2440	2	76	9	Y	69	55	1			65
01	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			Y	-0-					65

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH GILMER WELL #: 1 RRCID -> 206314 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					19
09	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	2			Y	-0-					19
10	217	N	63	-0-	-154	-0-	63	2			Y	-0-					19
11	150	N	28	-0-	-122	-0-	28	2			Y	-0-					19
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					19
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					19

WILLIAMS -T- WELL #: 6 RRCID -> 207051 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
11	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
12	744	X	234	-0-	-510	-0-	167	2	67	9	Y	61	61	1			-0-
01	806	X	70	-0-	-736	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
CHOUT WELL #: 2 RRCID -> 207820 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56	1			26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	34	1			33
01	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

08	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1349	2	2	9	Y	2					96
09	1260	X	1022	-0-	-238	-0-	1022	2			Y	-0-					96
10	1271	X	1172	-0-	-99	-0-	1172	2			Y	-0-					96
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					96
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					96
01	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	1038	2			Y	-0-					96

CHOUT WELL #: 3 RRCID -> 219202 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11650 - 11762

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHOUT #3 WELL #: 1 RRCID -> 219205 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10964 - 11078

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GILMER WELL #: 3 RRCID -> 222548 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11803

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHOUT 2 WELL #: 2 RRCID -> 224644 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 11760

08	744	N	592	-0-	-152	-0-	592	2			Y	-0-	7	1			3
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					3
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					3
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					3
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	701	2	21	9	Y	19	18	1			4
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					4

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
INMAN -A- WELL #: 10 RRCID -> 225080 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 10 RRCID -> 227583 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 11842

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	2418	X	271	-0-	-2147	-0-	108	1	163	2	N	-0-					167
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					167
10	930	X	774	-0-	-156	-0-	300	1	474	2	N	-0-					167
11	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	538	1	3407	2	N	2	73	1			96
							2	9									
12	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	938	1	6544	2	N	2					98
							2	9									
01	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	1127	1	8684	2	N	108					206
							119	9									

FENTON, A. WELL #: 1 RRCID -> 105727 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11610 - 11648

08	4619	X	4234	-0-	-385	-0-	4234	2			N	-0-					92
09	4470	X	2932	-0-	-1538	-0-	2932	2			N	-0-					92
10	4371	X	4319	-0-	-52	-0-	4319	2			N	-0-					92
11	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	7790	2	246	9	N	224	178	1			138
12	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					138
01	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	6909	2	198	9	N	180					318

PHILLIPS E GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11908 PERF.11652 - 11700

08	18507	X	12474	-0-	-6033	-0-	1247	1	11129	2	N	89					194
							98	9									
09	17910	X	13986	-0-	-3924	-0-	1394	1	12520	2	N	65	167	1			92
							72	9									
10	19018	X	19018	-0-	-0-	-0-	1788	1	17144	2	N	78					170
							86	9									
11	19612	X	19612	-0-	-0-	-0-	2012	1	17493	2	N	97	99	1			168
							107	9									
12	19246	X	19246	-0-	-0-	-0-	2051	1	17092	2	N	94	182	1			80
							103	9									
01	19003	X	17363	-0-	-1640	-0-	1864	1	15402	2	N	88					168
							97	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	8184	X	7891	-0-	-293	-0-	244	1	7552	2	N	86	141	1			52
							95	9									
09	7920	X	7262	-0-	-658	-0-	223	1	6940	2	N	90					142
							99	9									
10	8184	X	7528	-0-	-656	-0-	210	1	7238	2	N	73	145	1			70
							80	9									
11	7650	X	6996	-0-	-654	-0-	228	1	6670	2	N	89					159
							98	9									
12	7905	X	7191	-0-	-714	-0-	200	1	6913	2	N	71	151	1			79
							78	9									
01	7905	X	7701	-0-	-204	-0-	224	1	7386	2	N	83					162
							91	9									

COWRIE ENERGY LLC 183056
BARKSDALE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 109194 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11600 - 11651

08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					63
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					63
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					63
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
01	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					63

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
GLADEWATER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 080811 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11534 - 11659

08	9672	X	8480	-0-	-1192	-0-	598	1	7882	2	Y	-0-					-0-
09	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	694	1	8867	2	Y	-0-					-0-
10	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	644	1	9112	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	633	1	8931	2	Y	-0-					-0-
12	9889	X	9353	-0-	-536	-0-	552	1	8797	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
01	9889	X	8501	-0-	-1388	-0-	463	1	8038	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 086951 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11544 - 11623

08	9455	X	8758	-0-	-697	-0-	617	1	8139	2	Y	2	9	1			5
							2	9									
09	9150	X	8362	-0-	-788	-0-	607	1	7752	2	Y	3					8
							3	9									
10	9455	X	7179	-0-	-2276	-0-	473	1	6699	2	Y	6	10	1			4
							7	9									
11	8700	X	8215	-0-	-485	-0-	543	1	7665	2	Y	6					10
							7	9									
12	8990	X	8166	-0-	-824	-0-	481	1	7675	2	Y	9	7	1			12
							10	9									
01	8773	X	8134	-0-	-639	-0-	442	1	7681	2	Y	10	13	1			9
							11	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWATER GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 087549 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11555 - 11656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	15655	X	14638	-0-	-1017	-0-	1031	1 2 9	13605	2	Y	2	8	1			4
09	15150	X	7065	-0-	-8085	-0-	513	1 3 9	6549	2	Y	3					7
10	17003	X	17003	-0-	-0-	-0-	1121	1 11 9	15871	2	Y	10	10	1	1	8	6
11	20167	X	20167	-0-	-0-	-0-	1332	1 46 9	18789	2	Y	42					48
12	17766	X	17766	-0-	-0-	-0-	1042	1 110 9	16614	2	Y	100	45	1	4	8	99
01	17383	X	17383	-0-	-0-	-0-	939	1 117 9	16327	2	Y	106	126	1			79

GLADEWATER GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 088946 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1 2 9	150	2	Y	2	8	1			3
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1 2 9	113	2	Y	2	4	1			1
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	5	1 2 9	73	2	Y	2					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1

GLADEWTR GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 089516 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8122	X	6850	-0-	-1272	-0-	482	1 7 9	6361	2	Y	6	21	1			11
09	7740	X	6977	-0-	-763	-0-	506	1 9 9	6462	2	Y	8					19
10	8184	X	7752	-0-	-432	-0-	511	1 15 9	7226	2	Y	14	24	1			9
11	7920	X	7081	-0-	-839	-0-	467	1 22 9	6592	2	Y	20					29
12	8184	X	7958	-0-	-226	-0-	468	1 24 9	7466	2	Y	22	25	1			26
01	7750	X	7391	-0-	-359	-0-	402	1	6989	2	Y	-0-	21	1			5

GLADEWATER GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089993 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640

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
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	114	1 15 9	1501	2	Y	14	44	1			24
09	1200	N	671	-0-	-529	-0-	48	1 15 9	608	2	Y	14					38
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	74	1 32 9	1052	2	Y	29	48	1			19
11	1590	N	1262	-0-	-328	-0-	82	1 25 9	1155	2	Y	23					42
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	89	1 10 9	1425	2	Y	9	30	1			21
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	65	1 11 9	1123	2	Y	10	18	1			13

GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
08	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	417	1	8091	2	Y	3	6	1			6
							3	9									
09	7800	X	6987	-0-	-813	-0-	349	1	6635	2	Y	3					9
							3	9									
10	8060	X	4263	-0-	-3797	-0-	212	1	4050	2	Y	1	6	1			4
							1	9									
11	7800	X	3279	-0-	-4521	-0-	166	1	3109	2	Y	4					8
							4	9									
12	8060	X	3027	-0-	-5033	-0-	153	1	2860	2	Y	13	10	1			11
							14	9									
01	8060	X	565	-0-	-7495	-0-	32	1	532	2	Y	1	9	1			3
							1	9									

GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	90	1	1184	2	Y	7	23	1			12
							8	9									
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	108	1	1385	2	Y	9					21
							10	9									
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	126	1	1784	2	Y	15	26	1			10
							17	9									
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	112	1	1580	2	Y	23					33
							25	9									
12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	122	1	1952	2	Y	-0-	25	1			8
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	88	1	1534	2	Y	-0-	5	1			3

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
08	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	321	1	6223	2	Y	9	14	1			14
							10	9									
09	5820	X	5588	-0-	-232	-0-	279	1	5302	2	Y	6					20
							7	9									
10	6014	X	5765	-0-	-249	-0-	286	1	5473	2	Y	5	14	1			11
							6	9									
11	6330	X	1770	-0-	-4560	-0-	90	1	1677	2	Y	3					14
							3	9									
12	6541	X	31	-0-	-6510	-0-	2	1	29	2	Y	-0-	9	1			5
01	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	459	1	7704	2	Y	3	3	1			5
							3	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
08	3999	X	3807	-0-	-192	-0-	186	1	3610	2	Y	10	16	1			16
							11	9									
09	3870	X	3679	-0-	-191	-0-	184	1	3489	2	Y	5					21
							6	9									
10	3782	X	3479	-0-	-303	-0-	173	1	3299	2	Y	6	15	1			12
							7	9									
11	3690	X	2549	-0-	-1141	-0-	129	1	2416	2	Y	4					16
							4	9									
12	3813	X	3732	-0-	-81	-0-	189	1	3535	2	Y	7	12	1			11
							8	9									
01	3813	X	2624	-0-	-1189	-0-	147	1	2474	2	Y	3	9	1			5
							3	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CARTER, CB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097944 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11448 - 11574

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
08	8308	X	7573	-0-	-735	-0-	371	1	7199	2	Y	3	5	1			6
							3	9									
09	8040	X	7270	-0-	-770	-0-	364	1	6904	2	Y	2					8
							2	9									
10	8401	X	6561	-0-	-1840	-0-	326	1	6234	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
11	8130	X	5641	-0-	-2489	-0-	286	1	5353	2	Y	2					6
							2	9									
12	8401	X	5548	-0-	-2853	-0-	280	1	5239	2	Y	26	11	1			21
							29	9									
01	7564	X	4465	-0-	-3099	-0-	250	1	4202	2	Y	12	26	1			7
							13	9									

JOHNSON, H. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 100010 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	Y	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU12 WELL #: 1 RRCID -> 100030 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	2009	N	1754	-0-	-255	-0-	124	1	1630	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1633	-0-	-77	-0-	119	1	1514	2	Y	-0-					-0-
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	136	1	1921	2	Y	-0-					-0-
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	131	1	1846	2	Y	-0-					-0-
12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	116	1	1843	2	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1790	-0-	-256	-0-	97	1	1693	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 101032 COMPL. DATE 06/21/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPERD GU B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 102199 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11329 - 11456

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
08	7502	X	6051	-0-	-1451	-0-	296	1	5755	2	Y	-0-					-0-
09	7260	X	4640	-0-	-2620	-0-	232	1	4408	2	Y	-0-					-0-
10	7502	X	4787	-0-	-2715	-0-	238	1	4548	2	Y	1					1
							1	9									
11	7260	X	6011	-0-	-1249	-0-	303	1	5660	2	Y	44					45
							48	9									
12	7502	X	5875	-0-	-1627	-0-	294	1	5502	2	Y	72	55	1			62
							79	9									
01	6045	X	3293	-0-	-2752	-0-	183	1	3067	2	Y	39	82	1			19
							43	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MARTING, BS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 102963 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796

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
08	2302	X	2302	-0-		-0-	-0-	109	1	2113	2	Y	73	119	1			123
								80	9									
09	2195	X	2195	-0-		-0-	-0-	107	1	2041	2	Y	43					166
								47	9									
10	2032	X	2032	-0-		-0-	-0-	98	1	1882	2	Y	47	121	1			92
								52	9									
11	1776	X	1776	-0-		-0-	-0-	89	1	1665	2	Y	20					112
								22	9									
12	1903	N	1903	-0-		-0-	-0-	96	1	1806	2	Y	1	66	1			47
								1	9									
01	1519	N	1144	-0-		-375	-0-	64	1	1079	2	Y	1	19	1			29
								1	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105729 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548

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
08	8897	X	8029	-0-		-868	-0-	393	1	7630	2	Y	5	8	1			8
								6	9									
09	8520	X	7498	-0-		-1022	-0-	375	1	7120	2	Y	3					11
								3	9									
10	8494	X	8085	-0-		-409	-0-	402	1	7680	2	Y	3	8	1			6
								3	9									
11	8220	X	7621	-0-		-599	-0-	387	1	7232	2	Y	2					8
								2	9									
12	8494	X	8410	-0-		-84	-0-	426	1	7977	2	Y	6	7	1			7
								7	9									
01	8091	X	4482	-0-		-3609	-0-	252	1	4228	2	Y	2	6	1			3
								2	9									

VICTORY, SP JR. WELL #: 1 RRCID -> 106959 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584

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
08	8804	X	7480	-0-		-1324	-0-	218	1	7251	2	Y	10					18
								11	9									
09	7590	X	4616	-0-		-2974	-0-	134	1	4475	2	Y	6					24
								7	9									
10	7843	X	6472	-0-		-1371	-0-	188	1	6281	2	Y	3	19	1			8
								3	9									
11	7442	X	7442	-0-		-0-	-0-	216	1	7214	2	Y	11	10	1			9
								12	9									
12	7595	X	7273	-0-		-322	-0-	211	1	7047	2	Y	14	1	8			22
								15	9									
01	7471	X	5888	-0-		-1583	-0-	171	1	5700	2	Y	15	19	1			18
								17	9									

MONEY, A. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106976 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 11485

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
08	110	N	110	-0-		-0-	-0-	4	1	106	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-		-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	58	-0-		-159	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-		-0-	-0-	20	1	445	2	Y	-0-					-0-
12	1028	N	1028	-0-		-0-	-0-	57	1	971	2	Y	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-		-0-	-0-	33	1	510	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWTR GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 107666 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	630	1	9317	2	Y	46	36	1			50
							51	9									
09	9030	X	7096	-0-	-1934	-0-	448	1	6615	2	Y	30	37	1			43
							33	9									
10	9951	X	9800	-0-	-151	-0-	526	1	9210	2	Y	58	74	1			27
							64	9									
11	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	628	1	9084	2	Y	74	39	1			62
							81	9									
12	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	644	1	9280	2	Y	97	55	1	1	8	103
							107	9									
01	10013	X	9514	-0-	-499	-0-	541	1	8866	2	Y	97	116	1			84
							107	9									

GLADWTR GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 108870 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 11782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	7068	X	6957	-0-	-111	-0-	435	1	6432	2	Y	82	65	1			90
							90	9									
09	6840	X	4585	-0-	-2255	-0-	287	1	4240	2	Y	53	66	1			77
							58	9									
10	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	412	1	7200	2	Y	105	134	1			48
							116	9									
11	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	446	1	6451	2	Y	130	71	1			107
							143	9									
12	6975	X	6858	-0-	-117	-0-	433	1	6238	2	Y	170	93	1	1	8	183
							187	9									
01	7440	X	6603	-0-	-837	-0-	369	1	6052	2	Y	165	199	1			149
							182	9									

GLADEWTR GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 110442 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11587 - 11882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	7719	X	7711	-0-	-8	-0-	481	1	7103	2	Y	115	91	1			125
							127	9									
09	7470	X	4752	-0-	-2718	-0-	296	1	4372	2	Y	76	93	1			108
							84	9									
10	7719	X	7436	-0-	-283	-0-	394	1	6893	2	Y	135	178	1			65
							149	9									
11	7470	X	7067	-0-	-403	-0-	446	1	6447	2	Y	158	98	1			125
							174	9									
12	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	505	1	7271	2	Y	170	100	1	1	8	194
							187	9									
01	7719	X	7172	-0-	-547	-0-	402	1	6590	2	Y	164	200	1			158
							180	9									

GLADEWTR GU 16 WELL #: 1R RRCID -> 111253 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 11761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	3069	X	2409	-0-	-660	-0-	70	1	2325	2	Y	13					23
							14	9									
09	2820	X	1799	-0-	-1021	-0-	52	1	1735	2	Y	11					34
							12	9									
10	3038	X	2360	-0-	-678	-0-	68	1	2272	2	Y	18	27	1			25
							20	9									
11	2940	X	1955	-0-	-985	-0-	57	1	1884	2	Y	13	27	1			11
							14	9									
12	3038	X	1867	-0-	-1171	-0-	54	1	1796	2	Y	15	1	8			25
							17	9									
01	2418	X	1795	-0-	-623	-0-	52	1	1737	2	Y	5	22	1			8
							6	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWTR GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 111677 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	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
08	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	54	1	1049	2	Y	-0-					-0-
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	51	1	976	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1014	-0-	-319	-0-	50	1	964	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	52	1	969	2	Y	-0-					-0-
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	55	1	1029	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	823	-0-	-200	-0-	46	1	777	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
08	12214	X	3623	-0-	-8591	-0-	3584	2	39	9	Y	35	131	1			69
09	9690	X	2514	-0-	-7176	-0-	2481	2	33	9	Y	30					99
10	10013	X	7627	-0-	-2386	-0-	7543	2	84	9	Y	76	120	1	1	8	54
11	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	13997	2	75	9	Y	68					122
12	7843	X	6714	-0-	-1129	-0-	6710	2	4	9	Y	4	85	1	4	8	37
01	7626	X	2914	-0-	-4712	-0-	2912	2	2	9	Y	2	18	1	1	8	20

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
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	140	2	15	9	Y	14	40	1			24
09	330	N	34	-0-	-296	-0-	22	2	12	9	Y	11					35
10	589	N	219	-0-	-370	-0-	196	2	23	9	Y	21	39	1			17
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	118	2	51	9	Y	46					63
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-	47	1			16
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1	10	1			7

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
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	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
08	12338	X	10680	-0-	-1658	-0-	666	1	9837	2	Y	161	133	1			163
							177	9									
09	11940	X	8041	-0-	-3899	-0-	502	1	7418	2	Y	110	130	1			143
							121	9									
10	11253	X	10000	-0-	-1253	-0-	528	1	9233	2	Y	217	275	1			85
							239	9									
11	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	690	1	9977	2	Y	166	130	1			121
							183	9									
12	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	725	1	10444	2	Y	104	86	1	1	8	138
							114	9									
01	10695	X	9969	-0-	-726	-0-	566	1	9285	2	Y	107	131	1			114
							118	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWTR GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 128452 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11634 - 11778

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
08	8742	X	8186	-0-		-556	-0-	516	1	7623	2	Y	43	34	1			40
								47	9									
09	8040	X	5320	-0-		-2720	-0-	335	1	4954	2	Y	28	35	1			33
								31	9									
10	8463	X	8219	-0-		-244	-0-	441	1	7719	2	Y	54	71	1			16
								59	9									
11	8190	X	8160	-0-		-30	-0-	525	1	7598	2	Y	34	21	1			29
								37	9									
12	8463	X	7902	-0-		-561	-0-	509	1	7337	2	Y	51	27	1	1	8	52
								56	9									
01	8215	X	7691	-0-		-524	-0-	439	1	7197	2	Y	50	59	1			43
								55	9									

GLADEWATER GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 129624 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11561 - 11632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	3127	X	3127	-0-		-0-	-0-	220	1	2898	2	Y	8	31	1			15
								9	9									
09	6592	X	6592	-0-		-0-	-0-	478	1	6101	2	Y	12					27
								13	9									
10	6007	X	6007	-0-		-0-	-0-	395	1	5590	2	Y	20	34	1			13
								22	9									
11	4519	X	4519	-0-		-0-	-0-	298	1	4200	2	Y	19					32
								21	9									
12	4511	X	4511	-0-		-0-	-0-	265	1	4223	2	Y	21	25	1			28
								23	9									
01	3253	X	3253	-0-		-0-	-0-	175	1	3048	2	Y	27	32	1			23
								30	9									

GLADEWTR GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 130171 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11527 - 11622

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
08	440	N	440	-0-		-0-	-0-	31	1	409	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	278	-0-		-82	-0-	20	1	258	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	398	-0-		-67	-0-	26	1	372	2	Y	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-		-0-	-0-	30	1	419	2	Y	-0-					-0-
12	429	N	429	-0-		-0-	-0-	25	1	404	2	Y	-0-					-0-
01	592	N	592	-0-		-0-	-0-	32	1	560	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 2 RRCID -> 131654 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 11682

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
08	4685	X	4685	-0-		-0-	-0-	135	1	4510	2	Y	36					62
								40	9									
09	3870	X	2743	-0-		-1127	-0-	79	1	2642	2	Y	20					82
								22	9									
10	3999	X	3763	-0-		-236	-0-	108	1	3615	2	Y	36	64	1			54
								40	9									
11	4451	X	4451	-0-		-0-	-0-	128	1	4283	2	Y	36	60	1			30
								40	9									
12	4141	X	4141	-0-		-0-	-0-	120	1	4007	2	Y	13					43
								14	9									
01	3999	X	3652	-0-		-347	-0-	106	1	3532	2	Y	13	33	1			23
								14	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SHEPPERD GU B-1 WELL #: 2 RRCID -> 132980 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4428	-0-		-563		-0-		217	1	4207	2	Y	4	7	1			7
										4	9									
09	4620	X	4264	-0-		-356		-0-		213	1	4048	2	Y	3					10
										3	9									
10	4991	X	4543	-0-		-448		-0-		226	1	4314	2	Y	3	7	1			6
										3	9									
11	4830	X	4125	-0-		-705		-0-		209	1	3914	2	Y	2					8
										2	9									
12	4991	X	4408	-0-		-583		-0-		223	1	4182	2	Y	3	6	1			5
										3	9									
01	4557	X	2496	-0-		-2061		-0-		140	1	2355	2	Y	1	4	1			2
										1	9									

GLADEWATER GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 133526 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13702	X	11701	-0-		-2001		-0-		824	1	10865	2	Y	11	35	1			19
										12	9									
09	14476	X	14476	-0-		-0-		-0-		1050	1	13411	2	Y	14					33
										15	9									
10	13857	X	8765	-0-		-5092		-0-		577	1	8170	2	Y	16	35	1	1	8	13
										18	9									
11	13410	X	10977	-0-		-2433		-0-		724	1	10214	2	Y	35					48
										39	9									
12	14973	X	9257	-0-		-5716		-0-		544	1	8667	2	Y	42	41	1	4	8	45
										46	9									
*01	14973	X	14932	-0-		-41		-0-		812	1	14119	2	Y	1	36	1	1	8	9
										1	9									

SHEPPERD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 133800 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	4154	-0-		-279		-0-		203	1	3948	2	Y	3	4	1			4
										3	9									
09	4050	X	3667	-0-		-383		-0-		183	1	3483	2	Y	1					5
										1	9									
10	4247	X	2185	-0-		-2062		-0-		109	1	2075	2	Y	1	4	1			2
										1	9									
11	4110	X	3627	-0-		-483		-0-		184	1	3442	2	Y	1					3
										1	9									
12	4247	X	4057	-0-		-190		-0-		205	1	3850	2	Y	2	2	1			3
										2	9									
01	4154	X	1405	-0-		-2749		-0-		79	1	1324	2	Y	2	3	1			2
										2	9									

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 135726 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7254	X	6626	-0-		-628		-0-		193	1	6425	2	Y	7					12
										8	9									
09	6750	X	4430	-0-		-2320		-0-		129	1	4297	2	Y	4					16
										4	9									
10	7192	X	6785	-0-		-407		-0-		198	1	6585	2	Y	2	13	1			5
										2	9									
11	6960	X	6737	-0-		-223		-0-		195	1	6498	2	Y	40	20	1			25
										44	9									
12	7192	X	6877	-0-		-315		-0-		198	1	6603	2	Y	69	1	8			93
										76	9									
01	6789	X	6383	-0-		-406		-0-		183	1	6114	2	Y	78	89	1			82
										86	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4774	X	4136	-0-	-638	-0-	203	1	3933	2	Y	-0-					-0-
09	4620	X	3572	-0-	-1048	-0-	179	1	3393	2	Y	-0-					-0-
10	4774	X	3072	-0-	-1702	-0-	153	1	2919	2	Y	-0-					-0-
11	4440	X	2659	-0-	-1781	-0-	135	1	2524	2	Y	-0-					-0-
12	4123	X	2509	-0-	-1614	-0-	127	1	2379	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
01	4123	X	1758	-0-	-2365	-0-	99	1	1657	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	666	1	8780	2	Y	-0-					-0-
09	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	737	1	9408	2	Y	-0-					-0-
10	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	670	1	9488	2	Y	-0-					-0-
11	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	609	1	8592	2	Y	31					31
							34	9									
12	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	582	1	9283	2	Y	68	27	1			72
							75	9									
01	8990	X	6092	-0-	-2898	-0-	327	1	5688	2	Y	70	93	1			49
							77	9									

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	66	1	1287	2	Y	-0-					-0-
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	63	1	1198	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1288	-0-	-138	-0-	64	1	1224	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1215	-0-	-105	-0-	62	1	1153	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	63	1	1173	2	Y	7	2	1			5
							8	9									
01	1302	N	1033	-0-	-269	-0-	58	1	971	2	Y	4	7	1			2
							4	9									

MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	473	N	473	-0-	-0-	-0-	33	1	439	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	42	1	533	2	Y	2					5
							2	9									
10	465	N	435	-0-	-30	-0-	29	1	403	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
11	450	N	354	-0-	-96	-0-	23	1	327	2	Y	4					7
							4	9									
12	3100	N	15983	-0-	12883	12883	943	1	15034	2	Y	5	4	1			8
							6	9									
01	3100	N	19671	-0-	16571	29454	1070	1	18589	2	Y	11	10	1			9
							12	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 145229 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	118 21	1 9	1746	2	Y	19	15	1			20
09	1950	N	1091	-0-	-859	-0-	68 13	1 9	1010	2	Y	12	15	1			17
10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	119 25	1 9	2075	2	Y	23	30	1			10
11	1830	N	1818	-0-	-12	-0-	115 34	1 9	1669	2	Y	31	14	1			27
12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	132 53	1 9	1905	2	Y	48	25	1			50
01	2232	N	1944	-0-	-288	-0-	109 51	1 9	1784	2	Y	46	56	1			40

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	11	1	353	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	170	-0-	-130	-0-	5	1	165	2	Y	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	12	1	389	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	160	-0-	-170	-0-	5	1	155	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	28	-0-	-158	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	230	-0-	-111	-0-	7	1	223	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	3269	-0-	-1195	-0-	230 7	1 9	3032	2	Y	6	19	1			10
09	4320	X	3249	-0-	-1071	-0-	235 8	1 9	3006	2	Y	7					17
10	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	234 13	1 9	3316	2	Y	12	21	1			8
11	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	244	1	3437	2	Y	-0-					8
12	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	218	1	3481	2	Y	-0-	4	1			4
*01	3565	X	3104	-0-	-461	-0-	169	1	2935	2	Y	-0-	1	1			3

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWATER GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 165160 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	830	-0-	-317	-0-	58	1	770	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
09	780	N	761	-0-	-19	-0-	55	1	703	2	Y	3					6
							3	9									
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	92	1	1309	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	67	1	939	2	Y	3					5
							3	9									
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	79	1	1253	2	Y	5	4	1			6
							6	9									
01	1395	N	932	-0-	-463	-0-	50	1	876	2	Y	5	7	1			4
							6	9									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 11 RRCID -> 179887 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11722 - 11752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	865	N	865	-0-	-0-	-0-	24	1	806	2	Y	32					55
							35	9									
09	1740	N	679	-0-	-1061	-0-	19	1	636	2	Y	22					77
							24	9									
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	39	1	1297	2	Y	45	60	1			62
							50	9									
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	33	1	1099	2	Y	23	63	1			22
							25	9									
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	37	1	1240	2	Y	16					38
							18	9									
01	1395	N	1319	-0-	-76	-0-	38	1	1260	2	Y	19	29	1			28
							21	9									

SHEPPARD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189944 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	3193	X	3136	-0-	-57	-0-	154	1	2982	2	Y	-0-					-0-
09	3090	X	3022	-0-	-68	-0-	151	1	2871	2	Y	-0-					-0-
10	3193	X	3123	-0-	-70	-0-	155	1	2968	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2966	-0-	-64	-0-	151	1	2814	2	Y	1					1
							1	9									
12	3131	X	3069	-0-	-62	-0-	155	1	2910	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
01	3131	X	2651	-0-	-480	-0-	149	1	2500	2	Y	2	4	1			1
							2	9									

WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220343 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	97	1	2590	2	Y	88					110
							97	9									
09	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	86	1	2194	2	Y	-0-					110
10	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	65	1	1925	2	Y	-0-					110
11	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	84	1	1887	2	Y	-0-					110
12	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	81	1	1397	2	Y	-0-					110
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	68	1	1055	2	Y	-0-					110

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163197 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11790 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1648	-0-	-243	-0-	96	1	1531	2	Y	19	13	0			32
							21	9									
09	1950	N	1884	-0-	-66	-0-	111	1	1737	2	Y	33	30	0			35
							36	9									
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	92	1	1820	2	Y	52	65	0			22
							57	9									
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	104	1	1783	2	Y	26	32	0			16
							29	9									
12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	108	1	1825	2	Y	37	34	0			19
							41	9									
*01	1984	N	1938	-0-	-46	-0-	106	1	1743	2	Y	81	84	0			16
							89	9									

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
JETER, J. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100157 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11408 - 11546

08	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	12174	2			N	-0-					52
09	12450	X	11447	-0-	-1003	-0-	11444	2	3	9	N	3	3	8			52
10	12865	X	11517	-0-	-1348	-0-	11516	2	1	9	N	1	1	8			52
11	12090	X	10936	-0-	-1154	-0-	10883	2	53	9	N	48	50	1			50
12	12183	X	9951	-0-	-2232	-0-	9951	2			N	-0-					50
01	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					N	NO RPT					50

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 105310 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11467 - 11556

*06	5160	X	4371	-0-	-789	-0-	4363	2	8	9	Y	7	7	8			44
07	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6275	2	7	9	Y	6	6	8			37
08	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			Y	-0-					37
*09	4950	X	4481	-0-	-469	-0-	4479	2	2	9	Y	2	2	8			44
10	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5641	2	10	9	Y	9	2	8			44
11	5670	X	5059	-0-	-611	-0-	5030	2	29	9	Y	26	26	1			44
*12	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			Y	-0-					44
01	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					44

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 110285 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11409 - 11473

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	5177	X	4373	-0-	-804	-0-	4369	2	4	9	Y	4	106	1			67
09	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	24	90	1			1
10	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6059	2	52	9	Y	47					48
11	3300	X	2730	-0-	-570	-0-	2730	2			Y	-0-					48
12	4371	X	1744	-0-	-2627	-0-	1744	2			Y	-0-					48
01	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					48

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136112 COMPL. DATE 08/18/1990 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 11795

08	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					81
09	900	X	887	-0-	-13	-0-	887	2			N	-0-					81
10	961	X	909	-0-	-52	-0-	909	2			N	-0-					81
11	930	X	916	-0-	-14	-0-	916	2			N	-0-	5	1			76
12	930	X	840	-0-	-90	-0-	840	2			N	-0-					76
01	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					76

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844
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
*06	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3072	2	2	9	Y	2	2	8			44
*07	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3046	2	2	9	Y	2	2	8			44
*08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3257	2	47	9	Y	43					87
09	3090	X	2875	-0-	-215	-0-	2874	2	1	9	Y	1	1	8			87
10	3162	X	2922	-0-	-240	-0-	2921	2	1	9	Y	1					88
11	3060	X	2661	-0-	-399	-0-	2646	2	15	9	Y	14	14	1			88
12	3317	X	2958	-0-	-359	-0-	2958	2			Y	-0-					88
01	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					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
08	5456	X	5240	-0-	-216	-0-	5222	2	18	9	Y	16					60
09	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			Y	-0-					60
10	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			Y	-0-					60
11	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5261	2	26	9	Y	24	24	1			60
12	5580	X	3937	-0-	-1643	-0-	3937	2			Y	-0-					60
01	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					60

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
*07	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	9858	2	21	9	N	19	19	8			65
08	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8560	2	72	9	N	65					65
09	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	8219	2	7	9	N	6	6	8			65
10	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8212	2	3	9	N	3	3	8			65
11	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7266	2	30	9	N	27	27	1			65
12	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	9951	2			N	-0-					65
01	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					65

GLADEWATER G.U. NO. 12 WELL #: 3 RRCID -> 169987 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11392 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4626	2	7	9	N	6	6	8			34
*07	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4961	2	3	9	N	3	3	8			34
08	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5585	2	37	9	N	34					34
09	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	5993	2	17	9	N	15	1	8			48
10	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6581	2	1	9	N	1					49
11	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6149	2	28	9	N	25	26	1			48
12	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					48
01	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					48

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
08	2976	X	2883	-0-	-93	-0-	2883	2			Y	-0-	61	1			110
09	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	1	51	1			60
10	3627	X	3165	-0-	-462	-0-	3165	2			Y	-0-					60
11	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			Y	-0-					60
12	2883	X	830	-0-	-2053	-0-	830	2			Y	-0-					60
01	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					60

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
08	4743	X	2117	-0-	-2626	-0-	2117	3			N	-0-					62
09	4590	X	2990	-0-	-1600	-0-	2990	3			N	-0-					62
10	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3			N	-0-					62
11	2070	X	527	-0-	-1543	-0-	527	3			N	-0-					62
12	2108	X	361	-0-	-1747	-0-	361	3			N	-0-					62
01	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					62

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PRUDENT RESOURCES LLC //CONT.// 681827
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
08	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					94
09	960	X	349	-0-	-611	-0-	349	3			N	-0-					94
10	1612	X	438	-0-	-1174	-0-	438	3			N	-0-					94
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					94
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					94
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
08	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	3			N	-0-					140
09	3360	X	1238	-0-	-2122	-0-	1238	3			N	-0-					140
10	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	3			N	-0-					140
11	2670	X	1066	-0-	-1604	-0-	1066	3			N	-0-					140
12	5177	X	973	-0-	-4204	-0-	973	3			N	-0-					140
01	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					140

SHEER ENERGY, LLC 772753
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 133627 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
GGU 19 - WHITE, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 160247 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10891 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	4 26	1 9	138	2	Y	24					124
09	150	N	100	-0-	-50	-0-	3 18	1 9	79	2	Y	16					140
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	34 19	1 9	1180	2	Y	17					157
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	6 13	1 9	172	2	Y	12					169
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	8 17	1 9	275	2	Y	15	149	1			35
01	1240	X	157	-0-	-1083	-0-	4 20	1 9	133	2	Y	18					53

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162010 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10992 - 11072

08	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	29	1	2343	2	Y	-0-					3
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	18	1	766	2	Y	-0-					3
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	19	1	824	2	Y	-0-					3
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	20	1	881	2	Y	-0-					3
*12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	15	1	666	2	Y	-0-					3
01	DLQ G-10		104	-0-	104	104	4	1	100	2	Y	-0-					2

GLADEWATER GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 165022 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 11028

08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	10	1	778	2	Y	-0-					2
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	11	1	481	2	Y	-0-					2
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	13	1	540	2	Y	-0-					2
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	13	1	571	2	Y	-0-					2
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	18	1	781	2	Y	-0-					2
01	DLQ G-10		363	-0-	363	363	14	1	342	2	Y	6	1	1			7
							7	9									

SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155

08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	13	1	1025	2	Y	-0-					4
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	13	1	563	2	Y	-0-					4
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	13	1	552	2	Y	-0-					4
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	12	1	537	2	Y	-0-					4
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	9	1	378	2	Y	-0-					4
01	DLQ G-10		296	-0-	296	296	12	1	282	2	Y	2	1	1			5
							2	9									

PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 11008

08	3100	N	2929	-0-	-171	3149	36	1	2893	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1344	-0-	-1656	1493	31	1	1313	2	Y	-0-					-0-
10	2395	N	902	-0-	-1493	-0-	21	1	881	2	Y	-0-					-0-
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	22	1	978	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	853	-0-	-139	-0-	19	1	834	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		542	-0-	542	542	21	1	509	2	Y	11	1	1			10
							12	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
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					186
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					186
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					186
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					186
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					186

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19165	X	1750	-0-	-17415	-0-	46	1	1680	2	Y	22	23	1			22
							24	9									
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	42	1	1774	2	Y	19	23	1			18
							21	9									
10	1798	N	1454	-0-	-344	-0-	33	1	1401	2	Y	18	22	1			14
							20	9									
11	1680	N	1457	-0-	-223	-0-	32	1	1405	2	Y	18	18	1			14
							20	9									
12	1891	N	1562	-0-	-329	-0-	35	1	1506	2	Y	19	17	1			16
							21	9									
01	1457	N	874	-0-	-583	-0-	34	1	819	2	Y	19	19	1			16
							21	9									

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
08	DLQ G-10		826	-0-	826	826	22	1	792	2	Y	11	10	1			11
							12	9									
09	DLQ G-10		1529	-0-	1529	2355	35	1	1477	2	Y	15	11	1			15
							17	9									
10	DLQ G-10		2085	-0-	2085	4440	47	1	2009	2	Y	26	21	1			20
							29	9									
11	DLQ G-10		2007	-0-	2007	6447	44	1	1937	2	Y	24	25	1			19
							26	9									
12	3100	N	2018	-0-	-1082	5365	45	1	1947	2	Y	24	23	1			20
							26	9									
01	3100	N	912	-0-	-2188	3177	36	1	852	2	Y	22	25	1			17
							24	9									

EDWARDS, J K "A" WELL #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, J N GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156324 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		233	-0-	233	233	6	1	224	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	DLQ G-10		288	-0-	288	521	7	1	278	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	DLQ G-10		309	-0-	309	830	7	1	298	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	DLQ G-10		312	-0-	312	1142	7	1	301	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
12	1425	N	283	-0-	-1142	-0-	6	1	273	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MILLER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 157477 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10748 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	1145	-0-	1145	1145		30 1 17 9	1098	2	Y	15	17	1			15
09	DLQ	G-10	1246	-0-	1246	2391		29 1 13 9	1204	2	Y	12	15	1			12
10	DLQ	G-10	1308	-0-	1308	3699		30 1 19 9	1259	2	Y	17	16	1			13
11	DLQ	G-10	1085	-0-	1085	4784		24 1 13 9	1048	2	Y	12	15	1			10
12	3100	N	1258	-0-	-1842	2942		28 1 18 9	1212	2	Y	16	13	1			13
01	3100	N	782	-0-	-2318	624		31 1 19 9	732	2	Y	17	16	1			14

BOWLES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157571 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158157 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10870 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	969	-0-	969	969		26 1 13 9	930	2	Y	12	8	1			12
09	DLQ	G-10	884	-0-	884	1853		20 1 10 9	854	2	Y	9	12	1			9
10	DLQ	G-10	1114	-0-	1114	2967		25 1 15 9	1074	2	Y	14	12	1			11
11	DLQ	G-10	1060	-0-	1060	4027		23 1 14 9	1023	2	Y	13	14	1			10
12	3100	N	934	-0-	-2166	1861		21 1 12 9	901	2	Y	11	12	1			9
01	2431	N	570	-0-	-1861	-0-		22 1 14 9	534	2	Y	13	12	1			10

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158524 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10929 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	931	-0-	931	931		25 1 12 9	894	2	Y	11	6	1			12
09	DLQ	G-10	660	-0-	660	1591		15 1 7 9	638	2	Y	6	12	1			6
10	DLQ	G-10	422	-0-	422	2013		10 1 7 9	405	2	Y	6	8	1			4
11	DLQ	G-10	483	-0-	483	2496		11 1 7 9	465	2	Y	6	5	1			5
12	3100	N	614	-0-	-2486	10		14 1 8 9	592	2	Y	7	6	1			6
01	396	N	386	-0-	-10	-0-		15 1 10 9	361	2	Y	9	8	1			7

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159051 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10806 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	AMT	CODE	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	926	-0-		926		926		24	1		890	2		Y	11	12	1		12
										12	9										
09	DLQ	G-10	1391	-0-		1391		2317		32	1		1344	2		Y	14	12	1		14
										15	9										
10	DLQ	G-10	1684	-0-		1684		4001		38	1		1624	2		Y	20	18	1		16
										22	9										
11	DLQ	G-10	1686	-0-		1686		5687		37	1		1626	2		Y	21	21	1		16
										23	9										
12	3100	N	1281	-0-		-1819		3868		28	1		1235	2		Y	16	19	1		13
										18	9										
01	3100	N	669	-0-		-2431		1437		26	1		626	2		Y	15	16	1		12
										17	9										

HUGHES, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 159063 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10697 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	AMT	CODE	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	10	-0-		10		10		10	2					Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	11	-0-		11		21		11	2					Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	18	-0-		18		39		18	2					Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	9	-0-		9		48		9	2					Y	-0-				-0-
12	62	N	14	-0-		-48		-0-		14	2					Y	-0-				-0-
01	7	N	7	-0-		-0-		-0-		7	2					Y	-0-				-0-

BOWLES, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 159065 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10731 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	AMT	CODE	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	683	-0-		683		683		18	1		655	2		Y	9	10	1		9
										10	9										
09	DLQ	G-10	823	-0-		823		1506		19	1		795	2		Y	8	9	1		8
										9	9										
10	DLQ	G-10	853	-0-		853		2359		19	1		823	2		Y	10	10	1		8
										11	9										
11	DLQ	G-10	783	-0-		783		3142		17	1		756	2		Y	9	10	1		7
										10	9										
12	3100	N	556	-0-		-2544		598		12	1		535	2		Y	8	9	1		6
										9	9										
01	815	N	217	-0-		-598		-0-		8	1		203	2		Y	5	7	1		4
										6	9										

CONTINENTAL STATE BANK WELL #: 1 RRCID -> 159207 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10714 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	AMT	CODE	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	1204	-0-		1204		1204		32	1		1157	2		Y	14	16	1		15
										15	9										
09	DLQ	G-10	1380	-0-		1380		2584		32	1		1333	2		Y	14	16	1		13
										15	9										
10	DLQ	G-10	1289	-0-		1289		3873		29	1		1242	2		Y	16	17	1		12
										18	9										
11	DLQ	G-10	1412	-0-		1412		5285		31	1		1362	2		Y	17	16	1		13
										19	9										
12	3100	N	1383	-0-		-1717		3568		31	1		1333	2		Y	17	16	1		14
										19	9										
01	3100	N	650	-0-		-2450		1118		25	1		608	2		Y	15	17	1		12
										17	9										

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. 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
08	DLQ G-10		942	-0-		942	942	25	1	904	2	Y	12	10	1			12
									13 9									
09	DLQ G-10		1070	-0-		1070	2012	25	1	1034	2	Y	10	12	1			10
									11 9									
10	DLQ G-10		1084	-0-		1084	3096	25	1	1045	2	Y	13	13	1			10
									14 9									
11	DLQ G-10		1101	-0-		1101	4197	24	1	1063	2	Y	13	13	1			10
									14 9									
12	3100	N	1116	-0-		-1984	2213	25	1	1076	2	Y	14	13	1			11
									15 9									
01	2868	N	655	-0-		-2213	-0-	26	1	612	2	Y	15	14	1			12
									17 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. 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
08	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2	-0-		2	2	2	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	2					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	2					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	2					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. 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. 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
08	DLQ G-10		651	-0-		651	651	17	1	625	2	Y	8	6	1			8
									9 9									
09	DLQ G-10		497	-0-		497	1148	11	1	480	2	Y	5	8	1			5
									6 9									
10	DLQ G-10		518	-0-		518	1666	12	1	499	2	Y	6	6	1			5
									7 9									
11	DLQ G-10		583	-0-		583	2249	13	1	562	2	Y	7	7	1			5
									8 9									
12	2674	X	425	-0-		-2249	-0-	9	1	410	2	Y	5	6	1			4
									6 9									
01	248	X	248	-0-		-0-	-0-	10	1	231	2	Y	6	5	1			5
									7 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. 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
08	DLQ G-10		392	-0-		392	392	10	1	376	2	Y	5	17	1			5
									6 9									
09	DLQ G-10		485	-0-		485	877	11	1	467	2	Y	6	6	1			5
									7 9									
10	DLQ G-10		532	-0-		532	1409	12	1	513	2	Y	6	6	1			5
									7 9									
11	DLQ G-10		449	-0-		449	1858	10	1	433	2	Y	5	6	1			4
									6 9									
12	2278	N	420	-0-		-1858	-0-	9	1	405	2	Y	5	5	1			4
									6 9									
01	309	N	309	-0-		-0-	-0-	12	1	289	2	Y	7	5	1			6
									8 9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CARTER, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 159760 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		DLQ G-10	807	-0-		807			807	21	1	776	2	Y	9	10	1			10
										10	9									
09		DLQ G-10	985	-0-		985			1792	23	1	950	2	Y	11	11	1			10
										12	9									
10		DLQ G-10	942	-0-		942			2734	21	1	909	2	Y	11	12	1			9
										12	9									
11		DLQ G-10	924	-0-		924			3658	20	1	891	2	Y	12	12	1			9
										13	9									
12	3100	N	888	-0-		-2212			1446	20	1	856	2	Y	11	11	1			9
										12	9									
01	1964	N	518	-0-		-1446			-0-	20	1	486	2	Y	11	11	1			9
										12	9									

EDWARDS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 159774 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10744 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		DLQ G-10	8	-0-		8			8	8	2			Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	13	-0-		13			21	13	2			Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	98	-0-		98			119	2	1	96	2	Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	194	-0-		194			313	4	1	190	2	Y	-0-					-0-
12	560	N	247	-0-		-313			-0-	6	1	241	2	Y	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-		-0-			-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 160229 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10682 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-			-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	2	-0-		2			2	2	2			Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-			2					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-			2					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	4	-0-		4			6	4	2			Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	2	-0-		2			8	2	2			Y	-0-					-0-

WHEELER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 160232 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10765 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		DLQ G-10	1393	-0-		1393			1393	37	1	1337	2	Y	17	18	1			18
										19	9									
09		DLQ G-10	1712	-0-		1712			3105	39	1	1654	2	Y	17	18	1			17
										19	9									
10		DLQ G-10	1704	-0-		1704			4809	39	1	1643	2	Y	20	21	1			16
										22	9									
11		DLQ G-10	1620	-0-		1620			6429	35	1	1563	2	Y	20	21	1			15
										22	9									
12	3100	N	1716	-0-		-1384			5045	38	1	1655	2	Y	21	19	1			17
										23	9									
01	3100	N	895	-0-		-2205			2840	35	1	838	2	Y	20	21	1			16
										22	9									

SHOULTS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 160319 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10812 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		DLQ G-10	4	-0-		4			4	4	2			Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	6	-0-		6			10	6	2			Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	5	-0-		5			15	5	2			Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	4	-0-		4			19	4	2			Y	-0-					-0-
12	22	N	3	-0-		-19			-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-		-0-			-0-	1	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160650 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		34	-0-	34	34	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		23	-0-	23	57	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		98	-0-	98	155	2	1	95	2	Y	1					1
							1	9									
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	155					Y	-0-	1	1			-0-
12	160	N	5	-0-	-155	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

SNAVELY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160765 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	DLQ G-10		121	-0-	121	121	3	1	117	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	DLQ G-10		143	-0-	143	264	3	1	139	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	DLQ G-10		142	-0-	142	406	3	1	137	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	DLQ G-10		136	-0-	136	542	3	1	131	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	681	N	139	-0-	-542	-0-	3	1	134	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
08	DLQ G-10		720	-0-	720	720	19	1	692	2	Y	8	9	1			9
							9	9									
09	DLQ G-10		666	-0-	666	1386	15	1	644	2	Y	6	9	1			6
							7	9									
10	DLQ G-10		669	-0-	669	2055	15	1	645	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
11	DLQ G-10		686	-0-	686	2741	15	1	662	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
12	3100	N	777	-0-	-2323	418	17	1	749	2	Y	10	8	1			8
							11	9									
01	800	N	382	-0-	-418	-0-	15	1	357	2	Y	9	10	1			7
							10	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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	DLQ G-10		340	-0-	340	340	9	1	327	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
09	DLQ G-10		424	-0-	424	764	10	1	410	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
10	DLQ G-10		545	-0-	545	1309	12	1	525	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
11	DLQ G-10		554	-0-	554	1863	12	1	534	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
12	2439	N	576	-0-	-1863	-0-	13	1	555	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	282	2	Y	6	7	1			5
							7	9									

STINCHCOMB, TODD WELL #: 1 RRCID -> 162840 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 10832

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162901 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10852 - 10964

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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162920 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 10738

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 163188 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 11054

08	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WATTS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 163714 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9 4	1 9	213	2	Y	4					4

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 3 RRCID -> 163902 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10820 - 10936

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10			1363	-0-	1363	1363	17 14	1 9	1346	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10			598	-0-	598	1961	14 14	1 9	584	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10			701	-0-	701	2662	16 14	1 9	685	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10			592	-0-	592	3254	13 14	1 9	579	2	Y	-0-					-0-
12		3100	N	766	-0-	-2334	920	17 14	1 9	749	2	Y	-0-					-0-
01		1291	N	371	-0-	-920	-0-	15 9	1 9	347	2	Y	8	1	1			7

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
08	DLQ G-10			808	-0-	808	808	21 11	1 9	776	2	Y	10	11	1			10
09	DLQ G-10			1078	-0-	1078	1886	25 12	1 9	1041	2	Y	11	11	1			10
10	DLQ G-10			1138	-0-	1138	3024	26 17	1 9	1095	2	Y	15	14	1			11
11	DLQ G-10			1086	-0-	1086	4110	24 14	1 9	1048	2	Y	13	14	1			10
12		3100	N	1172	-0-	-1928	2182	26 17	1 9	1129	2	Y	15	13	1			12
01		2815	N	633	-0-	-2182	-0-	25 15	1 9	593	2	Y	14	14	1			12

SMITH, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 164119 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10956

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10			2323	-0-	2323	2323	61 32	1 9	2230	2	Y	29	30	1			30
09	DLQ G-10			2753	-0-	2753	5076	63 30	1 9	2660	2	Y	27	30	1			27
10	DLQ G-10			2766	-0-	2766	7842	63 37	1 9	2666	2	Y	34	34	1			27
11	DLQ G-10			2512	-0-	2512	10354	55 33	1 9	2424	2	Y	30	33	1			24
12		3100	N	2322	-0-	-778	9576	51 31	1 9	2240	2	Y	28	29	1			23
01		3100	N	1214	-0-	-1886	7690	47 31	1 9	1136	2	Y	28	29	1			22

KIRKPATRICK R. WELL #: 1 RRCID -> 164120 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10687 - 10780

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-	4	1			1
09		687	N	687	-0-	-0-	-0-	16 9	1 9	662	2	Y	8	2	1			7
10		115	N	115	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	111	2	Y	1	7	1			1
11		625	N	625	-0-	-0-	-0-	14 9	1 9	602	2	Y	8	3	1			6
12		37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-	6	1			-0-
01		338	N	338	-0-	-0-	-0-	13 8	1 9	317	2	Y	7	1	1			6

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
INGRAM, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 164473 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10654 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORYX-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 164504 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10584 - 10774

08	DLQ G-10		822	-0-	822	822	22	1	789	2	Y	10	10	1			10
							11	9									
09	DLQ G-10		1011	-0-	1011	1833	23	1	976	2	Y	11	11	1			10
							12	9									
10	DLQ G-10		833	-0-	833	2666	19	1	803	2	Y	10	12	1			8
							11	9									
11	DLQ G-10		699	-0-	699	3365	15	1	674	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
12	3100	N	1030	-0-	-2070	1295	23	1	994	2	Y	12	9	1			10
							13	9									
01	1810	N	515	-0-	-1295	-0-	20	1	482	2	Y	12	13	1			9
							13	9									

SHEPPARD, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 165023 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10780

08	DLQ G-10		253	-0-	253	253	7	1	243	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	DLQ G-10		173	-0-	173	426	4	1	167	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	DLQ G-10		294	-0-	294	720	7	1	284	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	DLQ G-10		225	-0-	225	945	5	1	218	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
12	1108	N	163	-0-	-945	-0-	4	1	157	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165135 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10664 - 10826

08	14B2 EXT		14	-0-	14	166	14	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		11	-0-	11	177	11	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		10	-0-	10	187	10	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		7	-0-	7	194	7	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	194					Y	-0-					-0-
01	198	X	4	-0-	-194	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

LANDERS, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165451 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10789 - 10966

08	DLQ G-10		1061	-0-	1061	1061	1048	2	13	9	Y	12	2	1			13
09	DLQ G-10		1621	-0-	1621	2682	1603	2	18	9	Y	16	13	1			16
10	DLQ G-10		1770	-0-	1770	4452	1770	2			Y	-0-	16	1			-0-
11	DLQ G-10		1699	-0-	1699	6151	1699	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1582	-0-	-1518	4633	1582	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	694	-0-	-2406	2227	674	2	20	9	Y	18	18	1			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165923 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10812 - 10936

08	DLQ G-10		43	-0-	43	43	1	1	41	2	Y	1					1
							1	9									
09	DLQ G-10		57	-0-	57	100	1	1	55	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	DLQ G-10		44	-0-	44	144	1	1	43	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	DLQ G-10		43	-0-	43	187	1	1	41	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	226	N	39	-0-	-187	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 5 RRCID -> 166026 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10841 - 10932

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 6 RRCID -> 166027 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10824 - 10936

08	DLQ G-10		149	-0-	149	149	2	1	147	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		85	-0-	85	234	2	1	83	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		76	-0-	76	310	2	1	74	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		78	-0-	78	388	2	1	76	2	Y	-0-					-0-
12	477	N	89	-0-	-388	-0-	2	1	87	2	Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	1					1
							1	9									

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 7 RRCID -> 166028 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11064 PERF.10856 - 10946

08	DLQ G-10		278	-0-	278	278	21	2	257	9	Y	234	276	1			131
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	278					Y	262	277	1			116
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	278					Y	299	280	1			135
11	DLQ G-10		385	-0-	385	663	1	1	23	2	Y	328	271	1			192
							361	9									
12	1132	N	469	-0-	-663	-0-	1	1	65	2	Y	366	401	1			157
							403	9									
*01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					157

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 4 RRCID -> 166782 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10818 - 10923

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. GAS	(I) 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	DLQ G-10		283	-0-		283	283	7	1	272	2	Y	4	8	1			4
								4	9									
09	DLQ G-10		63	-0-		63	346	1	1	61	2	Y	1	4	1			1
								1	9									
10	DLQ G-10		143	-0-		143	489	3	1	139	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
11	DLQ G-10		112	-0-		112	601	2	1	108	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
12	746	N	145	-0-		-601	-0-	3	1	141	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
01	46	N	46	-0-		-0-	-0-	2	1	42	2	Y	2	2	1			1
								2	9									

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. GAS	(I) 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	DLQ G-10		1165	-0-		1165	1165	31	1	1119	2	Y	14	15	1			15
								15	9									
09	DLQ G-10		1377	-0-		1377	2542	32	1	1331	2	Y	13	15	1			13
								14	9									
10	DLQ G-10		1188	-0-		1188	3730	27	1	1144	2	Y	15	17	1			11
								17	9									
11	DLQ G-10		1603	-0-		1603	5333	35	1	1546	2	Y	20	16	1			15
								22	9									
12	3100	N	1921	-0-		-1179	4154	42	1	1854	2	Y	23	19	1			19
								25	9									
01	3100	N	913	-0-		-2187	1967	36	1	854	2	Y	21	23	1			17
								23	9									

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. GAS	(I) 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	DLQ G-10		5	-0-		5	5	5	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		7	-0-		7	12	7	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5	-0-		5	17	5	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		19	-0-		19	36	19	2			Y	-0-					-0-
12	164	N	128	-0-		-36	-0-	3	1	125	2	Y	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-		-0-	-0-	2	1	52	2	Y	1					1
								1	9									

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167177 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10807 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ G-10		67	-0-		67	67	2	1	64	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
09	DLQ G-10		97	-0-		97	164	2	1	94	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
10	DLQ G-10		212	-0-		212	376	5	1	204	2	Y	3	2	1			2
								3	9									
11	DLQ G-10		270	-0-		270	646	6	1	260	2	Y	4	3	1			3
								4	9									
12	834	N	188	-0-		-646	-0-	4	1	182	2	Y	2	3	1			2
								2	9									
01	78	N	78	-0-		-0-	-0-	3	1	74	2	Y	1	2	1			1
								1	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 8 RRCID -> 167178 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10824 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1679	-0-	1679	1679	21	1	1658	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		953	-0-	953	2632	22	1	931	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		895	-0-	895	3527	21	1	874	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		917	-0-	917	4444	20	1	897	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	810	-0-	-2290	2154	18	1	792	2	Y	-0-					-0-
01	2663	N	509	-0-	-2154	-0-	20	1	478	2	Y	10	1	1			9
							11	9									

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167383 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10650 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		26	-0-	26	43	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		14	-0-	14	57	14	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		28	-0-	28	85	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	100	N	15	-0-	-85	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168370 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10813 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2099	-0-	2099	2099	25	1	2033	2	Y	37	44	1			21
							41	9									
09	DLQ G-10		1169	-0-	1169	3268	26	1	1098	2	Y	41	44	1			18
							45	9									
10	DLQ G-10		843	-0-	843	4111	18	1	771	2	Y	49	45	1			22
							54	9									
11	DLQ G-10		1011	-0-	1011	5122	21	1	933	2	Y	52	43	1			31
							57	9									
12	3100	N	945	-0-	-2155	2967	20	1	861	2	Y	58	64	1			25
							64	9									
01	3100	N	506	-0-	-2594	373	20	1	486	2	Y	-0-	1	1			9

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168371 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10708 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1279	-0-	1279	1279	34	1	1228	2	Y	15	16	1			16
							17	9									
09	DLQ G-10		1499	-0-	1499	2778	34	1	1447	2	Y	16	17	1			15
							18	9									
10	DLQ G-10		1417	-0-	1417	4195	32	1	1366	2	Y	17	18	1			14
							19	9									
11	DLQ G-10		1454	-0-	1454	5649	32	1	1403	2	Y	17	17	1			14
							19	9									
12	3100	N	1493	-0-	-1607	4042	33	1	1440	2	Y	18	17	1			15
							20	9									
01	3100	N	772	-0-	-2328	1714	30	1	723	2	Y	17	18	1			14
							19	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		290	-0-	290	290	8	1	278	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
09	DLQ G-10		270	-0-	270	560	6	1	261	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
10	DLQ G-10		336	-0-	336	896	8	1	324	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	DLQ G-10		339	-0-	339	1235	7	1	328	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
12	1652	N	417	-0-	-1235	-0-	9	1	402	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	9	1	225	2	Y	5	5	1			4
							6	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 9 RRCID -> 168503 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10836 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169062 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10790 - 10909

08	DLQ	G-10	93	-0-	93	93	2 1 9	90	2	Y	1	1	1		1
09	DLQ	G-10	82	-0-	82	175	2 1 9	79	2	Y	1	1	1		1
10	DLQ	G-10	80	-0-	80	255	2 1 9	77	2	Y	1	1	1		1
11	DLQ	G-10	72	-0-	72	327	2 1 9	69	2	Y	1	1	1		1
12	398	N	71	-0-	-327	-0-	2 1 9	68	2	Y	1	1	1		1
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1 1 9	32	2	Y	1	1	1		1

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169072 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10637 - 10742

08	DLQ	G-10	863	-0-	863	863	23 1 11 9	829	2	Y	10	10	1		11
09	DLQ	G-10	901	-0-	901	1764	21 1 10 9	870	2	Y	9	11	1		9
10	DLQ	G-10	924	-0-	924	2688	21 1 12 9	891	2	Y	11	11	1		9
11	DLQ	G-10	963	-0-	963	3651	21 1 12 9	930	2	Y	11	11	1		9
12	3100	N	965	-0-	-2135	1516	21 1 13 9	931	2	Y	12	11	1		10
01	2028	N	512	-0-	-1516	-0-	20 1 12 9	480	2	Y	11	12	1		9

GLADEWATER GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 169275 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10910 - 11012

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 2 RRCID -> 169705 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 10970

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08		DLQ G-10	210	-0-	210	210	6 3	1 9	201	2	Y	3	3	1			3
09		DLQ G-10	241	-0-	241	451	6 2	1 9	233	2	Y	2	3	1			2
10		DLQ G-10	285	-0-	285	736	6 4	1 9	275	2	Y	4	3	1			3
11		DLQ G-10	267	-0-	267	1003	6 3	1 9	258	2	Y	3	3	1			3
12	1253	N	250	-0-	-1003	-0-	6 3	1 9	241	2	Y	3	3	1			3
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	144	2	Y	3	3	1			3

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
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08		DLQ G-10	460	-0-	460	460	12 6	1 9	442	2	Y	5	4	1			6
09		DLQ G-10	810	-0-	810	1270	19 9	1 9	782	2	Y	8	6	1			8
10		DLQ G-10	539	-0-	539	1809	12 7	1 9	520	2	Y	6	9	1			5
11		DLQ G-10	439	-0-	439	2248	10 6	1 9	423	2	Y	5	6	1			4
12	2712	N	464	-0-	-2248	-0-	10 7	1 9	447	2	Y	6	5	1			5
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8 6	1 9	193	2	Y	5	6	1			4

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
08		DLQ G-10	920	-0-	920	920	25	1	895	2	Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	1160	-0-	1160	2080	27	1	1133	2	Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	1107	-0-	1107	3187	25	1	1082	2	Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	1113	-0-	1113	4300	25	1	1088	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1101	-0-	-1999	2301	25	1	1076	2	Y	-0-					-0-
01	2901	N	600	-0-	-2301	-0-	24 13	1 9	563	2	Y	12	1	1			11

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171126 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10838 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	10	-0-	10	11	10	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	34	-0-	34	45	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
01	T.	A.	19	-0-	19	64	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 171368 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10586 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	694	-0-	694	694	18	1	667	2	Y	8	7	1			9
							9	9									
09	DLQ	G-10	429	-0-	429	1123	10	1	415	2	Y	4	9	1			4
							4	9									
10	DLQ	G-10	310	-0-	310	1433	7	1	299	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
11	DLQ	G-10	713	-0-	713	2146	16	1	687	2	Y	9	5	1			7
							10	9									
12	2850	N	704	-0-	-2146	-0-	16	1	679	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	348	2	Y	9	9	1			7
							10	9									

GLADEWATER GU 19 WELL #: 6 RRCID -> 171369 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10874 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	1884	-0-	1884	1884	23	1	1861	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	772	-0-	772	2656	18	1	754	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	869	-0-	869	3525	20	1	849	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	846	-0-	846	4371	19	1	827	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	924	-0-	-2176	2195	21	1	903	2	Y	-0-					-0-
01	2663	N	468	-0-	-2195	-0-	18	1	439	2	Y	10	1	1			9
							11	9									

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 171386 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10919 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172009 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10842 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	37	-0-	37	37	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	41	-0-	41	78	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	28	-0-	28	106	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	17	-0-	17	123	17	2			Y	-0-					-0-
12	153	N	30	-0-	-123	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172010 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10822 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	DLQ	G-10	3785	-0-	3785	4418	46	1	3713	2	Y	24	28	1			13
							26	9									
09	DLQ	G-10	1941	-0-	1941	6359	44	1	1867	2	Y	27	28	1			12
							30	9									
10	8104	X	1745	-0-	-6359	-0-	39	1	1673	2	Y	30	28	1			14
							33	9									
11	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	28	1	1227	2	Y	32	27	1			19
							35	9									
12	2821	X	1241	-0-	-1580	-0-	27	1	1173	2	Y	37	40	1			16
							41	9									
01	2821	X	605	-0-	-2216	-0-	24	1	581	2	Y	-0-	1	1			11

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	DLQ	G-10	729	-0-	729	729	19	1	701	2	Y	8	11	1			9
							9	9									
09	DLQ	G-10	950	-0-	950	1679	22	1	917	2	Y	10	10	1			9
							11	9									
10	DLQ	G-10	972	-0-	972	2651	22	1	937	2	Y	12	12	1			9
							13	9									
11	DLQ	G-10	872	-0-	872	3523	19	1	841	2	Y	11	12	1			8
							12	9									
12	3100	N	953	-0-	-2147	1376	21	1	919	2	Y	12	10	1			10
							13	9									
01	2020	N	644	-0-	-1376	-0-	25	1	604	2	Y	14	12	1			12
							15	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	DLQ G-10		2284	-0-	2284	2284	28	1	2256	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1257	-0-	1257	3541	29	1	1228	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1274	-0-	1274	4815	29	1	1245	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1145	-0-	1145	5960	25	1	1120	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1235	-0-	-1865	4095	28	1	1207	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	574	-0-	-2526	1569	23	1	539	2	Y	11	1	1			10
							12	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175994 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10908 - 11038

08	DLQ G-10		710	-0-	710	710	19	1	681	2	Y	9	9	1			9
							10	9									
09	DLQ G-10		811	-0-	811	1521	19	1	783	2	Y	8	9	1			8
							9	9									
10	DLQ G-10		1162	-0-	1162	2683	26	1	1121	2	Y	14	11	1			11
							15	9									
11	DLQ G-10		1541	-0-	1541	4224	34	1	1487	2	Y	18	15	1			14
							20	9									
12	3100	N	1187	-0-	-1913	2311	26	1	1144	2	Y	15	17	1			12
							17	9									
01	3100	N	796	-0-	-2304	7	31	1	746	2	Y	17	15	1			14
							19	9									

BARRETT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 176533 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10732 - 10839

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 176670 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10635 - 10776

08	DLQ G-10		24	-0-	24	24	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		12	-0-	12	36	12	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		44	-0-	44	80	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		12	-0-	12	92	12	2			Y	-0-					-0-
12	110	N	18	-0-	-92	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	141	2	Y	4	1	1			3
							4	9									

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 6 RRCID -> 176970 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 11022

08	DLQ G-10		1446	-0-	1446	1446	18	1	1428	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		821	-0-	821	2267	19	1	802	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		788	-0-	788	3055	18	1	770	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		849	-0-	849	3904	19	1	830	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	887	-0-	-2213	1691	20	1	867	2	Y	-0-					-0-
01	2187	N	496	-0-	-1691	-0-	19	1	466	2	Y	10	1	1			9
							11	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	DLQ G-10		1294	-0-	1294	1294	16	1	1278	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		678	-0-	678	1972	16	1	662	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		465	-0-	465	2437	11	1	454	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		676	-0-	676	3113	15	1	661	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	727	-0-	-2373	740	16	1	711	2	Y	-0-					-0-
01	1134	N	394	-0-	-740	-0-	15	1	370	2	Y	8	1	1			7
							9	9									

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 177738 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10636 - 10778

08	DLQ G-10		1171	-0-	1171	1171	31	1	1123	2	Y	15	15	1			15
							17	9									
09	DLQ G-10		1441	-0-	1441	2612	33	1	1393	2	Y	14	15	1			14
							15	9									
10	DLQ G-10		1147	-0-	1147	3759	26	1	1106	2	Y	14	17	1			11
							15	9									
11	DLQ G-10		1169	-0-	1169	4928	26	1	1128	2	Y	14	14	1			11
							15	9									
12	3100	N	967	-0-	-2133	2795	21	1	933	2	Y	12	13	1			10
							13	9									
01	3100	N	585	-0-	-2515	280	23	1	548	2	Y	13	12	1			11
							14	9									

VICTORY, S.P. GU WELL #: 4 RRCID -> 177743 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10824 - 10921

08	DLQ G-10		941	-0-	941	941	25	1	916	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		577	-0-	577	1518	13	1	564	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		43	-0-	43	1561	1	1	42	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		49	-0-	49	1610	1	1	48	2	Y	-0-					-0-
12	1659	N	49	-0-	-1610	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 10 RRCID -> 177744 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10795 - 10910

08	DLQ G-10		4231	-0-	4231	5299	52	1	4179	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2059	-0-	2059	7358	48	1	2011	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2081	-0-	2081	9439	48	1	2033	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1971	-0-	1971	11410	44	1	1927	2	Y	-0-					-0-
12	13398	X	1988	-0-	-11410	-0-	45	1	1943	2	Y	-0-					-0-
01	957	X	957	-0-	-0-	-0-	38	1	898	2	Y	19	2	1			17
							21	9									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 178346 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10746 - 10852

08	DLQ G-10		928	-0-	928	928	25	1	903	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1115	-0-	1115	2043	26	1	1089	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1150	-0-	1150	3193	26	1	1124	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1123	-0-	1123	4316	25	1	1098	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1133	-0-	-1967	2349	25	1	1108	2	Y	-0-					-0-
01	2952	N	603	-0-	-2349	-0-	24	1	566	2	Y	12	1	1			11
							13	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HAMPTON, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 178739 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10874

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
08	1806	N	1376	-0-		-430	-0-	36	1	1321	2	Y	17	18	1			18
								19	9									
09	1622	N	1622	-0-		-0-	-0-	37	1	1567	2	Y	16	18	1			16
								18	9									
10	1632	N	1632	-0-		-0-	-0-	37	1	1573	2	Y	20	20	1			16
								22	9									
11	1562	N	1562	-0-		-0-	-0-	34	1	1507	2	Y	19	20	1			15
								21	9									
12	1603	N	1603	-0-		-0-	-0-	35	1	1547	2	Y	19	18	1			16
								21	9									
01	855	N	855	-0-		-0-	-0-	33	1	800	2	Y	20	20	1			16
								22	9									

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. 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
08	DLQ G-10		728	-0-		728	728	19	1	699	2	Y	9	9	1			9
								10	9									
09	DLQ G-10		794	-0-		794	1522	18	1	767	2	Y	8	9	1			8
								9	9									
10	DLQ G-10		867	-0-		867	2389	20	1	836	2	Y	10	10	1			8
								11	9									
11	DLQ G-10		743	-0-		743	3132	16	1	717	2	Y	9	10	1			7
								10	9									
12	3100	N	819	-0-		-2281	851	18	1	790	2	Y	10	9	1			8
								11	9									
01	1344	N	493	-0-		-851	-0-	19	1	462	2	Y	11	10	1			9
								12	9									

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. 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
08	DLQ G-10		1094	-0-		1094	1094	29	1	1050	2	Y	14	15	1			14
								15	9									
09	DLQ G-10		1395	-0-		1395	2489	32	1	1348	2	Y	14	14	1			14
								15	9									
10	DLQ G-10		1269	-0-		1269	3758	29	1	1223	2	Y	15	17	1			12
								17	9									
11	DLQ G-10		1310	-0-		1310	5068	29	1	1263	2	Y	16	16	1			12
								18	9									
12	3100	N	1250	-0-		-1850	3218	28	1	1204	2	Y	16	15	1			13
								18	9									
01	3100	N	668	-0-		-2432	786	26	1	627	2	Y	14	15	1			12
								15	9									

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. 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
08	DLQ G-10		551	-0-		551	551	15	1	536	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		425	-0-		425	976	10	1	415	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		421	-0-		421	1397	10	1	411	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		604	-0-		604	2001	13	1	591	2	Y	-0-					1
12	2679	N	678	-0-		-2001	-0-	15	1	663	2	Y	-0-					1
01	434	N	280	-0-		-154	-0-	11	1	262	2	Y	6	1	1			6
								7	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. 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
08	DLQ	G-10	74	-0-		74	74	2	1 1 9	71	2	Y	1	1	1			1
09	DLQ	G-10	117	-0-		117	191	3	1 1 9	113	2	Y	1	1	1			1
10	DLQ	G-10	145	-0-		145	336	3	1 2 9	140	2	Y	2	2	1			1
11	DLQ	G-10	143	-0-		143	479	3	1 2 9	138	2	Y	2	2	1			1
12	627	N	148	-0-		-479	-0-	3	1 2 9	143	2	Y	2	2	1			1
01	72	N	72	-0-		-0-	-0-	3	1 2 9	67	2	Y	2	2	1			1

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180234 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10892 - 11025

08	DLQ	G-10	1286	-0-		1286	1286	34	1 17 9	1235	2	Y	15	17	1			16
09	DLQ	G-10	1521	-0-		1521	2807	35	1 18 9	1468	2	Y	16	17	1			15
10	DLQ	G-10	1522	-0-		1522	4329	35	1 21 9	1466	2	Y	19	19	1			15
11	DLQ	G-10	1433	-0-		1433	5762	31	1 18 9	1384	2	Y	16	18	1			13
12	3100	N	1558	-0-		-1542	4220	34	1 22 9	1502	2	Y	20	17	1			16
01	3100	N	634	-0-		-2466	1754	25	1 17 9	592	2	Y	15	19	1			12

GLADEWATER GU 16 WELL #: 12 RRCID -> 181075 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10795 - 10933

08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181220 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11110 - 11237

08	DLQ	G-10	1123	-0-		1123	1123	30	1 15 9	1078	2	Y	14	14	1			14
09	DLQ	G-10	1227	-0-		1227	2350	28	1 14 9	1185	2	Y	13	15	1			12
10	DLQ	G-10	1273	-0-		1273	3623	29	1 17 9	1227	2	Y	15	15	1			12
11	DLQ	G-10	1145	-0-		1145	4768	25	1 15 9	1105	2	Y	14	15	1			11
12	3100	N	1223	-0-		-1877	2891	27	1 15 9	1181	2	Y	14	13	1			12
01	3100	N	600	-0-		-2500	391	23	1 15 9	562	2	Y	14	15	1			11

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		825	-0-	825	825	10	1	815	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		633	-0-	633	1458	15	1	618	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		528	-0-	528	1986	12	1	516	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		489	-0-	489	2475	11	1	478	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	803	-0-	-2297	178	18	1	785	2	Y	-0-					-0-
01	607	N	429	-0-	-178	-0-	17	1	402	2	Y	9	1	1			8
							10	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		110	-0-	110	110	3	1	105	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	110					Y	-0-	2	1			-0-
10	DLQ G-10		58	-0-	58	168	1	1	56	2	Y	1					1
							1	9									
11	DLQ G-10		97	-0-	97	265	2	1	94	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	381	N	116	-0-	-265	-0-	3	1	112	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	1	1	1			1
							1	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		111	-0-	111	111	3	1	107	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	DLQ G-10		190	-0-	190	301	4	1	184	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	DLQ G-10		224	-0-	224	525	5	1	217	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	DLQ G-10		264	-0-	264	789	6	1	255	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	1386	N	597	-0-	-789	-0-	13	1	575	2	Y	8	4	1			6
							9	9									
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	17	1	401	2	Y	10	8	1			8
							11	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 4 RRCID -> 183170 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10886 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HAMPTON, HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 183864 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	1029	-0-		1029	1029	27	1	988	2	Y	13	12	1			13
								14	9									
09	DLQ	G-10	1254	-0-		1254	2283	29	1	1212	2	Y	12	13	1			12
								13	9									
10	DLQ	G-10	1333	-0-		1333	3616	30	1	1284	2	Y	17	16	1			13
								19	9									
11	DLQ	G-10	1205	-0-		1205	4821	26	1	1164	2	Y	14	16	1			11
								15	9									
12		3100 N	1168	-0-		-1932	2889	26	1	1125	2	Y	15	14	1			12
								17	9									
01		3100 N	561	-0-		-2539	350	22	1	526	2	Y	12	14	1			10
								13	9									

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184474 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10853 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	762	-0-		762	762	20	1	731	2	Y	10	11	1			10
								11	9									
09	DLQ	G-10	745	-0-		745	1507	17	1	720	2	Y	7	10	1			7
								8	9									
10	DLQ	G-10	1307	-0-		1307	2814	30	1	1258	2	Y	17	11	1			13
								19	9									
11	DLQ	G-10	1649	-0-		1649	4463	36	1	1592	2	Y	19	17	1			15
								21	9									
12		3100 N	1622	-0-		-1478	2985	36	1	1564	2	Y	20	19	1			16
								22	9									
01		3100 N	854	-0-		-2246	739	33	1	799	2	Y	20	20	1			16
								22	9									

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184723 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	1096	-0-		1096	1096	29	1	1053	2	Y	13	27	1			14
								14	9									
09	DLQ	G-10	1210	-0-		1210	2306	28	1	1168	2	Y	13	15	1			12
								14	9									
10	DLQ	G-10	1812	-0-		1812	4118	41	1	1747	2	Y	22	17	1			17
								24	9									
11	DLQ	G-10	1483	-0-		1483	5601	32	1	1431	2	Y	18	21	1			14
								20	9									
12		3100 N	1597	-0-		-1503	4098	35	1	1541	2	Y	19	17	1			16
								21	9									
01		3100 N	950	-0-		-2150	1948	37	1	890	2	Y	21	20	1			17
								23	9									

PHILLIPS "E" GU WELL #: 6 RRCID -> 185163 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10868 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	813	-0-		813	813	10	1	803	2	Y	-0-					4
09	DLQ	G-10	427	-0-		427	1240	10	1	417	2	Y	-0-					4
10	DLQ	G-10	460	-0-		460	1700	11	1	449	2	Y	-0-					4
11	DLQ	G-10	419	-0-		419	2119	9	1	410	2	Y	-0-					4
*12		2546 N	427	-0-		-2119	-0-	10	1	417	2	Y	-0-					4
01		235 N	235	-0-		-0-	-0-	9	1	225	2	Y	1	1	1			4
								1	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	DLQ G-10		1753	-0-	1753	1753	21	1	1732	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1074	-0-	1074	2827	25	1	1049	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1298	-0-	1298	4125	30	1	1268	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1411	-0-	1411	5536	31	1	1380	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1370	-0-	-1730	3806	31	1	1339	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	647	-0-	-2453	1353	25	1	608	2	Y	13	1	1			12
							14	9									

GLADEWATER GU 19 WELL #: 8 RRCID -> 185627 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10854 - 11024

08	DLQ G-10		2152	-0-	2152	2152	26	1	2126	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1174	-0-	1174	3326	27	1	1147	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1232	-0-	1232	4558	28	1	1204	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1007	-0-	1007	5565	22	1	985	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1280	-0-	-1820	3745	29	1	1251	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	608	-0-	-2492	1253	24	1	571	2	Y	12	1	1			11
							13	9									

GLADEWATER GU 9 WELL #: 5 RRCID -> 185745 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10987 - 11082

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MACKEY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 185969 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 10736

08	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1	-0-	1	7	1	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		5	-0-	5	6	5	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		14	-0-	14	20	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 3 RRCID -> 186967 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 10825

08	DLQ G-10		369	-0-	369	369	10	1	353	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
09	DLQ G-10		421	-0-	421	790	10	1	407	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
10	DLQ G-10		423	-0-	423	1213	10	1	407	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
11	DLQ G-10		399	-0-	399	1612	9	1	384	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
12	2012	N	400	-0-	-1612	-0-	9	1	385	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	212	2	Y	5	5	1			4
							6	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 16 WELL #: 14 RRCID -> 188677 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		15	-0-	15	24	15	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		9	-0-	9	33	9	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		28	-0-	28	61	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	70	N	9	-0-	-61	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 189559 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10876 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2287	-0-	2287	2287	28	1	2259	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1222	-0-	1222	3509	28	1	1194	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1286	-0-	1286	4795	30	1	1256	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1229	-0-	1229	6024	27	1	1202	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1239	-0-	-1861	4163	28	1	1211	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	608	-0-	-2492	1671	24	1	571	2	Y	12	1	1			11
							13	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1051	-0-	1051	1051	28	1	1009	2	Y	13	8	1			13
							14	9									
09	DLQ G-10		1187	-0-	1187	2238	27	1	1147	2	Y	12	13	1			12
							13	9									
10	DLQ G-10		1252	-0-	1252	3490	28	1	1207	2	Y	15	15	1			12
							17	9									
11	DLQ G-10		786	-0-	786	4276	17	1	759	2	Y	9	14	1			7
							10	9									
12	3100	N	879	-0-	-2221	2055	19	1	848	2	Y	11	9	1			9
							12	9									
01	2496	N	441	-0-	-2055	-0-	17	1	413	2	Y	10	11	1			8
							11	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		449	-0-	449	449	12	1	430	2	Y	6	6	1			6
							7	9									
09	DLQ G-10		582	-0-	582	1031	13	1	562	2	Y	6	6	1			6
							7	9									
10	DLQ G-10		529	-0-	529	1560	12	1	510	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
11	DLQ G-10		211	-0-	211	1771	5	1	203	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
12	1917	N	146	-0-	-1771	-0-	3	1	142	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 16 RRCID -> 192219 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10742 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		976	-0-	976	976	26	1	950	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1249	-0-	1249	2225	29	1	1220	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1431	-0-	1431	3656	33	1	1398	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1293	-0-	1293	4949	29	1	1264	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1392	-0-	-1708	3241	31	1	1361	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	678	-0-	-2422	819	27	1	637	2	Y	13	1	1			12
							14	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 16 WELL #: 15 RRCID -> 193399 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10719 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1041	-0-	1041	1041	28	1	1013	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		845	-0-	845	1886	20	1	825	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		957	-0-	957	2843	22	1	935	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1013	-0-	1013	3856	22	1	991	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	945	-0-	-2155	1701	21	1	924	2	Y	-0-					-0-
01	2053	N	352	-0-	-1701	-0-	14	1	330	2	Y	7	1	1			6
							8	9									

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194356 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10807 - 10933

08	DLQ G-10		925	-0-	925	925	24	1	888	2	Y	12	13	1			12
							13	9									
09	DLQ G-10		1094	-0-	1094	2019	25	1	1057	2	Y	11	12	1			11
							12	9									
10	DLQ G-10		1127	-0-	1127	3146	26	1	1086	2	Y	14	14	1			11
							15	9									
11	DLQ G-10		1081	-0-	1081	4227	24	1	1043	2	Y	13	14	1			10
							14	9									
12	3100	N	1088	-0-	-2012	2215	24	1	1049	2	Y	14	13	1			11
							15	9									
01	2801	N	586	-0-	-2215	-0-	23	1	549	2	Y	13	13	1			11
							14	9									

LESTER, J.W. GU WELL #: 2 RRCID -> 194358 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10780 - 10880

08	DLQ G-10		380	-0-	380	380	10	1	364	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
09	DLQ G-10		377	-0-	377	757	9	1	364	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
10	DLQ G-10		487	-0-	487	1244	11	1	469	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
11	DLQ G-10		1311	-0-	1311	2555	29	1	1265	2	Y	15	8	1			12
							17	9									
12	3100	N	684	-0-	-2416	139	15	1	660	2	Y	8	14	1			6
							9	9									
01	603	N	464	-0-	-139	-0-	18	1	434	2	Y	11	9	1			8
							12	9									

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194745 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10880 - 11019

08	DLQ G-10		744	-0-	744	744	20	1	714	2	Y	9	9	1			10
							10	9									
09	DLQ G-10		919	-0-	919	1663	21	1	888	2	Y	9	10	1			9
							10	9									
10	DLQ G-10		898	-0-	898	2561	20	1	866	2	Y	11	11	1			9
							12	9									
11	DLQ G-10		747	-0-	747	3308	16	1	721	2	Y	9	11	1			7
							10	9									
12	3100	N	1027	-0-	-2073	1235	23	1	991	2	Y	12	9	1			10
							13	9									
01	1771	N	536	-0-	-1235	-0-	21	1	501	2	Y	13	13	1			10
							14	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 17 WELL #: 7 RRCID -> 195610 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10632 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		425	-0-	425	425	11	1	414	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10		591	-0-	591	1016	14	1	577	2	Y	-0-					4
10	DLQ G-10		638	-0-	638	1654	15	1	623	2	Y	-0-					4
11	DLQ G-10		808	-0-	808	2462	18	1	790	2	Y	-0-					4
12	3083	N	621	-0-	-2462	-0-	14	1	607	2	Y	-0-					4
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	14	1	323	2	Y	11	5	1			10
							12	9									

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
08	DLQ G-10		273	-0-	273	273	7	1	266	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1067	-0-	1067	1340	25	1	1042	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		297	-0-	297	1637	7	1	290	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		246	-0-	246	1883	5	1	241	2	Y	-0-					-0-
12	2138	N	255	-0-	-1883	-0-	6	1	249	2	Y	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	Y	2					2
							2	9									

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
08	DLQ G-10		849	-0-	849	849	22	1	815	2	Y	11	11	1			11
							12	9									
09	DLQ G-10		1007	-0-	1007	1856	23	1	973	2	Y	10	11	1			10
							11	9									
10	DLQ G-10		1026	-0-	1026	2882	23	1	989	2	Y	13	13	1			10
							14	9									
11	DLQ G-10		978	-0-	978	3860	21	1	945	2	Y	11	12	1			9
							12	9									
12	3100	N	1014	-0-	-2086	1774	22	1	979	2	Y	12	11	1			10
							13	9									
01	2280	N	506	-0-	-1774	-0-	20	1	474	2	Y	11	12	1			9
							12	9									

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
08	DLQ G-10		698	-0-	698	698	19	1	679	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		829	-0-	829	1527	19	1	810	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		726	-0-	726	2253	17	1	709	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		853	-0-	853	3106	19	1	834	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	841	-0-	-2259	847	19	1	822	2	Y	-0-					-0-
01	1277	N	430	-0-	-847	-0-	17	1	403	2	Y	9	1	1			8
							10	9									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. 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
08	DLQ	G-10	1034	-0-		1034	1034	27	1	993	2	Y	13	10	1			13
									14 9									
09	DLQ	G-10	1333	-0-		1333	2367	31	1	1288	2	Y	13	13	1			13
									14 9									
10	DLQ	G-10	1249	-0-		1249	3616	28	1	1204	2	Y	15	16	1			12
									17 9									
11	DLQ	G-10	1294	-0-		1294	4910	28	1	1249	2	Y	15	15	1			12
									17 9									
12		3100 N	1026	-0-		-2074	2836	23	1	990	2	Y	12	14	1			10
									13 9									
01		3100 N	413	-0-		-2687	149	16	1	386	2	Y	10	12	1			8
									11 9									

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. 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
08	DLQ	G-10	1091	-0-		1091	1091	29	1	1048	2	Y	13	14	1			14
									14 9									
09	DLQ	G-10	1237	-0-		1237	2328	28	1	1196	2	Y	12	14	1			12
									13 9									
10	DLQ	G-10	1234	-0-		1234	3562	28	1	1189	2	Y	15	15	1			12
									17 9									
11	DLQ	G-10	1216	-0-		1216	4778	27	1	1174	2	Y	14	15	1			11
									15 9									
12		3100 N	1236	-0-		-1864	2914	27	1	1192	2	Y	15	14	1			12
									17 9									
01		3100 N	667	-0-		-2433	481	26	1	624	2	Y	15	15	1			12
									17 9									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 14 RRCID -> 198903 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10750 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	DLQ	G-10	7	-0-		7	7	7	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	39	-0-		39	46	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	9	-0-		9	55	9	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	36	-0-		36	91	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	18	-0-		18	109	18	2			Y	-0-					-0-
01		114 N	5	-0-		-109	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 199060 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. 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
08	DLQ	G-10	977	-0-		977	977	26	1	951	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	958	-0-		958	1935	22	1	936	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	993	-0-		993	2928	23	1	970	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	914	-0-		914	3842	20	1	894	2	Y	-0-					-0-
12		3100 N	820	-0-		-2280	1562	18	1	802	2	Y	-0-					-0-
01		2015 N	453	-0-		-1562	-0-	18	1	425	2	Y	9	1	1			8
									10 9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	940	-0-	940	940		25 1 12 9	903	2	Y	11	12	1			12
09	DLQ	G-10	1158	-0-	1158	2098		27 1 12 9	1119	2	Y	11	12	1			11
10	DLQ	G-10	1217	-0-	1217	3315		28 1 18 9	1171	2	Y	16	15	1			12
11	DLQ	G-10	1198	-0-	1198	4513		26 1 15 9	1157	2	Y	14	15	1			11
12	3100	N	1216	-0-	-1884	2629		27 1 17 9	1172	2	Y	15	14	1			12
01	3100	N	618	-0-	-2482	147		24 1 15 9	579	2	Y	14	15	1			11

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	1047	-0-	1047	1047		28 1	1019	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1298	-0-	1298	2345		30 1	1268	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	1337	-0-	1337	3682		31 1	1306	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	1307	-0-	1307	4989		29 1	1278	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1307	-0-	-1793	3196		29 1	1278	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	666	-0-	-2434	762		26 1 14 9	626	2	Y	13	1	1			12

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	23	-0-	23	23		1 1	22	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	DLQ	G-10	14	-0-	14	37		14 2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	54	-0-	54	91		1 1 1 9	52	2	Y	1					1
11	DLQ	G-10	48	-0-	48	139		1 1	47	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	188	N	49	-0-	-139	-0-		1 1 1 9	47	2	Y	1	1	1			-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-		1 1 1 9	21	2	Y	1	1	1			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 202252 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10740 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	1565	-0-	1565	1565		41 1 21 9	1503	2	Y	19	20	1			20
09	DLQ	G-10	1892	-0-	1892	3457		43 1 20 9	1829	2	Y	18	20	1			18
10	DLQ	G-10	1925	-0-	1925	5382		44 1 28 9	1853	2	Y	25	24	1			19
11	DLQ	G-10	1872	-0-	1872	7254		41 1 24 9	1807	2	Y	22	23	1			18
12	3100	N	1917	-0-	-1183	6071		42 1 25 9	1850	2	Y	23	22	1			19
01	3100	N	1004	-0-	-2096	3975		39 1 25 9	940	2	Y	23	24	1			18

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202844 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10735 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 203931 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 10242 PERF.10906 - 11070

08	DLQ G-10		1384	-0-	1384	1384	17	1	1367	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		743	-0-	743	2127	17	1	726	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		825	-0-	825	2952	19	1	806	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		806	-0-	806	3758	18	1	788	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	800	-0-	-2300	1458	18	1	782	2	Y	-0-					-0-
01	1893	N	435	-0-	-1458	-0-	17	1	408	2	Y	9	1	1			8
							10	9									

GLADEWATER GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 203932 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018

08	DLQ G-10		114	-0-	114	114	1	1	113	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		47	-0-	47	161	1	1	46	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		43	-0-	43	204	1	1	42	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		25	-0-	25	229	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	19	-0-	-229	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

ORYX-AKIN WELL #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797

08	DLQ G-10		1021	-0-	1021	1021	27	1	981	2	Y	12	14	1			13
							13	9									
09	DLQ G-10		1198	-0-	1198	2219	27	1	1158	2	Y	12	13	1			12
							13	9									
10	DLQ G-10		1235	-0-	1235	3454	28	1	1190	2	Y	15	15	1			12
							17	9									
11	DLQ G-10		1179	-0-	1179	4633	26	1	1138	2	Y	14	15	1			11
							15	9									
12	3100	N	1181	-0-	-1919	2714	26	1	1138	2	Y	15	14	1			12
							17	9									
01	3100	N	624	-0-	-2476	238	24	1	585	2	Y	14	15	1			11
							15	9									

TUTTLE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 204126 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10588 - 10729

08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	34	1	1220	2	Y	15	16	1			16
							17	9									
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	35	1	1465	2	Y	16	17	1			15
							18	9									
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	35	1	1484	2	Y	19	19	1			15
							21	9									
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	32	1	1422	2	Y	18	19	1			14
							20	9									
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	30	1	1306	2	Y	17	17	1			14
							19	9									
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	21	1	514	2	Y	12	16	1			10
							13	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CHILDRESS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 204263 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10707 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		36	-0-	36	36	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		8	-0-	8	44	8	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		16	-0-	16	60	16	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1	-0-	1	61	1	2			Y	-0-					-0-
12	61	N	-0-	-0-	-61	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 5 RRCID -> 204345 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11074 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2298	-0-	2298	2298	28	1	2270	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1289	-0-	1289	3587	30	1	1259	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1307	-0-	1307	4894	30	1	1277	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1272	-0-	1272	6166	28	1	1244	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1267	-0-	-1833	4333	28	1	1239	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	694	-0-	-2406	1927	27	1	652	2	Y	14	1	1			13
							15	9									

GLADEWATER GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 204391 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11001 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		431	-0-	431	431	5	1	426	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		456	-0-	456	887	11	1	445	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		811	-0-	811	1698	19	1	792	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		761	-0-	761	2459	17	1	744	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	659	-0-	-2441	18	15	1	644	2	Y	-0-					-0-
01	379	N	361	-0-	-18	-0-	14	1	338	2	Y	8	1	1			7
							9	9									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204440 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10799 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 12 RRCID -> 205298 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10789 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		923	-0-	923	923	11	1	912	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		224	-0-	224	1147	5	1	219	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		45	-0-	45	1192	1	1	44	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		591	-0-	591	1783	13	1	578	2	Y	-0-					-0-
12	2470	N	687	-0-	-1783	-0-	15	1	672	2	Y	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	349	2	Y	8	1	1			7
							9	9									

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
08	DLQ G-10		1733	-0-	1733	1733	1733	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		896	-0-	896	2629	896	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		800	-0-	800	3429	800	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		798	-0-	798	4227	18	1	780	2	Y	-0-					-0-
12	2200	N	789	-0-	-1411	2816	18	1	771	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	445	-0-	-2655	161	18	1	423	2	Y	4	1	1			8
							4	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2468	-0-	2468	2468	30	1	2438	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1314	-0-	1314	3782	30	1	1284	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1210	-0-	1210	4992	28	1	1182	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1344	-0-	1344	6336	30	1	1314	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1319	-0-	-1781	4555	30	1	1289	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	694	-0-	-2406	2149	27	1	652	2	Y	14	1	1			13
							15	9									

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206043 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11372 - 11500

08	DLQ G-10		722	-0-	722	722	19	1	693	2	Y	9	9	1			9
							10	9									
09	DLQ G-10		865	-0-	865	1587	20	1	836	2	Y	8	9	1			8
							9	9									
10	DLQ G-10		865	-0-	865	2452	20	1	833	2	Y	11	11	1			8
							12	9									
11	DLQ G-10		831	-0-	831	3283	18	1	801	2	Y	11	11	1			8
							12	9									
12	3100	N	809	-0-	-2291	992	18	1	780	2	Y	10	10	1			8
							11	9									
01	1384	N	392	-0-	-992	-0-	15	1	367	2	Y	9	10	1			7
							10	9									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206194 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10786 - 10941

08	DLQ G-10		590	-0-	590	590	7	1	557	2	Y	24	28	1			13
							26	9									
09	DLQ G-10		326	-0-	326	916	7	1	289	2	Y	27	28	1			12
							30	9									
10	DLQ G-10		329	-0-	329	1245	7	1	289	2	Y	30	28	1			14
							33	9									
11	DLQ G-10		324	-0-	324	1569	6	1	283	2	Y	32	27	1			19
							35	9									
12	1847	N	278	-0-	-1569	-0-	5	1	238	2	Y	32	37	1			14
							35	9									
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					2

PHILLIPS "E" GU WELL #: 9 RRCID -> 206195 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10891 - 10998

08	DLQ G-10		1294	-0-	1294	1294	16	1	1278	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		743	-0-	743	2037	17	1	726	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		793	-0-	793	2830	18	1	775	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		797	-0-	797	3627	18	1	779	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	821	-0-	-2279	1348	18	1	803	2	Y	-0-					-0-
01	1766	N	418	-0-	-1348	-0-	16	1	392	2	Y	9	1	1			8
							10	9									

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206367 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10917 - 11050

08	DLQ G-10		774	-0-	774	774	20	1	744	2	Y	9	9	1			10
							10	9									
09	DLQ G-10		830	-0-	830	1604	19	1	802	2	Y	8	10	1			8
							9	9									
10	DLQ G-10		840	-0-	840	2444	19	1	810	2	Y	10	10	1			8
							11	9									
11	DLQ G-10		854	-0-	854	3298	19	1	824	2	Y	10	10	1			8
							11	9									
12	3100	N	860	-0-	-2240	1058	19	1	829	2	Y	11	10	1			9
							12	9									
01	1506	N	448	-0-	-1058	-0-	18	1	419	2	Y	10	11	1			8
							11	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 206652 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10628 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		138	-0-	138	138	4	1	134	2	Y	-0-					11
09	DLQ G-10		143	-0-	143	281	3	1	140	2	Y	-0-					11
10	DLQ G-10		124	-0-	124	405	3	1	121	2	Y	-0-					11
11	DLQ G-10		116	-0-	116	521	3	1	113	2	Y	-0-					11
12	627	N	106	-0-	-521	-0-	2	1	104	2	Y	-0-					11
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	14	13	1			12
							15	9									

PETTY, ROBERT H. WELL #: 2 RRCID -> 207205 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038

08	DLQ G-10		674	-0-	674	674	18	1	647	2	Y	8	8	1			9
							9	9									
09	DLQ G-10		765	-0-	765	1439	18	1	739	2	Y	7	9	1			7
							8	9									
10	DLQ G-10		772	-0-	772	2211	18	1	743	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
11	DLQ G-10		763	-0-	763	2974	17	1	736	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
12	3100	N	764	-0-	-2336	638	17	1	736	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
01	1032	N	394	-0-	-638	-0-	15	1	370	2	Y	8	9	1			7
							9	9									

PHILLIPS "E" GU WELL #: 11 RRCID -> 207210 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10806 - 11002

08	DLQ G-10		1276	-0-	1276	1276	16	1	1260	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		600	-0-	600	1876	14	1	586	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		624	-0-	624	2500	14	1	610	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		637	-0-	637	3137	14	1	623	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	661	-0-	-2439	698	15	1	646	2	Y	-0-					-0-
01	1045	N	347	-0-	-698	-0-	14	1	325	2	Y	7	1	1			6
							8	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 6 RRCID -> 207348 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10891 - 10998

08	DLQ G-10		1525	-0-	1525	1525	19	1	1506	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		791	-0-	791	2316	18	1	773	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		701	-0-	701	3017	16	1	685	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		686	-0-	686	3703	15	1	671	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	709	-0-	-2391	1312	16	1	693	2	Y	-0-					-0-
01	1710	N	398	-0-	-1312	-0-	16	1	373	2	Y	8	1	1			7
							9	9									

PHILLIPS "E" GU WELL #: 8 RRCID -> 207504 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044

08	DLQ G-10		19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		123	-0-	123	142	3	1	120	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		127	-0-	127	269	3	1	124	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		231	-0-	231	500	5	1	226	2	Y	-0-					-0-
12	749	N	249	-0-	-500	-0-	6	1	243	2	Y	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	1					1
							1	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 9 RRCID -> 208392 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 10987

08	DLQ G-10		125	-0-	125	125	2	1	123	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		29	-0-	29	154	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		20	-0-	20	174	20	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		20	-0-	20	194	20	2			Y	-0-					-0-
12	203	N	9	-0-	-194	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PHILLIPS "E" GU WELL #: 10 RRCID -> 208954 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11137 PERF.10870 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		200	-0-	200	200	2	1	198	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		85	-0-	85	285	2	1	83	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		74	-0-	74	359	2	1	72	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		87	-0-	87	446	2	1	85	2	Y	-0-					-0-
12	522	N	76	-0-	-446	-0-	2	1	74	2	Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	1					1
							1	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 8 RRCID -> 208955 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 11014

08	DLQ G-10		1470	-0-	1470	1470	18	1	1452	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		786	-0-	786	2256	18	1	768	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		802	-0-	802	3058	18	1	784	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		773	-0-	773	3831	17	1	756	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	788	-0-	-2312	1519	18	1	770	2	Y	-0-					-0-
01	1927	N	408	-0-	-1519	-0-	16	1	383	2	Y	8	1	1			7
							9	9									

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209811 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10662 - 10785

08	DLQ G-10		70	-0-	70	70	2	1	68	2	Y	-0-	2	1			1
09	DLQ G-10		187	-0-	187	257	4	1	181	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	DLQ G-10		179	-0-	179	436	4	1	173	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	DLQ G-10		140	-0-	140	576	3	1	136	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	676	N	100	-0-	-576	-0-	2	1	96	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

PHILLIPS "E" GU WELL #: 7 RRCID -> 209924 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10938 - 11043

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	DLQ G-10		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					2
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					2
*12	14B2 EXT		2	-0-	2	11	2	2			Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 212179 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 11038 PERF.10810 - 10944

08	DLQ G-10		1693	-0-	1693	1693	21	1	1672	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		859	-0-	859	2552	20	1	839	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		889	-0-	889	3441	20	1	869	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		870	-0-	870	4311	19	1	851	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	865	-0-	-2235	2076	19	1	846	2	Y	-0-					-0-
01	2489	N	413	-0-	-2076	-0-	16	1	387	2	Y	9	1	1			8
							10	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	DLQ G-10		1669	-0-	1669	1669	20	1	1649	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		983	-0-	983	2652	23	1	960	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1032	-0-	1032	3684	24	1	1008	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1002	-0-	1002	4686	22	1	980	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1042	-0-	-2058	2628	23	1	1019	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	549	-0-	-2551	77	22	1	515	2	Y	11	1	1			10
							12	9									

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
08	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					1
09	DLQ G-10		7	-0-	7	13	7	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					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
08	DLQ G-10		430	-0-	430	430	11	1	412	2	Y	6	7	1			6
							7	9									
09	DLQ G-10		679	-0-	679	1109	16	1	655	2	Y	7	6	1			7
							8	9									
10	DLQ G-10		792	-0-	792	1901	18	1	763	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
11	DLQ G-10		744	-0-	744	2645	16	1	718	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
12	3100	N	818	-0-	-2282	363	18	1	789	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
01	707	N	344	-0-	-363	-0-	13	1	322	2	Y	8	10	1			6
							9	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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		40	-0-	40	40	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		32	-0-	32	72	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		18	-0-	18	90	18	2			Y	-0-					-0-
12	107	N	17	-0-	-90	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

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
08	DLQ G-10		924	-0-	924	924	24	1	887	2	Y	12	12	1			12
							13	9									
09	DLQ G-10		1084	-0-	1084	2008	25	1	1047	2	Y	11	12	1			11
							12	9									
10	DLQ G-10		1112	-0-	1112	3120	25	1	1072	2	Y	14	14	1			11
							15	9									
11	DLQ G-10		998	-0-	998	4118	22	1	964	2	Y	11	13	1			9
							12	9									
12	3100	N	811	-0-	-2289	1829	18	1	782	2	Y	10	11	1			8
							11	9									
01	3084	N	1255	-0-	-1829	-0-	49	1	1176	2	Y	27	12	1			23
							30	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. 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
08	DLQ	G-10	1022	-0-		1022	1022	27	1	981	2	Y	13	14	1			13
								14	9									
09	DLQ	G-10	893	-0-		893	1915	20	1	863	2	Y	9	13	1			9
								10	9									
10	DLQ	G-10	866	-0-		866	2781	20	1	835	2	Y	10	11	1			8
								11	9									
11	DLQ	G-10	892	-0-		892	3673	20	1	860	2	Y	11	11	1			8
								12	9									
12		3100 N	841	-0-		-2259	1414	19	1	811	2	Y	10	10	1			8
								11	9									
01		1973 N	559	-0-		-1414	-0-	22	1	523	2	Y	13	11	1			10
								14	9									

WILLIS. F.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215254 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10649 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	DLQ	G-10	454	-0-		454	454	12	1	435	2	Y	6	6	1			6
								7	9									
09	DLQ	G-10	532	-0-		532	986	12	1	514	2	Y	5	6	1			5
								6	9									
10	DLQ	G-10	579	-0-		579	1565	13	1	557	2	Y	8	7	1			6
								9	9									
11	DLQ	G-10	628	-0-		628	2193	14	1	606	2	Y	7	7	1			6
								8	9									
12		2798 N	605	-0-		-2193	-0-	13	1	584	2	Y	7	7	1			6
								8	9									
01		295 N	295	-0-		-0-	-0-	12	1	276	2	Y	6	7	1			5
								7	9									

LESTER, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 216863 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10778 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	DLQ	G-10	627	-0-		627	627	17	1	601	2	Y	8	4	1			8
								9	9									
09	DLQ	G-10	1280	-0-		1280	1907	29	1	1238	2	Y	12	8	1			12
								13	9									
10	DLQ	G-10	1190	-0-		1190	3097	27	1	1146	2	Y	15	16	1			11
								17	9									
11	DLQ	G-10	177	-0-		177	3274	4	1	170	2	Y	3	12	1			2
								3	9									
12		3100 N	32	-0-		-3068	206	1	1	31	2	Y	-0-	2	1			-0-
01		240 N	34	-0-		-206	-0-	1	1	32	2	Y	1					1
								1	9									

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216872 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10923 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1	-0-		1	1	1	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	39	-0-		39	40	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	40					Y	-0-					-0-
12		40 N	-0-	-0-		-40	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216873 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10931 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	736	-0-	736	736	19	1	707	2	Y	9	10	1			9
							10	9									
09	DLQ	G-10	986	-0-	986	1722	23	1	951	2	Y	11	10	1			10
							12	9									
10	DLQ	G-10	1096	-0-	1096	2818	25	1	1056	2	Y	14	13	1			11
							15	9									
11	DLQ	G-10	1059	-0-	1059	3877	23	1	1023	2	Y	12	13	1			10
							13	9									
12	3100	N	1630	-0-	-1470	2407	36	1	1572	2	Y	20	14	1			16
							22	9									
01	3100	N	794	-0-	-2306	101	31	1	743	2	Y	18	20	1			14
							20	9									

VICTORY, S.P. GU WELL #: 5 RRCID -> 217746 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10704 - 10873

08	DLQ	G-10	772	-0-	772	772	21	1	751	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1037	-0-	1037	1809	24	1	1013	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	1103	-0-	1103	2912	25	1	1078	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	1109	-0-	1109	4021	25	1	1084	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1115	-0-	-1985	2036	25	1	1090	2	Y	-0-					-0-
01	2645	N	609	-0-	-2036	-0-	24	1	572	2	Y	12	1	1			11
							13	9									

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220248 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10881 - 10998

08	DLQ	G-10	574	-0-	574	574	15	1	551	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
09	DLQ	G-10	650	-0-	650	1224	15	1	628	2	Y	6	7	1			6
							7	9									
10	DLQ	G-10	672	-0-	672	1896	15	1	648	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
11	DLQ	G-10	692	-0-	692	2588	15	1	668	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
12	3100	N	776	-0-	-2324	264	17	1	748	2	Y	10	8	1			8
							11	9									
01	638	N	374	-0-	-264	-0-	15	1	350	2	Y	8	9	1			7
							9	9									

GLADEWATER GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 221051 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 11084

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. GU WELL #: 10 RRCID -> 221097 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10954 - 11068

08	11133	X	1855	-0-	-9278	-0-	23	1	1832	2	Y	-0-					-0-
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	19	1	801	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	817	-0-	-578	-0-	19	1	798	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1144	-0-	-206	-0-	25	1	1119	2	Y	-0-					-0-
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	21	1	927	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	490	-0-	-316	-0-	19	1	460	2	Y	10	1	1			9
							11	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FENTON, J.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 221099 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10984 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		39	-0-	39	46	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		8	-0-	8	54	8	2			Y	-0-					-0-
12	54	N	-0-	-0-	-54	-0-					Y	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 9 RRCID -> 221102 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10898 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1767	-0-	1767	1767	22	1	1745	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		931	-0-	931	2698	22	1	909	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		952	-0-	952	3650	22	1	930	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1041	-0-	1041	4691	23	1	1018	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1037	-0-	-2063	2628	23	1	1014	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	567	-0-	-2533	95	22	1	533	2	Y	11	1	1			10
							12	9									

BRAWLEY WELL #: 5 RRCID -> 221328 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10856 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		979	-0-	979	979	26	1	940	2	Y	12	12	1			13
							13	9									
09	DLQ G-10		1159	-0-	1159	2138	27	1	1120	2	Y	11	13	1			11
							12	9									
10	DLQ G-10		1219	-0-	1219	3357	28	1	1173	2	Y	16	15	1			12
							18	9									
11	DLQ G-10		1196	-0-	1196	4553	26	1	1155	2	Y	14	15	1			11
							15	9									
12	3100	N	1151	-0-	-1949	2604	25	1	1109	2	Y	15	14	1			12
							17	9									
01	3100	N	609	-0-	-2491	113	24	1	571	2	Y	13	14	1			11
							14	9									

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221426 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10896 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		263	-0-	263	263	7	1	253	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	DLQ G-10		550	-0-	550	813	13	1	531	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
10	DLQ G-10		498	-0-	498	1311	11	1	479	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
11	DLQ G-10		167	-0-	167	1478	4	1	161	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
12	2624	X	1146	-0-	-1478	-0-	25	1	1106	2	Y	14	4	1			12
							15	9									
01	949	X	949	-0-	-0-	-0-	37	1	890	2	Y	20	15	1			17
							22	9									

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 17 RRCID -> 221552 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10637 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		899	-0-	899	899	24	1	875	2	Y	-0-					10
09	DLQ G-10		1445	-0-	1445	2344	33	1	1412	2	Y	-0-					10
10	DLQ G-10		1018	-0-	1018	3362	23	1	995	2	Y	-0-					10
11	DLQ G-10		1267	-0-	1267	4629	28	1	1239	2	Y	-0-					10
12	3100	N	1263	-0-	-1837	2792	28	1	1235	2	Y	-0-					10
01	3100	N	703	-0-	-2397	395	27	1	648	2	Y	25	13	1			22
							28	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2232	-0-	2232	2232	27	1	2205	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1193	-0-	1193	3425	28	1	1165	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1219	-0-	1219	4644	28	1	1191	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1248	-0-	-1752	2892	28	1	1220	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1264	-0-	-1836	1056	28	1	1236	2	Y	-0-					-0-
01	1748	N	692	-0-	-1056	-0-	27	1	650	2	Y	14	1	1			13
							15	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		792	-0-	792	792	21	1	771	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1004	-0-	1004	1796	23	1	981	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1012	-0-	1012	2808	23	1	989	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		978	-0-	978	3786	22	1	956	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1001	-0-	-2099	1687	22	1	979	2	Y	-0-					-0-
01	2234	N	547	-0-	-1687	-0-	21	1	514	2	Y	11	1	1			10
							12	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1534	-0-	1534	1534	40	1	1473	2	Y	19	20	1			20
							21	9									
09	DLQ G-10		1574	-0-	1574	3108	36	1	1521	2	Y	15	20	1			15
							17	9									
10	DLQ G-10		1236	-0-	1236	4344	28	1	1190	2	Y	16	19	1			12
							18	9									
11	DLQ G-10		1357	-0-	1357	5701	30	1	1309	2	Y	16	15	1			13
							18	9									
12	3100	N	1315	-0-	-1785	3916	29	1	1268	2	Y	16	16	1			13
							18	9									
01	3100	N	708	-0-	-2392	1524	28	1	662	2	Y	16	16	1			13
							18	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		528	-0-	528	528	14	1	507	2	Y	6	7	1			7
							7	9									
09	DLQ G-10		628	-0-	628	1156	14	1	607	2	Y	6	7	1			6
							7	9									
10	DLQ G-10		642	-0-	642	1798	15	1	618	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
11	DLQ G-10		608	-0-	608	2406	13	1	586	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
12	3019	N	613	-0-	-2406	-0-	14	1	591	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	12	1	296	2	Y	8	8	1			6
							9	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	DLQ G-10		491	-0-	491	491	13	1	478	2	Y	-0-					15
09	DLQ G-10		467	-0-	467	958	11	1	456	2	Y	-0-					15
10	DLQ G-10		1323	-0-	1323	2281	30	1	1293	2	Y	-0-					15
11	DLQ G-10		1493	-0-	1493	3774	33	1	1460	2	Y	-0-					15
12	3100	N	1493	-0-	-1607	2167	33	1	1460	2	Y	-0-					15
01	2977	N	810	-0-	-2167	-0-	31	1	744	2	Y	32	18	1			29
							35	9									

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
08	DLQ G-10		344	-0-	344	344	9	1	329	2	Y	5	8	1			5
							6	9									
09	DLQ G-10		387	-0-	387	731	9	1	374	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
10	DLQ G-10		647	-0-	647	1378	15	1	623	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
11	DLQ G-10		690	-0-	690	2068	15	1	666	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
12	2390	N	322	-0-	-2068	-0-	7	1	311	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

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
08	14B2 EXT		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		13	-0-	13	24	13	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		13	-0-	13	37	13	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		10	-0-	10	47	10	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		25	-0-	25	72	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		5	-0-	5	77	5	2			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
08	DLQ G-10		209	-0-	209	209	6	1	200	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	DLQ G-10		247	-0-	247	456	6	1	239	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	DLQ G-10		254	-0-	254	710	6	1	245	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	DLQ G-10		247	-0-	247	957	5	1	239	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	1202	N	245	-0-	-957	-0-	5	1	237	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	127	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		13	-0-	13	22	13	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		19	-0-	19	41	19	2			Y	-0-					-0-
01	78	X	37	-0-	-41	-0-	1	1	35	2	Y	1					1
							1	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BRAWLEY WELL #: 8 RRCID -> 227359 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		31	-0-	31	38	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		14	-0-	14	52	14	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		17	-0-	17	69	17	2			Y	-0-					-0-
12	100	N	31	-0-	-69	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	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
08	DLQ G-10		948	-0-	948	948	25 12	1 9	911	2	Y	11	14	1			12
09	DLQ G-10		1171	-0-	1171	2119	27 12	1 9	1132	2	Y	11	12	1			11
10	DLQ G-10		1179	-0-	1179	3298	27 17	1 9	1135	2	Y	15	15	1			11
11	DLQ G-10		1040	-0-	1040	4338	23 14	1 9	1003	2	Y	13	14	1			10
12	3100	N	909	-0-	-2191	2147	20 12	1 9	877	2	Y	11	12	1			9
01	2445	N	298	-0-	-2147	-0-	12 8	1 9	278	2	Y	7	11	1			5

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
08	DLQ G-10		956	-0-	956	956	25 13	1 9	918	2	Y	12	14	1			12
09	DLQ G-10		1060	-0-	1060	2016	24 11	1 9	1025	2	Y	10	12	1			10
10	DLQ G-10		1075	-0-	1075	3091	24 14	1 9	1037	2	Y	13	13	1			10
11	DLQ G-10		1007	-0-	1007	4098	22 13	1 9	972	2	Y	12	13	1			9
12	3100	N	1017	-0-	-2083	2015	22 14	1 9	981	2	Y	13	12	1			10
01	2407	N	392	-0-	-2015	-0-	15 10	1 9	367	2	Y	9	12	1			7

GLADEWATER GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 228347 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10934 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2697	-0-	2697	2697	33	1	2664	2	Y	-0-					6
09	DLQ G-10		1422	-0-	1422	4119	33	1	1389	2	Y	-0-					6
10	DLQ G-10		1421	-0-	1421	5540	33	1	1388	2	Y	-0-					6
11	DLQ G-10		1229	-0-	1229	6769	27	1	1202	2	Y	-0-					6
12	3100	N	1396	-0-	-1704	5065	31	1	1365	2	Y	-0-					6
01	3100	N	764	-0-	-2336	2729	30 11	1 9	723	2	Y	10	2	1			14

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229257 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10954 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		580	-0-	580	580	15 8	1 9	557	2	Y	7	8	1			7
09	DLQ G-10		720	-0-	720	1300	16 9	1 9	695	2	Y	8	8	1			7
10	DLQ G-10		850	-0-	850	2150	19 11	1 9	820	2	Y	10	9	1			8
11	DLQ G-10		874	-0-	874	3024	19 11	1 9	844	2	Y	10	10	1			8
12	3100	N	871	-0-	-2229	795	19 12	1 9	840	2	Y	11	10	1			9
01	1232	N	437	-0-	-795	-0-	17 11	1 9	409	2	Y	10	11	1			8

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230843 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11141 PERF.10842 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ	G-10	418	-0-		418	418	11	1 6 9	401	2	Y	5	8	1			5
09	DLQ	G-10	368	-0-		368	786	8	1 4 9	356	2	Y	4	5	1			4
10	DLQ	G-10	496	-0-		496	1282	11	1 7 9	478	2	Y	6	5	1			5
11	DLQ	G-10	505	-0-		505	1787	11	1 7 9	487	2	Y	6	6	1			5
12	2544	N	757	-0-		-1787	-0-	17	1 10 9	730	2	Y	9	6	1			8
01	352	N	352	-0-		-0-	-0-	14	1 8 9	330	2	Y	7	9	1			6

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 8 RRCID -> 231940 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10965 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ	G-10	2570	-0-		2570	2570	31	1	2539	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1370	-0-		1370	3940	32	1	1338	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	1040	-0-		1040	4980	24	1	1016	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	967	-0-		967	5947	21	1	946	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	945	-0-		-2155	3792	21	1	924	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	591	-0-		-2509	1283	23	1 13 9	555	2	Y	12	1	1			11

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231941 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10936 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ	G-10	165	-0-		165	165	4	1 2 9	159	2	Y	2	3	1			2
09	DLQ	G-10	206	-0-		206	371	5	1 2 9	199	2	Y	2	2	1			2
10	DLQ	G-10	1061	-0-		1061	1432	24	1 14 9	1023	2	Y	13	5	1			10
11	DLQ	G-10	174	-0-		174	1606	4	1 3 9	167	2	Y	3	11	1			2
12	1801	N	195	-0-		-1606	-0-	4	1 2 9	189	2	Y	2	2	1			2
01	105	N	105	-0-		-0-	-0-	4	1 2 9	99	2	Y	2	2	1			2

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. GAS	(I) 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	DLQ	G-10	969	-0-		969	969	26	1 13 9	930	2	Y	12	14	1			12
09	DLQ	G-10	1159	-0-		1159	2128	27	1 13 9	1119	2	Y	12	13	1			11
10	DLQ	G-10	1122	-0-		1122	3250	25	1 15 9	1082	2	Y	14	14	1			11
11	DLQ	G-10	1014	-0-		1014	4264	22	1 13 9	979	2	Y	12	13	1			10
12	3100	N	1058	-0-		-2042	2222	23	1 14 9	1021	2	Y	13	12	1			11
01	2762	N	540	-0-		-2222	-0-	21	1 13 9	506	2	Y	12	13	1			10

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BRAWLEY WELL #: 11 RRCID -> 231944 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10826 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ G-10		353	-0-		353	353	9	1	338	2	Y	5	5	1			5
								6	9									
09	DLQ G-10		420	-0-		420	773	10	1	406	2	Y	4	5	1			4
								4	9									
10	DLQ G-10		427	-0-		427	1200	10	1	411	2	Y	5	5	1			4
								6	9									
11	DLQ G-10		401	-0-		401	1601	9	1	386	2	Y	5	5	1			4
								6	9									
12	1995	N	394	-0-		-1601	-0-	9	1	379	2	Y	5	5	1			4
								6	9									
01	211	N	211	-0-		-0-	-0-	8	1	197	2	Y	5	5	1			4
								6	9									

BRAWLEY WELL #: 13 RRCID -> 232768 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11126 PERF.10904 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ G-10		242	-0-		242	242	6	1	233	2	Y	3	3	1			3
								3	9									
09	DLQ G-10		139	-0-		139	381	3	1	135	2	Y	1	3	1			1
								1	9									
10	DLQ G-10		91	-0-		91	472	2	1	87	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
11	DLQ G-10		11	-0-		11	483	11	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	539	N	56	-0-		-483	-0-	1	1	54	2	Y	1					1
								1	9									
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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. GAS	(I) 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	DLQ G-10		145	-0-		145	145	4	1	139	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
09	DLQ G-10		201	-0-		201	346	5	1	194	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
10	DLQ G-10		144	-0-		144	490	3	1	140	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
11	DLQ G-10		136	-0-		136	626	3	1	131	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
12	1640	N	1014	-0-		-626	-0-	22	1	978	2	Y	13	4	1			10
								14	9									
01	1660	N	1660	-0-		-0-	-0-	65	1	1556	2	Y	35	15	1			30
								39	9									

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. GAS	(I) 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	DLQ G-10		1287	-0-		1287	1287	34	1	1236	2	Y	15	17	1			16
								17	9									
09	DLQ G-10		1484	-0-		1484	2771	34	1	1433	2	Y	15	17	1			14
								17	9									
10	DLQ G-10		1488	-0-		1488	4259	34	1	1434	2	Y	18	18	1			14
								20	9									
11	DLQ G-10		1490	-0-		1490	5749	33	1	1437	2	Y	18	18	1			14
								20	9									
12	3100	N	1562	-0-		-1538	4211	35	1	1506	2	Y	19	17	1			16
								21	9									
01	3100	N	791	-0-		-2309	1902	31	1	741	2	Y	17	19	1			14
								19	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. 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
08	DLQ	G-10	1634	-0-		1634		1634		43 1 22 9	1569	2	Y	20	19	1			21
09	DLQ	G-10	2200	-0-		2200		3834		50 1 23 9	2127	2	Y	21	21	1			21
10	DLQ	G-10	2028	-0-		2028		5862		46 1 29 9	1953	2	Y	26	27	1			20
11	DLQ	G-10	1829	-0-		1829		7691		40 1 23 9	1766	2	Y	21	24	1			17
12		3100 N	1605	-0-		-1495		6196		35 1 22 9	1548	2	Y	20	21	1			16
01		3100 N	978	-0-		-2122		4074		38 1 24 9	916	2	Y	22	20	1			18

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. 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
08	DLQ	G-10	457	-0-		457		457		12 1 7 9	438	2	Y	6	9	1			6
09	DLQ	G-10	586	-0-		586		1043		13 1 7 9	566	2	Y	6	6	1			6
10	DLQ	G-10	623	-0-		623		1666		14 1 8 9	601	2	Y	7	7	1			6
11	DLQ	G-10	653	-0-		653		2319		14 1 9 9	630	2	Y	8	8	1			6
12		3100 N	890	-0-		-2210		109		20 1 12 9	858	2	Y	11	8	1			9
01		470 N	361	-0-		-109		-0-		14 1 10 9	337	2	Y	9	11	1			7

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 232887 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10651 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	DLQ	G-10	304	-0-		304		304		8 1 4 9	292	2	Y	4	4	1			4
09	DLQ	G-10	427	-0-		427		731		10 1 4 9	413	2	Y	4	4	1			4
10	DLQ	G-10	785	-0-		785		1516		18 1 11 9	756	2	Y	10	6	1			8
11	DLQ	G-10	611	-0-		611		2127		13 1 8 9	590	2	Y	7	9	1			6
12		2580 N	453	-0-		-2127		-0-		10 1 7 9	436	2	Y	6	7	1			5
01		207 N	207	-0-		-0-		-0-		8 1 6 9	193	2	Y	5	6	1			4

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232888 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10836 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	DLQ	G-10	489	-0-		489		489		13 1 7 9	469	2	Y	6	4	1			6
09	DLQ	G-10	584	-0-		584		1073		13 1 7 9	564	2	Y	6	6	1			6
10	DLQ	G-10	533	-0-		533		1606		12 1 7 9	514	2	Y	6	7	1			5
11	DLQ	G-10	220	-0-		220		1826		5 1 3 9	212	2	Y	3	6	1			2
12		2220 N	394	-0-		-1826		-0-		9 1 6 9	379	2	Y	5	3	1			4
01		225 N	225	-0-		-0-		-0-		9 1 6 9	210	2	Y	5	5	1			4

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232894 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10728 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		634	-0-		634	634	17	1	609	2	Y	7	8	1			8
								8	9									
09	DLQ G-10		730	-0-		730	1364	17	1	705	2	Y	7	8	1			7
								8	9									
10	DLQ G-10		743	-0-		743	2107	17	1	716	2	Y	9	9	1			7
								10	9									
11	DLQ G-10		671	-0-		671	2778	15	1	647	2	Y	8	9	1			6
								9	9									
12	3100	N	692	-0-		-2408	370	15	1	667	2	Y	9	8	1			7
								10	9									
01	739	N	369	-0-		-370	-0-	14	1	345	2	Y	9	9	1			7
								10	9									

EDWARDS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 232896 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10787 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1194	-0-		1194	1194	32	1	1147	2	Y	14	15	1			15
								15	9									
09	DLQ G-10		1145	-0-		1145	2339	26	1	1107	2	Y	11	15	1			11
								12	9									
10	DLQ G-10		1459	-0-		1459	3798	33	1	1406	2	Y	18	15	1			14
								20	9									
11	DLQ G-10		1410	-0-		1410	5208	31	1	1360	2	Y	17	18	1			13
								19	9									
12	3100	N	1458	-0-		-1642	3566	32	1	1406	2	Y	18	16	1			15
								20	9									
01	3100	N	684	-0-		-2416	1150	27	1	640	2	Y	15	18	1			12
								17	9									

PHILLIPS "E" GU WELL #: 13 RRCID -> 233058 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10781 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		780	-0-		780	780	10	1	770	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		354	-0-		354	1134	8	1	346	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		140	-0-		140	1274	3	1	137	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		127	-0-		127	1401	3	1	124	2	Y	-0-					-0-
12	1541	N	140	-0-		-1401	-0-	3	1	137	2	Y	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-		-0-	-0-	3	1	70	2	Y	1					1
								1	9									

LESTER, J.W. GU WELL #: 4 RRCID -> 233712 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10693 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		719	-0-		719	719	19	1	690	2	Y	9	9	1			9
								10	9									
09	DLQ G-10		682	-0-		682	1401	16	1	658	2	Y	7	9	1			7
								8	9									
10	DLQ G-10		676	-0-		676	2077	15	1	652	2	Y	8	8	1			7
								9	9									
11	DLQ G-10		594	-0-		594	2671	13	1	573	2	Y	7	8	1			6
								8	9									
12	3100	N	666	-0-		-2434	237	15	1	642	2	Y	8	7	1			7
								9	9									
01	646	N	409	-0-		-237	-0-	16	1	384	2	Y	8	8	1			7
								9	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		255	-0-		255	255	3	1	252	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		102	-0-		102	357	2	1	100	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		53	-0-		53	410	1	1	52	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		51	-0-		51	461	1	1	50	2	Y	-0-					-0-
12	517	N	56	-0-		-461	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-		-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234344 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10794 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		DLQ G-10	487	-0-	487	487	13	1	467	2	Y	6	6	1			6
							7	9									
09		DLQ G-10	585	-0-	585	1072	13	1	565	2	Y	6	6	1			6
							7	9									
10		DLQ G-10	602	-0-	602	1674	14	1	580	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
11		DLQ G-10	557	-0-	557	2231	12	1	538	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
12	2753	N	522	-0-	-2231	-0-	12	1	503	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	267	2	Y	6	6	1			5
							7	9									

GLADEWATER GU 19 WELL #: 12 RRCID -> 234535 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10825 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		28	-0-	28	32	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 9 RRCID -> 234537 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10598 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		DLQ G-10	41	-0-	41	41	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	107	-0-	107	148	2	1	105	2	Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	89	-0-	89	237	2	1	87	2	Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	90	-0-	90	327	2	1	88	2	Y	-0-					-0-
12	487	N	160	-0-	-327	-0-	4	1	156	2	Y	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	1					1
							1	9									

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234752 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10904 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		DLQ G-10	534	-0-	534	534	14	1	512	2	Y	7	8	1			7
							8	9									
09		DLQ G-10	862	-0-	862	1396	20	1	833	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
10		DLQ G-10	944	-0-	944	2340	21	1	910	2	Y	12	11	1			9
							13	9									
11		DLQ G-10	904	-0-	904	3244	20	1	873	2	Y	10	11	1			8
							11	9									
12	3100	N	937	-0-	-2163	1081	21	1	903	2	Y	12	11	1			9
							13	9									
01	1778	N	697	-0-	-1081	-0-	27	1	652	2	Y	16	12	1			13
							18	9									

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235305 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10855 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		DLQ G-10	1539	-0-	1539	1539	41	1	1477	2	Y	19	24	1			20
							21	9									
09		DLQ G-10	1820	-0-	1820	3359	42	1	1758	2	Y	18	20	1			18
							20	9									
10		DLQ G-10	1656	-0-	1656	5015	38	1	1596	2	Y	20	22	1			16
							22	9									
11		DLQ G-10	590	-0-	590	5605	13	1	568	2	Y	8	18	1			6
							9	9									
12	3100	N	567	-0-	-2533	3072	13	1	546	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
01	3100	N	310	-0-	-2790	282	12	1	290	2	Y	7	7	1			6
							8	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235340 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	868	-0-	868	868	23	1	834	2	Y	10	11	1			11
							11	9									
09	DLQ	G-10	963	-0-	963	1831	22	1	931	2	Y	9	11	1			9
							10	9									
10	DLQ	G-10	1034	-0-	1034	2865	23	1	997	2	Y	13	12	1			10
							14	9									
11	DLQ	G-10	971	-0-	971	3836	21	1	937	2	Y	12	13	1			9
							13	9									
12	3100	N	977	-0-	-2123	1713	22	1	942	2	Y	12	11	1			10
							13	9									
01	2203	N	490	-0-	-1713	-0-	19	1	459	2	Y	11	12	1			9
							12	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235510 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10780 - 10918

08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	143	-0-	143	143	3	1	139	2	Y	1					1
							1	9									
11	DLQ	G-10	43	-0-	43	186	1	1	41	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237678 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10726 - 10872

08	DLQ	G-10	731	-0-	731	731	19	1	702	2	Y	9	10	1			9
							10	9									
09	DLQ	G-10	775	-0-	775	1506	18	1	747	2	Y	9	10	1			8
							10	9									
10	DLQ	G-10	798	-0-	798	2304	18	1	769	2	Y	10	10	1			8
							11	9									
11	DLQ	G-10	656	-0-	656	2960	14	1	634	2	Y	7	9	1			6
							8	9									
12	3100	N	650	-0-	-2450	510	14	1	626	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
01	844	N	334	-0-	-510	-0-	13	1	313	2	Y	7	8	1			6
							8	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 13 RRCID -> 238273 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10767 - 10928

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 238274 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10717 - 10894

08	DLQ	G-10	1151	-0-	1151	1151	30	1	1106	2	Y	14	18	1			15
							15	9									
09	DLQ	G-10	548	-0-	548	1699	13	1	529	2	Y	5	15	1			5
							6	9									
10	DLQ	G-10	567	-0-	567	2266	13	1	546	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
11	DLQ	G-10	447	-0-	447	2713	10	1	430	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
12	3100	N	444	-0-	-2656	57	10	1	428	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
01	311	N	254	-0-	-57	-0-	10	1	236	2	Y	7	6	1			5
							8	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	DLQ G-10		27	-0-	27	27	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		274	-0-	274	301	6	1	268	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		328	-0-	328	629	8	1	320	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		250	-0-	250	879	6	1	244	2	Y	-0-					-0-
12	1097	N	218	-0-	-879	-0-	5	1	213	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	Y	2					2
							2	9									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 18 RRCID -> 244706 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 11154

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					20
09	210	N	106	-0-	-104	-0-	106	2			Y	-0-					20
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-					20
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					20
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					20
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					20

MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 156261 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10924 - 11034

08	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	2			Y	-0-					28
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					28
10	713	N	526	-0-	-187	-0-	526	2			Y	-0-					28
11	900	N	660	-0-	-240	-0-	660	2			Y	-0-					28
12	1023	N	685	-0-	-338	-0-	685	2			Y	-0-					28
01	527	N	226	-0-	-301	-0-	226	2			Y	-0-					28

MOUGHON, T. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156285 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10952 - 11138

08	1054	X	763	-0-	-291	-0-	760	2	3	9	Y	3					45
09	1170	X	877	-0-	-293	-0-	877	2			Y	-0-					45
10	1209	X	572	-0-	-637	-0-	572	2			Y	-0-					45
11	1170	X	887	-0-	-283	-0-	885	2	2	9	Y	2					47
12	1023	X	824	-0-	-199	-0-	824	2			Y	-0-					47
01	899	X	885	-0-	-14	-0-	885	2			Y	-0-					47

HARKRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234709 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11738 PERF.10866 - 11212

08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1282	2	33	9	N	30	175	1			47
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1310	2	28	9	N	25					72
10	1333	N	859	-0-	-474	-0-	835	2	24	9	N	22					94
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1492	2	22	9	N	20					114
12	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	1329	2	30	9	N	27					141
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1172	2	30	9	N	27					168

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
PORTER, B. J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 098599 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10986 - 11487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 213856 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11080 - 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
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	1836	2	7	9	Y	6					189
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1202	2	4	9	Y	4					193
10	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	1132	2	3	9	Y	3					196
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2039	2	2	9	Y	2					198
12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2042	2	4	9	Y	4					202
*01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2230	2	3	9	Y	3					205

HAYNES, J. M. WELL #: 47 RRCID -> 220375 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	652	2	7	9	Y	6					201
09	600	N	542	-0-	-58	-0-	538	2	4	9	Y	4					205
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	613	2	3	9	Y	3					208
11	630	N	383	-0-	-247	-0-	381	2	2	9	Y	2					210
12	558	N	386	-0-	-172	-0-	382	2	4	9	Y	4					214
01	620	N	342	-0-	-278	-0-	339	2	3	9	Y	3					217

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
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	663	2	7	9	Y	6					196
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	717	2	4	9	Y	4					200
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	671	2	3	9	Y	3					203
11	660	N	573	-0-	-87	-0-	571	2	2	9	Y	2					205
12	744	N	645	-0-	-99	-0-	639	2	6	9	Y	5					210
01	682	N	548	-0-	-134	-0-	545	2	3	9	Y	3					213

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRAWLEY WELL #: 1 RRCID -> 098887 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10860 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105208 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10754 - 10898

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-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120944 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10748 - 10885

08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7 1 9	1	105	2	Y	1	1	0			2
09	180	N	97	-0-	-83	-0-	6 1 9	1	90	2	Y	1	2	0			1
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8 3 9	1	151	2	Y	3	3	0			1
11	120	N	60	-0-	-60	-0-	3	1	57	2	Y	-0-	1	0			-0-
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	3 1 9	1	47	2	Y	1	1	0			-0-
*01	155	N	96	-0-	-59	-0-	5 2 9	1	89	2	Y	2	2	0			-0-

MEDLIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 154500 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097

08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	104 8 9	1	1660	2	Y	7	5	0			12
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	100 10 9	1	1563	2	Y	9	11	0			10
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	74 15 9	1	1449	2	Y	14	18	0			6
11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	86 8 9	1	1479	2	Y	7	9	0			4
12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	109 13 9	1	1853	2	Y	12	10	0			6
*01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	107 30 9	1	1758	2	Y	27	28	0			5

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154842 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10956 - 11079

08	1519	N	1405	-0-	-114	-0-	82 3 9	1	1320	2	Y	3	3	0			7
09	1410	N	1212	-0-	-198	-0-	73 6 9	1	1133	2	Y	5	7	0			5
10	1488	N	1296	-0-	-192	-0-	62 8 9	1	1226	2	Y	7	9	0			3
11	1350	N	1288	-0-	-62	-0-	71 3 9	1	1214	2	Y	3	4	0			2
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	69 4 9	1	1169	2	Y	4	4	0			2
*01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	76 13 9	1	1250	2	Y	12	12	0			2

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155010 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 155222 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 10976

08	2108	N	1629	-0-	-479	-0-	96	1	1531	2	Y	2	2	0			4
							2	9									
09	2070	N	1599	-0-	-471	-0-	96	1	1499	2	Y	4	4	0			4
							4	9									
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	61	1	1202	2	Y	4	6	0			2
							4	9									
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	96	1	1651	2	Y	3	3	0			2
							3	9									
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	92	1	1564	2	Y	4	4	0			2
							4	9									
*01	1271	N	1149	-0-	-122	-0-	66	1	1076	2	Y	6	7	0			1
							7	9									

ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155523 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10909 - 11054

08	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	86	1	1370	2	Y	5	5	0			11
							6	9									
09	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	78	1	1222	2	Y	8	11	0			8
							9	9									
10	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	66	1	1299	2	Y	12	15	0			5
							13	9									
11	1410	N	1390	-0-	-20	-0-	76	1	1306	2	Y	7	8	0			4
							8	9									
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	76	1	1296	2	Y	8	8	0			4
							9	9									
*01	1364	N	1102	-0-	-262	-0-	62	1	1022	2	Y	16	17	0			3
							18	9									

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794

08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	97	1	1560	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1535	-0-	-115	-0-	92	1	1443	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	73	1	1444	2	Y	-0-					-0-
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	88	1	1518	2	Y	-0-					-0-
12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	100	1	1688	2	Y	-0-					-0-
*01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	98	1	1607	2	Y	-0-					-0-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 1 RRCID -> 156046 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 10850

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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	64	1	1023	2	Y	7	7	0			14
							8	9									
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	61	1	959	2	Y	9	13	0			10
							10	9									
10	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	49	1	974	2	Y	15	19	0			6
							17	9									
11	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	56	1	961	2	Y	8	9	0			5
							9	9									
12	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	57	1	963	2	Y	10	10	0			5
							11	9									
*01	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	58	1	947	2	Y	24	24	0			5
							26	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
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1158	2	62	9	Y	56	44	1			12
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					12
10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	16	1	2150	2	Y	2					14
							2	9									
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	43	1	738	2	Y	16	15	0			15
							18	9									
12	682	N	649	-0-	-33	-0-	36	1	613	2	Y	-0-	15	0			-0-
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	48	1	793	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

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
08	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	75	1	1207	2	Y	10	11	0			22
							11	9									
09	1320	N	1236	-0-	-84	-0-	73	1	1146	2	Y	15	21	0			16
							17	9									
10	1364	N	1268	-0-	-96	-0-	60	1	1182	2	Y	24	30	0			10
							26	9									
11	1260	N	983	-0-	-277	-0-	53	1	919	2	Y	10	14	0			6
							11	9									
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	82	1	1390	2	Y	19	15	0			10
							21	9									
*01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	76	1	1239	2	Y	40	42	0			8
							44	9									

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. (I) GAS 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	370	N	370	-0-	-0-	-0-	22	1	347	2	Y	1	1	0			2
							1	9									
09	570	N	374	-0-	-196	-0-	22	1	350	2	Y	2	2	0			2
							2	9									
10	403	N	358	-0-	-45	-0-	17	1	339	2	Y	2	3	0			1
							2	9									
11	360	N	352	-0-	-8	-0-	19	1	332	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	20	1	341	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
*01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	21	1	351	2	Y	4	4	0			1
							4	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. (I) GAS 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	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	71	1	1136	2	Y	4	10	0			16
							4	9									
09	1050	N	809	-0-	-241	-0-	48	1	755	2	Y	5	15	0			6
							6	9									
10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	119	1	2338	2	Y	25	21	0			10
							28	9									
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	110	1	1889	2	Y	10	14	0			6
							11	9									
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	129	1	2182	2	Y	16	14	0			8
							18	9									
*01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	75	1	1225	2	Y	21	25	0			4
							23	9									

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156330 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10904 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157342 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10967 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157482 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	53	1	845	2	Y	2	2	0			4
							2	9									
09	900	N	820	-0-	-80	-0-	49	1	768	2	Y	3	4	0			3
							3	9									
10	837	N	669	-0-	-168	-0-	32	1	634	2	Y	3	5	0			1
							3	9									
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	58	1	1006	2	Y	4	3	0			2
							4	9									
12	837	N	625	-0-	-212	-0-	35	1	588	2	Y	2	3	0			1
							2	9									
*01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	52	1	859	2	Y	7	7	0			1
							8	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157884 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1362	-0-	-126	-0-	80	1	1280	2	Y	2	2	0			4
							2	9									
09	1380	N	1254	-0-	-126	-0-	75	1	1176	2	Y	3	4	0			3
							3	9									
10	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	64	1	1254	2	Y	5	6	0			2
							6	9									
11	1320	N	1273	-0-	-47	-0-	70	1	1201	2	Y	2	3	0			1
							2	9									
12	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	70	1	1191	2	Y	4	3	0			2
							4	9									
*01	1333	N	1236	-0-	-97	-0-	71	1	1158	2	Y	6	7	0			1
							7	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158153 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10097 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	102	1	1630	2	Y	12	14	0			27
							13	9									
09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	113	1	1769	2	Y	21	26	0			22
							23	9									
10	1953	N	1835	-0-	-118	-0-	87	1	1716	2	Y	29	39	0			12
							32	9									
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	102	1	1761	2	Y	17	19	0			10
							19	9									
12	1984	N	1921	-0-	-63	-0-	106	1	1792	2	Y	21	20	0			11
							23	9									
*01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	104	1	1697	2	Y	48	50	0			9
							53	9									

CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794

08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	98	-0-	-82	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
*01	93	N	62	-0-	-31	-0-	4	1	58	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

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-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158616 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10986 - 11095

08	1829	N	1684	-0-	-145	-0-	99	1	1581	2	Y	4	4	0			9
							4	9									
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	98	1	1529	2	Y	5	8	0			6
							6	9									
10	1829	N	1630	-0-	-199	-0-	78	1	1541	2	Y	10	12	0			4
							11	9									
11	1620	N	1553	-0-	-67	-0-	85	1	1462	2	Y	5	6	0			3
							6	9									
12	1674	N	1569	-0-	-105	-0-	87	1	1475	2	Y	6	6	0			3
							7	9									
*01	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	89	1	1462	2	Y	14	14	0			3
							15	9									

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158875 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10860

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158876 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10677 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	705	2	54	9	Y	49	39	1			11
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					11
10	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	11	1	2571	2	Y	3					14
							3	9									
11	720	N	429	-0-	-291	-0-	23	1	388	2	Y	16	15	0			15
							18	9									
12	1581	N	330	-0-	-1251	-0-	18	1	312	2	Y	-0-	15	0			-0-
01	1705	N	276	-0-	-1429	-0-	16	1	259	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	87	1	1399	2	Y	13	9	0			23
							14	9									
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	88	1	1369	2	Y	21	22	0			22
							23	9									
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	66	1	1303	2	Y	29	39	0			12
							32	9									
11	1440	N	1365	-0-	-75	-0-	74	1	1274	2	Y	15	18	0			9
							17	9									
12	1519	N	1330	-0-	-189	-0-	73	1	1235	2	Y	20	19	0			10
							22	9									
*01	1395	N	1067	-0-	-328	-0-	59	1	968	2	Y	36	39	0			7
							40	9									

BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	751	N	751	-0-	-0-	-0-	612	2	139	9	Y	126	104	1			27
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					27
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	17	1	1769	2	Y	9					36
							10	9									
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	66	1	1135	2	Y	42	38	0			40
							46	9									
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	71	1	1206	2	Y	7	43	0			4
							8	9									
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	68	1	1107	2	Y	16	17	0			3
							18	9									

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159159 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1374	-0-	-114	-0-	81	1	1291	2	Y	2	2	0			4
							2	9									
09	1590	N	1460	-0-	-130	-0-	88	1	1369	2	Y	3	4	0			3
							3	9									
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	72	1	1415	2	Y	5	6	0			2
							6	9									
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	73	1	1266	2	Y	2	3	0			1
							2	9									
12	1519	N	1354	-0-	-165	-0-	75	1	1275	2	Y	4	3	0			2
							4	9									
*01	1488	N	1382	-0-	-106	-0-	79	1	1296	2	Y	6	7	0			1
							7	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 159258 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	63	1	1011	2	Y	4	4	0			9
							4	9									
09	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	62	1	971	2	Y	6	8	0			7
							7	9									
10	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	49	1	966	2	Y	9	12	0			4
							10	9									
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	67	1	1162	2	Y	6	6	0			4
							7	9									
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	68	1	1150	2	Y	7	7	0			4
							8	9									
*01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	67	1	1105	2	Y	17	18	0			3
							19	9									

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 159387 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 11140

08	124	N	93	-0-	-31	-0-	5	1	87	2	Y	1	1	0			2
							1	9									
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	6	1	93	2	Y	2	2	0			2
							2	9									
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	2	3	0			1
							2	9									
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
*01	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	108	2	Y	4	4	0			1
							4	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159390 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11060 - 11184

08	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	147	1	2351	2	Y	9	10	0			19
							10	9									
09	2160	N	2027	-0-	-133	-0-	121	1	1894	2	Y	11	18	0			12
							12	9									
10	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	115	1	2266	2	Y	19	23	0			8
							21	9									
11	2250	N	2244	-0-	-6	-0-	123	1	2110	2	Y	10	12	0			6
							11	9									
12	2108	N	1918	-0-	-190	-0-	106	1	1801	2	Y	10	11	0			5
							11	9									
*01	2325	N	1506	-0-	-819	-0-	85	1	1399	2	Y	20	21	0			4
							22	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159545 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10820 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159549 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10868 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	60 8	1 9	953	2	Y	7	6	0			12
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	57 10	1 9	886	2	Y	9	11	0			10
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	46 15	1 9	915	2	Y	14	18	0			6
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	53 8	1 9	911	2	Y	7	9	0			4
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	55 11	1 9	933	2	Y	10	9	0			5
*01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	54 24	1 9	878	2	Y	22	23	0			4

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159652 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160085 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10914 - 11063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	133	1	2131	2	Y	22	24	0			47
							24	9									
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	111	1	1736	2	Y	28	45	0			30
							31	9									
10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	95	1	1863	2	Y	44	56	0			18
							48	9									
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	107	1	1839	2	Y	24	28	0			14
							26	9									
12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	117	1	1981	2	Y	33	30	0			17
							36	9									
*01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	118	1	1940	2	Y	76	78	0			15
							84	9									

EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880

08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160953 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10906 - 11028

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-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162632 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10875 - 11006

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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 163742 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10810 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	126	1	2016	2	Y	8	8	0			16
							9	9									
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	119	1	1851	2	Y	11	15	0			12
							12	9									
10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	93	1	1825	2	Y	16	21	0			7
							18	9									
11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	116	1	2005	2	Y	9	10	0			6
							10	9									
12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	129	1	2181	2	Y	13	12	0			7
							14	9									
*01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	121	1	1990	2	Y	27	29	0			5
							30	9									

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164175 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10835 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	50	1	802	2	Y	2	2	0			5
							2	9									
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	109	1	1706	2	Y	9	5	0			9
							10	9									
10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	117	1	2313	2	Y	19	20	0			8
							21	9									
11	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	135	1	2327	2	Y	9	11	0			6
							10	9									
12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	121	1	2045	2	Y	11	11	0			6
							12	9									
*01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	119	1	1953	2	Y	25	26	0			5
							28	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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-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-

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
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	82	1	1318	2	Y	3	4	0			7
							3	9									
09	1200	N	321	-0-	-879	-0-	19	1	300	2	Y	2	7	0			2
							2	9									
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	87	1	1710	2	Y	10	8	0			4
							11	9									
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	87	1	1499	2	Y	5	6	0			3
							6	9									
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	100	1	1703	2	Y	7	6	0			4
							8	9									
*01	1798	N	1334	-0-	-464	-0-	76	1	1245	2	Y	12	14	0			2
							13	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
08	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	79	1	1257	2	Y	4	4	0			8
							4	9									
09	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	76	1	1194	2	Y	5	7	0			6
							6	9									
10	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	63	1	1235	2	Y	7	10	0			3
							8	9									
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	72	1	1232	2	Y	5	5	0			3
							6	9									
12	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	72	1	1214	2	Y	5	5	0			3
							6	9									
*01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	80	1	1312	2	Y	14	14	0			3
							15	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170112 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 11068

08	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	69	1	1099	2	Y	4	4	0			8
							4	9									
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	67	1	1041	2	Y	5	7	0			6
							6	9									
10	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	55	1	1088	2	Y	7	10	0			3
							8	9									
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	62	1	1072	2	Y	5	5	0			3
							6	9									
12	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	63	1	1074	2	Y	5	5	0			3
							6	9									
*01	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	65	1	1065	2	Y	13	13	0			3
							14	9									

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988

08	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	160	1	2568	2	Y	7	6	0			14
							8	9									
09	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	155	1	2415	2	Y	11	13	0			12
							12	9									
10	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	131	1	2575	2	Y	16	21	0			7
							18	9									
11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	130	1	2241	2	Y	8	10	0			5
							9	9									
12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	133	1	2246	2	Y	10	10	0			5
							11	9									
*01	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	134	1	2201	2	Y	25	25	0			5
							28	9									

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 182879 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10946 - 10988

08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	30	1	482	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	435	-0-	-45	-0-	26	1	409	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	471	-0-	-25	-0-	23	1	448	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	454	-0-	-26	-0-	25	1	429	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	455	-0-	-10	-0-	25	1	430	2	Y	-0-					-0-
*01	465	N	460	-0-	-5	-0-	26	1	434	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183840 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10968 - 11185

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
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	75	1	1204	2	Y	3	4	0			8
							3	9									
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	62	1	971	2	Y	5	8	0			5
							6	9									
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	61	1	1195	2	Y	9	10	0			4
							10	9									
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	67	1	1154	2	Y	4	5	0			3
							4	9									
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	69	1	1164	2	Y	5	5	0			3
							6	9									
*01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	55	1	900	2	Y	10	11	0			2
							11	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185165 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10607 - 10802

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
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-

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185629 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10849 - 11051

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 2 RRCID -> 186317 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10792 - 10910

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
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-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196036 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10900 - 10978

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
08	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	109	1	1748	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	114	1	1772	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	90	1	1780	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
11	1800	N	1683	-0-	-117	-0-	92	1	1591	2	Y	-0-	1	0			-0-
12	1953	N	1637	-0-	-316	-0-	91	1	1544	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
*01	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	105	1	1719	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201349 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10778 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 207053 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10898 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209272 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2416	-0-	-2	-0-	142	1	2267	2	Y	6	6	0			11
							7	9									
09	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	143	1	2226	2	Y	9	11	0			9
							10	9									
10	2387	N	2331	-0-	-56	-0-	112	1	2206	2	Y	12	16	0			5
							13	9									
11	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	129	1	2214	2	Y	7	8	0			4
							8	9									
12	2449	N	2268	-0-	-181	-0-	126	1	2133	2	Y	8	8	0			4
							9	9									
*01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	133	1	2182	2	Y	20	20	0			4
							22	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 215488 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10994 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1886	-0-	-36	-0-	111	1	1769	2	Y	5	5	0			11
							6	9									
09	1830	N	1818	-0-	-12	-0-	109	1	1701	2	Y	7	10	0			8
							8	9									
10	1953	N	1674	-0-	-279	-0-	80	1	1582	2	Y	11	15	0			4
							12	9									
11	1830	N	1483	-0-	-347	-0-	81	1	1396	2	Y	5	6	0			3
							6	9									
12	1891	N	1617	-0-	-274	-0-	90	1	1518	2	Y	8	7	0			4
							9	9									
*01	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	93	1	1525	2	Y	16	17	0			3
							18	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215489 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10962 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 266920 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11502 - 14493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7688	X	7203	-0-	-485	-0-	423	1	6773	2	Y	6	6	0			11
							7	9									
09	7290	X	6848	-0-	-442	-0-	412	1	6427	2	Y	8	11	0			8
							9	9									
10	7533	X	7257	-0-	-276	-0-	350	1	6893	2	Y	13	16	0			5
							14	9									
11	7140	X	6875	-0-	-265	-0-	377	1	6490	2	Y	7	8	0			4
							8	9									
12	7378	X	6817	-0-	-561	-0-	379	1	6429	2	Y	8	8	0			4
							9	9									
*01	7254	X	6613	-0-	-641	-0-	379	1	6213	2	Y	19	19	0			4
							21	9									

MIKEN OIL, INC. 566783
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 180909 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10745 - 10841

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226403 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10710 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		3184	-0-	3184	3184	3184	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3184					Y	NO RPT					-0-

PRUDENT RESOURCES LLC 681827
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175526 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10811 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					55
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					55
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					55
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					55
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					55
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		2	-0-	2	4	2	3			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		1	-0-	1	5	1	3			Y	-0-					4
*01	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-					4

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159859 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					6
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					6
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					6
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-					6
12	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			Y	-0-					6
*01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					6

BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		97	-0-	97	97	97	3			Y	-0-					8
09	DLQ G-10		97	-0-	97	194	97	3			Y	-0-					8
10	DLQ G-10		40	-0-	40	234	40	3			Y	-0-					8
11	286	N	52	-0-	-234	-0-	52	3			Y	-0-					8
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					8
*01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					8

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
WHITEHURST, H.F. WELL #: 1 RRCID -> 201626 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10739 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		304	-0-	304	304	304	3			Y	-0-	80	1			243
09	DLQ G-10		304	-0-	304	608	304	3			Y	-0-					243
10	DLQ G-10		56	-0-	56	664	56	3			Y	-0-					243
11	772	N	108	-0-	-664	-0-	108	3			Y	-0-					243
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					243
*01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					243

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201638 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10862 - 11001

08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					42
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					42
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			Y	-0-					42
11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			Y	-0-					42
12	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			Y	-0-					42
01	1178	N	571	-0-	-607	-0-	571	3			Y	-0-					42

SIGNAL OIL COMPANY, LLC 780323
LESTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092522 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10751

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
01	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

08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-

GOOCH (PETTIT) //CONT.// 35730 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
KING OPERATING CORPORATION 465296
HALL, SAM B. WELL #: 1 RRCID -> 221475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6887 - 6893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH (TRAVIS PEAK) 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
RESCH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 098069 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6826 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	932 14	1 9	3210	2	N	13					73
09	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	965 22	1 9	3071	2	N	20					93
10	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	797 26	1 9	3345	2	N	24					117
11	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	797 23	1 9	3355	2	N	21					138
*12	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	780 69	1 9	3243	2	N	63	164	1			37
01	3906	X	3686	-0-	-220	-0-	696 18	1 9	2972	2	N	16					53

KING OPERATING CORPORATION 465296
LANE, WILLIAM H. WELL #: 2 RRCID -> 068104 COMPL. DATE 07/15/1976 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 6835 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDE, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 071190 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7169 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074702 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH-GANT (RODESSA) 35733 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
GANT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 295437 COMPL. DATE 05/25/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6132 - 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
08	31		140	-0-	109	325	67	1	73	2	N	-0-					-0-
09	469		87	-0-	-382	-0-	54	2	33	9	N	30					30
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					30
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	72	1	38	2	N	-0-					30
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	41	1	28	2	N	-0-					30
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	52	1	43	2	N	-0-					30

KING OPERATING CORPORATION 465296
CORDE, MARY J. WELL #: 1 U RRCID -> 124216 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 6137 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
HARLETON COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 125989 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6982 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	11	1	12	2	N	-0-					31
09	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					31
10	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					31
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	11	1	30	2	N	-0-					31
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	19	1	13	2	N	-0-					31
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	22	1	49	2	N	-0-					31

GANT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 157424 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 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
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	15	1	16	2	N	-0-					64
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					64
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					64
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	8	1	7	2	N	-0-					64
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	34	1	24	2	N	-0-					64
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	20	1	25	2	N	-0-					64

KING OPERATING CORPORATION 465296
BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	X	699	-0-	-262	-0-	691	2	8	9	N	7					77
09	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					77
10	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					77
11	930	X	125	-0-	-805	-0-	125	1			N	-0-					77
12	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					77
01	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					77

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
BROWN, L.D. WELL #: 6A RRCID -> 250267 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8207 - 8230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN, L.D. WELL #: 5A RRCID -> 250719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7268 - 7273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN, L.D. WELL #: 3A RRCID -> 251597 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7214 - 7222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREY WELL #: 1 RRCID -> 255589 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8058 - 8082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOOD SPRINGS (GLOYD D) 35800 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC 833597
BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 185690 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6817 - 6822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOOD SPRINGS (PETTIT) 35800 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HADDOX, CECIL F. WELL #: 1 RRCID -> 295203 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HADDOX, CECIL F. WELL #: 1 RRCID -> 109956 COMPL. DATE 03/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8294 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/29/2023

BURNS, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 175966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7816 - 8284

08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					51
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					51
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					51
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					51
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					51
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

BURNS, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 203032 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					377
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					377
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					377
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					377
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					377
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					377

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCKEETHAN WELL #: 1 RRCID -> 105305 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 8086

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					26
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					26
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					26
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					26
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					26
01	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

08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					94
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					94
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					94
11	450	N	196	-0-	-254	-0-	196	2			N	-0-					94
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	482	2	3	9	N	3	3	8			94
01	465	N	343	-0-	-122	-0-	343	2			N	-0-					94

GRAPELAND (RODESSA) 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618
WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053903 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9985 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3619	-0-	-504	-0-	3619	2			N	-0-					90
09	3990	X	3396	-0-	-594	-0-	3396	2			N	-0-					90
10	3751	X	3683	-0-	-68	-0-	3683	2			N	-0-					90
11	3630	X	3282	-0-	-348	-0-	3282	2			N	-0-					90
12	3689	X	3241	-0-	-448	-0-	3241	2			N	-0-					90
01	3689	X	2713	-0-	-976	-0-	2713	2			N	-0-					90

HIBBARD ENERGY, LP 383757
HEROD-FINCH-JONES WELL #: 1 RRCID -> 050883 COMPL. DATE 07/14/1971 TOTAL DEPTH 11193 PERF. 9955 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					61
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					61
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					61
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					61
*12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					61
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

H-F-J WELL #: 1 RRCID -> 052395 COMPL. DATE 12/23/1971 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9959 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAILEY-PRIDGEN WELL #: 1 RRCID -> 054299 COMPL. DATE 03/18/1972 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	605	-0-	-294	-0-	605	2			N	-0-					60
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					60
10	806	N	622	-0-	-184	-0-	622	2			N	-0-					60
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					60
*12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					60
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

STREETMAN WELL #: 1 RRCID -> 055139 COMPL. DATE 04/12/1973 TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	1318	2			N	-0-					79
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					79
10	1457	N	618	-0-	-839	-0-	618	2			N	-0-					79
11	1290	N	458	-0-	-832	-0-	458	2			N	-0-					79
12	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	1193	2			N	-0-					79
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060079 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					76
09	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					76
10	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					76
11	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					76
*12	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					76
01	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					76

GREEN FOX (SMITH) 36663 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RFE OPERATING, LLC 704776
GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 2302 RRCID -> 093397 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6141 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 169240 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6099

08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					58
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					58
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

GROGAN-VEACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223021 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092

08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	372 51	1 9	1196	2	N	46	186	1			82
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	360 44	1 9	1198	2	N	40					122
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	372 39	1 9	1229	2	N	35					157
11	1560	N	1494	-0-	-66	-0-	360	1	1134	2	N	-0-					157
12	1643	N	1038	-0-	-605	-0-	982	2	56	9	N	51	181	1			27
*01	1643	N	1252	-0-	-391	-0-	276 55	1 9	921	2	N	50					77

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

08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
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

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

08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
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

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
08	837	N	817	-0-	-20	-0-	44	1	767	2	Y	5	13	1			10
							6	9									
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	48	1	796	2	Y	7	9	1			8
							8	9									
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	58	1	952	2	Y	21	23	1			6
							23	9									
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	59	1	810	2	Y	13	6	1			13
							14	9									
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	66	1	884	2	Y	13	9	1			17
							14	9									
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	70	1	929	2	Y	10	16	1			11
							11	9									

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

08	3255		2797	-0-	-458	11089	2732	3	65	9	N	59					244
09	3150		2696	-0-	-454	10635	2633	3	63	9	N	57	184	1			117
10	3255		2765	-0-	-490	10145	2702	3	63	9	N	57					174
11	13509		3257	-0-	-10252	-0-	3137	3	120	9	N	109	169	1			114
12	3083	R	3083	-0-	-0-	-0-	2983	3	100	9	N	91					205
*01	3665		3460	-0-	-205	-0-	3359	3	101	9	N	92	173	1			124

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

08	5301		4226	-0-	-1075	12736	4163	3	63	9	N	57	190	1			72
09	5130		4482	-0-	-648	12088	4413	3	69	9	N	63					135
10	5301		4633	-0-	-668	11420	4548	3	85	9	N	77					212
11	5130		4252	-0-	-878	10542	4167	3	85	9	N	77	194	1			95
12	5301		3700	-0-	-1601	8941	3606	3	94	9	N	85					180
01	5301		3471	-0-	-1830	7111	3404	3	67	9	N	61	191	1			50

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEW MORRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211837 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 6754

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLSVILLE, E. (PETTIT) //CONT.// 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
REAL WELL #: 1 RRCID -> 198095 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5742 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLSVILLE,N(HOSSTON-COTTON VAL) 38290 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 238010 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10142 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1180	3	19	9	N	17					63
09	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	1091	3	20	9	N	18					81
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1203	3	6	9	N	5					86
11	1140	N	1017	-0-	-123	-0-	1013	3	4	9	N	4					90
12	1147	N	329	-0-	-818	-0-	326	3	3	9	N	3					93
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1433	3	13	9	N	12					105

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210012 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8542 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9622 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					104
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	N	-0-					104
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					104
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-					104
*12	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	N	-0-					104
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	2	N	-0-					104

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 211846 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8586 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2846	2	20	9	N	18					107
09	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	134	1	2870	2	N	17					124
							19	9									
10	2914	X	1866	-0-	-1048	-0-	1859	2	7	9	N	6					130
11	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	148	1	2673	2	N	15					145
							17	9									
12	2914	X	1824	-0-	-1090	-0-	97	1	1721	2	N	5					150
							6	9									
01	2914	X	2701	-0-	-213	-0-	122	1	2573	2	N	5					155
							6	9									

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211977 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9606 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					74
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	N	-0-					74
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					74
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	N	-0-					74
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	2	N	-0-					74
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	N	-0-					74

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216657 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9611 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					10
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					10
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					10
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	360	2	Y	-0-					10
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	40	1	758	2	Y	-0-					10
01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	100	1	2107	2	Y	-0-					10

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9636 - 9984

08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1349	2	1	9	Y	1					139
09	3000	N	3072	-0-	72	72	137	1	2931	2	Y	4					143
							4	9									
10	2385	N	2313	-0-	-72	-0-	2310	2	3	9	Y	3					146
11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	118	1	2128	2	Y	2					148
							2	9									
12	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	120	1	2142	2	Y	5					153
							6	9									
01	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	47	1	988	2	Y	2					155
							2	9									

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9637 - 9986

08	806	N	570	-0-	-236	-0-	570	2			Y	-0-					148
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	95	1	2023	2	Y	6					154
							7	9									
10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2063	2	2	9	Y	2					156
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	99	1	1789	2	Y	7					163
							8	9									
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	94	1	1678	2	Y	1					164
							1	9									
01	806	N	394	-0-	-412	-0-	18	1	376	2	Y	-0-					164

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9710 - 9959

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 10008

08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1504	2	9	9	N	8					57
09	540	N	479	-0-	-61	-0-	21	1	452	2	N	5					62
							6	9									
10	651	N	533	-0-	-118	-0-	527	2	6	9	N	5					67
11	1140	N	422	-0-	-718	-0-	22	1	392	2	N	7					74
							8	9									
12	496	N	493	-0-	-3	-0-	26	1	454	2	N	12					86
							13	9									
01	527	N	378	-0-	-149	-0-	17	1	355	2	N	5					91
							6	9									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9716 - 9965

08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	786	2	3	9	N	3					144
09	810	N	687	-0-	-123	-0-	31	1	654	2	N	2					146
							2	9									
10	930	N	653	-0-	-277	-0-	653	2			N	-0-					146
11	750	N	565	-0-	-185	-0-	30	1	535	2	N	-0-					146
12	713	N	704	-0-	-9	-0-	37	1	659	2	N	7					153
							8	9									
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	32	1	667	2	N	3					156
							3	9									

CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008

08	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	1378	2	1	9	N	1					157
09	1350	N	1218	-0-	-132	-0-	54	1	1160	2	N	4					161
							4	9									
10	1395	N	1216	-0-	-179	-0-	1213	2	3	9	N	3					164
11	1320	N	1145	-0-	-175	-0-	60	1	1083	2	N	2					166
							2	9									
12	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	63	1	1130	2	N	3					169
							3	9									
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	67	1	1413	2	N	3					172
							3	9									

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984

08	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	1061	2			N	-0-					178
09	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	51	1	1089	2	N	141					319
							155	9									
10	1302	N	1140	-0-	-162	-0-	1140	2			N	-0-					319
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	66	1	1198	2	N	-0-					319
12	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	69	1	1229	2	N	-0-					319
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	72	1	1522	2	N	-0-					319

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 9901

08	775	N	539	-0-	-236	-0-	5	1	534	2	N	-0-					64
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	43	1	898	2	N	116	126	1			54
							128	9									
10	744	N	588	-0-	-156	-0-	7	1	579	2	N	2					56
							2	9									
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	28	1	500	2	N	-0-					56
12	1116	N	619	-0-	-497	-0-	33	1	584	2	N	2					58
							2	9									
01	589	N	436	-0-	-153	-0-	20	1	415	2	N	1					59
							1	9									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1029	-0-	-211	-0-	1026	2	3	9	N	3					142
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	59	1	1263	2	N	43	54	1			131
							47	9									
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1458	2	7	9	N	6					137
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	66	1	1183	2	N	2					139
							2	9									
12	1426	N	1261	-0-	-165	-0-	67	1	1188	2	N	5					144
							6	9									
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	70	1	1491	2	N	3					147
							3	9									

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9713 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	365	1	91	2	N	-0-					103
09	420	N	361	-0-	-59	-0-	276	1	85	2	N	-0-					103
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	398	1	111	2	N	-0-					103
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	283	1	242	2	N	-0-					103
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	288	1	329	2	N	1					104
							1	9									
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	297	1	493	2	N	2					106
							2	9									

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227548 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9713 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	892	-0-	-131	-0-	892	2			N	-0-					217
09	960	N	761	-0-	-199	-0-	34	1	727	2	N	-0-					217
10	1085	N	771	-0-	-314	-0-	771	2			N	-0-					217
11	870	N	813	-0-	-57	-0-	43	1	770	2	N	-0-					217
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	48	1	849	2	N	-0-					217
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	45	1	963	2	N	-0-					217

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4033	-0-	-741	-0-	1225	1	2808	2	N	-0-					146
09	4110	X	3365	-0-	-745	-0-	729	1	2634	2	N	2					148
							2	9									
10	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	1370	1	2657	2	N	-0-					148
11	3900	X	3137	-0-	-763	-0-	708	1	2429	2	N	-0-					148
12	4030	X	3487	-0-	-543	-0-	748	1	2733	2	N	5					153
							6	9									
01	4030	X	3750	-0-	-280	-0-	732	1	3016	2	N	2					155
							2	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 206002 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8662 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10364 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	7097	-0-	-1180	-0-	214	1	6838	2	Y	41	27	0	14	1	6
							45	9									
09	8010	X	4020	-0-	-3990	-0-	121	1	3873	2	Y	24	18	0	9	1	3
							26	9									
10	8184	X	6086	-0-	-2098	-0-	177	1	5864	2	Y	41	25	0	14	1	5
							45	9									
11	7380	X	6050	-0-	-1330	-0-	175	1	5830	2	Y	41	25	0	12	1	9
							45	9									
12	7626	X	5559	-0-	-2067	-0-	163	1	5352	2	Y	40	26	0	14	1	9
							44	9									
01	7099	X	5549	-0-	-1550	-0-	168	1	5339	2	Y	38	25	0	14	1	8
							42	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11780	X	11272	-0-	-508	-0-	339	1	10833	2	Y	91	59	0	31	1	13
							100	9									
09	11100	X	10578	-0-	-522	-0-	318	1	10162	2	Y	89	61	0	30	1	11
							98	9									
10	11470	X	10788	-0-	-682	-0-	313	1	10367	2	Y	98	64	0	34	1	11
							108	9									
11	11070	X	10733	-0-	-337	-0-	309	1	10313	2	Y	101	60	0	29	1	23
							111	9									
12	11284	X	9439	-0-	-1845	-0-	276	1	9061	2	Y	93	61	0	33	1	22
							102	9									
01	11284	X	10026	-0-	-1258	-0-	303	1	9618	2	Y	95	63	0	33	1	21
							105	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 2H RRCID -> 273173 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10383 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11222	X	10323	-0-	-899	-0-	310	1	9934	2	Y	72	47	0	25	1	10
							79	9									
09	10590	X	7853	-0-	-2737	-0-	236	1	7553	2	Y	58	41	0	20	1	7
							64	9									
10	10447	X	9389	-0-	-1058	-0-	272	1	9036	2	Y	74	47	0	26	1	8
							81	9									
11	10110	X	9084	-0-	-1026	-0-	262	1	8739	2	Y	75	45	0	21	1	17
							83	9									
12	10323	X	8655	-0-	-1668	-0-	253	1	8321	2	Y	74	48	0	26	1	17
							81	9									
01	10323	X	9208	-0-	-1115	-0-	278	1	8845	2	Y	77	50	0	27	1	17
							85	9									

KINGSTREE RANCH GU E ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 276767 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10470 - 14828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10850	X	10554	-0-	-296	-0-	314	1	10055	2	N	168	109	0	58	1	24
							185	9									
09	10500	X	10026	-0-	-474	-0-	299	1	9541	2	N	169	115	0	57	1	21
							186	9									
10	10788	X	10369	-0-	-419	-0-	297	1	9866	2	N	187	121	0	66	1	21
							206	9									
11	10380	X	10073	-0-	-307	-0-	287	1	9579	2	N	188	113	0	53	1	43
							207	9									
12	10571	X	9035	-0-	-1536	-0-	261	1	8581	2	N	175	115	0	62	1	41
							193	9									
01	10540	X	9725	-0-	-815	-0-	290	1	9234	2	N	183	120	0	64	1	40
							201	9									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
01	14B DENY	-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 6 RRCID -> 221172 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8599 - 9999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			76
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			76
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			76
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			76
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			76
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			76

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	3100	N	2650	-0-	-450	1053	600	1	2050	2	Y	-0-					1
09	3000	N	2154	-0-	-846	207	504	1	1648	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
10	2108	N	1498	-0-	-610	-0-	304	1	1193	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
11	2550	N	517	-0-	-2033	-0-	128	1	387	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
12	2232	N	1755	-0-	-477	-0-	288	1	1467	2	Y	-0-					1
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	328	1	1955	2	Y	-0-					1

DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LOWRY E. H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10220 - 10410

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 10396

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					159

MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10084 - 10300

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 223215 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9084 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					19
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					19
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					19
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					19
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					19
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					19

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1362	2	2	9	N	2	2	8			140
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1040	2	78	9	N	71	178	1	2	8	31
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					31
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1195	2	2	9	N	2	2	8			31
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1239	2	2	9	N	2	2	8			31
01	1054	N	973	-0-	-81	-0-	969	2	4	9	N	4	4	8			31

HALLSVILLE, NE. (PETTIT) 38291 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092510 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6824 - 6944

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195766 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLSVILLE,S(HOSSTON-COTTON VAL) 38293 094 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOFTIS WELL #: 1 RRCID -> 068832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9184 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE) 38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BATH WELL #: 1 RRCID -> 132452 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6648 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					79
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					79
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					79
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					79
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					79
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					79

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 272917 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6517 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 2A RRCID -> 016072 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6567 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	27	1	71	3	Y	-0-					18
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	27	1	72	3	Y	-0-					18
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	31	1	83	3	Y	-0-					18
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	20	1	52	3	Y	-0-					18
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	20	1	54	3	Y	-0-					18
*01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	18	1	50	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
08	1705	N	1040	-0-	-665	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1154	-0-	-376	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	599	-0-	-114	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	954	-0-	-66	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			Y	-0-					-0-
*01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					51
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					51
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					51
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					51
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					26
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					26
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					26
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					26
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-					26
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-					26

FOGLE WELL #: 1 RRCID -> 226772 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	28	1	285	3	Y	-0-					40
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	41	1	248	3	Y	-0-					40
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	38	1	245	3	Y	-0-					40
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	29	1	211	2	Y	-0-					40
12	279	N	271	-0-	-8	-0-	34	1	237	2	Y	-0-					40
01	279	N	246	-0-	-33	-0-	27	1	211	2	Y	7	37	1			10
							8	9									

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 235857 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239296 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9342 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	Y	-0-					39
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	19	1	113	3	Y	-0-					39
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	18	1	113	3	Y	-0-					39
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	16	1	113	2	Y	-0-					39
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	18	1	127	2	Y	-0-					39
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	127	2	Y	6	36	1			9
							7	9									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239872 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9348 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239958 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9860 - 9906

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
08	372	N	315	-0-		-57		-0-		28	1	287	3	Y	-0-					58
09	300	N	275	-0-		-25		-0-		39	1	236	3	Y	-0-					58
10	270	N	270	-0-		-0-		-0-		36	1	234	3	Y	-0-					58
11	300	N	246	-0-		-54		-0-		30	1	216	2	Y	-0-					58
12	292	N	292	-0-		-0-		-0-		36	1	256	2	Y	-0-					58
01	295	N	295	-0-		-0-		-0-		33	1	256	2	Y	5	53	1			10
										6	9									

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 240165 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 10094

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
08	3100	N	2192	-0-		-908		219		216	1	1970	3	Y	5	10	1			4
										6	9									
09	2715	N	2496	-0-		-219		-0-		202	1	2274	3	Y	18	10	1			12
										20	9									
10	2458	N	2458	-0-		-0-		-0-		202	1	2249	3	Y	6	14	1			4
										7	9									
11	2355	N	2355	-0-		-0-		-0-		194	1	2149	2	Y	11	8	1			7
										12	9									
12	2353	N	2353	-0-		-0-		-0-		197	1	2149	2	Y	6	10	1			3
										7	9									
01	2280	N	2280	-0-		-0-		-0-		210	1	2033	2	Y	34	18	1			19
										37	9									

BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110

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
08	217	N	91	-0-		-126		-0-		91	3			Y	-0-					35
09	239	N	239	-0-		-0-		-0-		239	3			Y	-0-					35
10	332	N	332	-0-		-0-		-0-		332	3			Y	-0-					35
11	332	N	332	-0-		-0-		-0-		332	2			Y	-0-					35
12	217	N	199	-0-		-18		-0-		199	2			Y	-0-					35
01	399	N	399	-0-		-0-		-0-		399	2			Y	-0-					35

GIBSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257339 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777

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
08	4526	X	4439	-0-		-87		-0-		424	1	3876	3	N	126	168	1	1	8	119
										139	9									
09	5271	X	5271	-0-		-0-		-0-		416	1	4673	3	N	165	174	1			110
										182	9									
10	5407	X	5407	-0-		-0-		-0-		431	1	4796	3	N	164	171	1	2	8	101
										180	9									
11	5419	X	5419	-0-		-0-		-0-		436	1	4816	2	N	152	160	1			93
										167	9									
12	5456	X	5385	-0-		-71		-0-		438	1	4779	2	N	153	169	1			77
										168	9									
01	5456	X	5228	-0-		-228		-0-		470	1	4549	2	N	190	161	1			106
										209	9									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259250 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 10472 - 13977

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
08	3100	N	4110	-0-		1010		1010		366	1	3714	3	N	27					118
										30	9									
09	2160	X	1150	-0-		-1010		-0-		164	1	986	3	N	-0-					118
10	1134	X	1134	-0-		-0-		-0-		152	1	982	3	N	-0-					118
11	1089	X	1089	-0-		-0-		-0-		132	1	957	2	N	-0-					118
12	1076	X	1076	-0-		-0-		-0-		134	1	942	2	N	-0-					118
01	1036	X	1036	-0-		-0-		-0-		119	1	917	2	N	-0-					118

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BROWN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260220 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10575 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	1203	3	1	9	N	1					208
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1050	3	9	9	N	8	163	1			53
10	1302	N	1127	-0-	-175	-0-	1127	3			N	-0-					53
11	1170	N	997	-0-	-173	-0-	997	2			N	-0-					53
12	1085	N	904	-0-	-181	-0-	904	2			N	-0-					53
01	1116	N	982	-0-	-134	-0-	965	2	17	9	N	15					68

GIBSON SWD WELL #: 1D RRCID -> 266066 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7614 - 7902

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					159
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					159
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					159
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					159
12	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-					159
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					159

CAYCE WELL #: 1 RRCID -> 218054 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

BELL, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 218056 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 9936

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

BELL, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 221967 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 9902

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

BELL, CHARLIE WELL #: 4 RRCID -> 223551 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPS, HUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231782 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	805	2	9	9	N	8	182	1			47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					48
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	412	2	9	9	N	8					56
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					56
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BELL, CHARLIE WELL #: 5 RRCID -> 232543 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D'ASTO WELL #: 1 RRCID -> 233279 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9750 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2855	2	15	9	Y	14					83
09	3150	X	2235	-0-	-915	-0-	2233	2	2	9	Y	2					85
10	3255	X	2507	-0-	-748	-0-	2499	2	8	9	Y	7					92
11	2880	X	2847	-0-	-33	-0-	2829	2	18	9	Y	16					108
12	2976	X	1572	-0-	-1404	-0-	1557	2	15	9	Y	14	79	1			43
01	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					43

D'ASTO WELL #: 2 RRCID -> 234863 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	X	1442	-0-	-108	-0-	1427	2	15	9	Y	14					83
09	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1510	2	2	9	Y	2					85
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1609	2	8	9	Y	7					92
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1822	2	18	9	Y	16					108
12	1550	N	1122	-0-	-428	-0-	1111	2	11	9	Y	10	96	1			22
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

BELL, CHARLIE WELL #: 7 RRCID -> 245552 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 8816 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 249428 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 8672 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
BELL, CHARLIE WELL #: 6H RRCID -> 272220 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9801 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
STURGES GU WELL #: 1 RRCID -> 210212 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 10035

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STURGES GU WELL #: 2 RRCID -> 213044 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029

08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	314 12	1 9	987	2	Y	11	31	1			6
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	403	1	886	2	Y	-0-					6
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	356 8	1 9	1016	2	Y	7					13
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	120 6	1 9	884	2	Y	5					18
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	6 4	1 9	838	2	Y	4	17	1			5
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					5

BARNES GU WELL #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STURGES GU WELL #: 4 RRCID -> 221118 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993

08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-	51	1			-0-
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES GU WELL #: 2 RRCID -> 222105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STURGES GU WELL #: 3 RRCID -> 222769 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	2	1			2
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	6	1			2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BARNES GU WELL #: 4 RRCID -> 225125 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9778 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES GU WELL #: 5 RRCID -> 226446 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9394 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STURGES GU WELL #: 10 RRCID -> 229782 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9757 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	573	-0-	-202	-0-	133 21	1 9	419	2	Y	19	52	1			10
09	750	N	510	-0-	-240	-0-	159	1	351	2	Y	-0-					10
10	713	N	678	-0-	-35	-0-	173 13	1 9	492	2	Y	12					22
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	69 9	1 9	503	2	Y	8					30
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	5 7	1 9	728	2	Y	6	28	1			8
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	117	1	471	2	Y	-0-					8

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 2 RRCID -> 236120 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9678 - 9899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 242542 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9834 - 9950

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 T RRCID -> 221573 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9296 - 10032

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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

08	1829	X	1333	-0-	-496	-0-	1333	2			N	-0-					50
09	1770	X	1499	-0-	-271	-0-	1499	2			N	-0-					50
10	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					50
11	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					50
12	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					50
01	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					50

SEALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220470 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9875 - 10115

08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1866	2	2	9	Y	2					39
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1310	2	3	9	Y	3					42
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1238	2	11	9	Y	10					52
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1680	2	17	9	Y	15					67
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1638	2	13	9	Y	12					79
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

ALLEN, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 222372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10054 - 10104

08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	578	2	1	9	N	1					112
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	770	2	2	9	N	2					114
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					114
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					114
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					114
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
MARSHALL, JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 229282 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 9944 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	X	1579	-0-	-529	-0-	1579	2			N	-0-					81
09	1740	X	940	-0-	-800	-0-	940	2			N	-0-					81
10	1798	X	899	-0-	-899	-0-	899	2			N	-0-					81
11	1740	X	1020	-0-	-720	-0-	1020	2			N	-0-					81
12	1581	X	980	-0-	-601	-0-	980	2			N	-0-					81
01	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-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
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1625	2	1	9	N	1					152
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					152
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1169	2	2	9	N	2					154
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					154
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1583	2	213	9	N	194	183	1			165
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

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
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	970	2	3	9	Y	3					52
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					52
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					52
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					52
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					52
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B DENY		-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

RFE OPERATING, LLC 704776
DEUTSCH WELL #: 2 RRCID -> 242883 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2031	2	3	9	N	3					93
*04	2250	N	1655	-0-	-595	-0-	1655	2			N	-0-					93
*05	2418	N	1465	-0-	-953	-0-	1465	2			N	-0-					93
*06	1980	N	1263	-0-	-717	-0-	1263	2			N	-0-					93
*07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					93
*08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					93
*09	1470	N	211	-0-	-1259	-0-	211	2			N	-0-					93
*10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					93
*11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					93
*12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					93
01	2139	N	2040	-0-	-99	-0-	2028	2	12	9	N	11					104

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
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					134
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					134
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					134
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					134
12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					134
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	902	2	11	9	N	10					144

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 217569 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					27
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					27
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					27
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					27
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					27
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					27

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 224932 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 227549 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 10012

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					25
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					25
10	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	2			N	-0-					25
11	540	N	398	-0-	-142	-0-	398	2			N	-0-					25
12	496	N	394	-0-	-102	-0-	394	2			N	-0-					25
01	434	N	288	-0-	-146	-0-	288	2			N	-0-					25

MOSELEY GU WELL #: 1 RRCID -> 228383 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 229145 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 10032

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					26
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					26
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					26
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					26
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					26
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					26

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 229456 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 229528 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021

08	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					72
09	210	N	17	-0-	-193	-0-	17	2			N	-0-					72
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					72
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					72
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					72
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					72

KIRKPATRICK WELL #: 1 RRCID -> 232854 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9773 - 10068

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2023

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247774 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 10042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14601 X	13251	-0-	-1350	-0-	13189	2	62	9	N	56	5	8			115
09	14130 X	12818	-0-	-1312	-0-	12770	2	48	9	N	44					159
10	14601 X	13190	-0-	-1411	-0-	13109	2	81	9	N	74	173	1			60
11	13650 X	10234	-0-	-3416	-0-	10182	2	52	9	N	47					107
12	13864 X	13864	-0-	-0-	-0-	13795	2	69	9	N	63					170
01	13855 X	13855	-0-	-0-	-0-	13810	2	45	9	N	41	6	8			205

MOSELEY GU WELL #: 4H RRCID -> 275721 COMPL. DATE 01/26/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 10300 - 16540

08	24459 X	22976	-0-	-1483	-0-	22843	2	133	9	N	121	183	1	10	8	30
09	23670 X	22146	-0-	-1524	-0-	22034	2	112	9	N	102					132
10	23126 X	22938	-0-	-188	-0-	22826	2	112	9	N	102	175	1			59
11	22230 X	21351	-0-	-879	-0-	21242	2	109	9	N	99	6	8			152
12	22971 X	22608	-0-	-363	-0-	22506	2	102	9	N	93	176	1			69
01	23395 X	23395	-0-	-0-	-0-	23265	2	130	9	N	118	8	8			179

WILLOUGHBY-MOSELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279735 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 10412 - 15190

08	13330 X	12390	-0-	-940	-0-	12268	2	122	9	N	111	175	1	8	8	28
09	12900 X	11945	-0-	-955	-0-	11878	2	67	9	N	61					89
10	12958 X	11978	-0-	-980	-0-	11867	2	111	9	N	101	163	1			27
11	12540 X	10472	-0-	-2068	-0-	10399	2	73	9	N	66	3	8			90
12	12524 X	11812	-0-	-712	-0-	11735	2	77	9	N	70					160
01	12400 X	12136	-0-	-264	-0-	12078	2	58	9	N	53	181	1	5	8	27

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
HARRIS, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 215137 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9912 - 10146

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 216170 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9870 - 10111

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
ANDERSON, PEGGY ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 216248 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9836 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219306 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9884 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 221128 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221989 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8782 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
01	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
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					104
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					104
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					104
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					104
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
ALLEN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 222371 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9956 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223423 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					97
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					97
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					97
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					97
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

OSBORNE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 239127 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10066 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

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
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
08	3100	N	471	-0-	-2629	1448	468	2	3	9	Y	3					57
09	2095	N	647	-0-	-1448	-0-	647	2			Y	-0-					57
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					57
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HFU G WELL #: 9614 RRCID -> 153928 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 570 - 577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HFU H WELL #: 9602 RRCID -> 155392 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 44 - 70

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) //CONT.// 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HFU I WELL #: 3302 RRCID -> 155393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4859 PERF. 68 - 76

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HFU B WELL #: 9405 RRCID -> 157092 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1111 - 1120

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HFU -C- WELL #: 605 RRCID -> 158150 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU P WELL #: 3319 RRCID -> 182324 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 1122 - 1126

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAWKINS (RODESSA) 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HAWKINS GU 2 WELL #: 1 L RRCID -> 031738 COMPL. DATE 11/07/1963 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7211 - 7234

08	8804 X	2942	-0-	-5862	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
09	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
10	9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
11	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
12	7936 X	5822	-0-	-2114	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
01	8804 X	5690	-0-	-3114	-0-	5690	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642

08	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
09	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
10	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	3723	-0-	723	723	3723	2			N	-0-					-0-
12	1898 X	1175	-0-	-723	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
01	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-

HAWKINS (RODESSA) //CONT.// 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25358	X	12372	-0-	-12986	-0-	12372	2			N	-0-					-0-
09	34577	X	34577	-0-	-0-	-0-	34577	2			N	-0-					-0-
10	35753	X	35753	-0-	-0-	-0-	35753	2			N	-0-					-0-
11	26329	X	26329	-0-	-0-	-0-	26329	2			N	-0-					-0-
12	35743	X	5053	-0-	-30690	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
01	35743	X	12656	-0-	-23087	-0-	12656	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAWKINS GU 4 WELL #: 2 A RRCID -> 042768 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAWKINS GU 16A WELL #: 1 RRCID -> 052812 COMPL. DATE 04/07/1972 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7810 - 7840

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAWKINS GU 11 WELL #: 2 M RRCID -> 224562 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 7714

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH) 39724 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HFU L WELL #: 3204 RRCID -> 148332 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 2208 - 2214

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH)//CONT.// 39724 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	91	N 91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					360
09	79	N 79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					360
10	73	N 73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					360
11	71	N 71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					360
12	87	N 87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					360
01	67	N 67	-0-	-0-	-0-	67	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
08	596	X 596	-0-	-0-	-0-	576	2	20	9	N	18					102
09	601	X 601	-0-	-0-	-0-	576	2	25	9	N	23					125
10	410	X 410	-0-	-0-	-0-	401	2	9	9	N	8					133
11	765	X 765	-0-	-0-	-0-	686	2	79	9	N	72	168	1			37
*12	81	X 81	-0-	-0-	-0-	52	2	29	9	N	26					63
01	0	X NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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
08	0	N -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	103	-0-	103	103	8	1	94	3	Y	1						1
						1	9										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	103					Y	-0-		1	1			-0-
10	14B2 EXT	26	-0-	26	129	2	1	24	3	Y	-0-						-0-
11	155 X	26	-0-	-129	-0-	2	1	24	3	Y	-0-						-0-
12	93 X	50	-0-	-43	-0-	4	1	46	3	Y	-0-						-0-
01	93 X	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	3	Y	-0-						-0-

HOLLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211117 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10807 - 11082

08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-						6
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-						6
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	46	1	574	3	Y	-0-						6
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	-0-						6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						6
01	620 N	57	-0-	-563	-0-	5	1	51	3	Y	1						7
						1	9										

PONE WELL #: 1 RRCID -> 215591 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10738 - 11707

08	14B2 EXT	24	-0-	24	24	1	1	23	3	Y	-0-						17
09	14B2 EXT	28	-0-	28	52	2	1	26	3	Y	-0-						17
10	14B2 EXT	41	-0-	41	93	2	1	39	3	Y	-0-						17
11	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-						17
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-						17
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-						17

PONE, E.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 217433 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10715 - 11687

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						2

PONE WELL #: 3 RRCID -> 219795 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10720 - 11696

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FROST WELL #: 1 RRCID -> 223219 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10722 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PONE WELL #: 4 RRCID -> 225266 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10687 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST-WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 225329 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 12017 PERF.11744 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225442 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10400 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	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
08	3224	X	1149	-0-	-2075	-0-	96	1	1033	3	Y	18					48
							20	9									
09	3120	X	319	-0-	-2801	-0-	26	1	289	3	Y	4					52
							4	9									
10	3224	X	1446	-0-	-1778	-0-	115	1	1310	3	Y	19					71
							21	9									
11	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	152	1	1651	3	Y	-0-					71
12	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	172	1	1954	3	Y	50	86	1			35
							55	9									
01	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	159	1	1722	3	Y	39					74
							43	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234435 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

RAYFORD, BESS WELL #: 4 RRCID -> 235114 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10395 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	87	1	936	3	Y	-0-					-0-
09	2610	X	606	-0-	-2004	-0-	49	1	557	3	Y	-0-					-0-
10	2697	X	303	-0-	-2394	-0-	24	1	279	3	Y	-0-					-0-
11	2610	X	497	-0-	-2113	-0-	42	1	455	3	Y	-0-					-0-
12	1085	X	688	-0-	-397	-0-	56	1	632	3	Y	-0-					-0-
01	1023	X	735	-0-	-288	-0-	62	1	673	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
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	44 2	1 9	10	3	N	2	168	1			140
09	180	N	20	-0-	-160	-0-	4	1	16	3	N	-0-					140
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					140
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			N	-0-					140
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					140
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

SILER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 241279 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	78	-0-	-201	-0-	3 22	1 9	53	3	Y	20					120
09	330	N	258	-0-	-72	-0-	10 80	1 9	168	3	Y	73	158	1			35
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9 76	1 9	22	3	Y	69					104
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5 40	1 9	84	3	Y	36					140
12	279	N	14	-0-	-265	-0-	4	3	10	9	Y	9	117	1			32
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					32

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

RAYFORD, BESS GU WELL #: 5 RRCID -> 242436 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10296 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	1 1	1 9	10	3	Y	1					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	88	3	Y	1					1

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 242554 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10381 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 243293 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10574 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244544 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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-

SILER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 245680 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9664 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-			54
09	270	N	68	-0-	-202	-0-	4	1	64	3	Y	-0-			54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			54
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247573 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CRAIG GU WELL #: 4H RRCID -> 263845 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10924 - 15255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	5218	-0-	-300	-0-	388	1	4830	3	Y	-0-					-0-
09	5340	X	4676	-0-	-664	-0-	366	1	4310	3	Y	-0-					-0-
10	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	436	1	5393	3	Y	-0-					-0-
11	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	441	1	5392	3	Y	-0-					-0-
12	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	426	1	5008	3	Y	-0-					-0-
01	5828	X	5029	-0-	-799	-0-	474	1	4555	3	Y	-0-					-0-

CRAIG GU WELL #: 3H RRCID -> 264521 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11216 - 15887

08	7471	X	6929	-0-	-542	-0-	515	1	6408	3	Y	5	7	1			10
							6	9									
09	7230	X	6257	-0-	-973	-0-	488	1	5759	3	Y	9	5	1			14
							10	9									
10	7471	X	6949	-0-	-522	-0-	520	1	6426	3	Y	3					17
							3	9									
11	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	529	1	6479	3	Y	4	7	1			14
							4	9									
12	6944	X	6757	-0-	-187	-0-	530	1	6223	3	Y	4	6	1			12
							4	9									
01	6944	X	5270	-0-	-1674	-0-	497	1	4772	3	Y	1	6	1			7
							1	9									

CRAIG GU WELL #: 2H RRCID -> 264905 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 10095 PERF.11067 - 15058

08	1705	X	225	-0-	-1480	-0-	17	1	208	3	Y	-0-					-0-
09	1650	X	201	-0-	-1449	-0-	16	1	185	3	Y	-0-					-0-
10	1023	X	198	-0-	-825	-0-	15	1	183	3	Y	-0-					-0-
11	660	X	287	-0-	-373	-0-	22	1	265	3	Y	-0-					-0-
12	244	X	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	3	Y	-0-					-0-
01	234	X	234	-0-	-0-	-0-	22	1	212	3	Y	-0-					-0-

BESS RAYFORD GU - SILER HEIRS GU WELL #: 1H RRCID -> 267761 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF. N/A

08	17608	X	12477	-0-	-5131	-0-	1056	1	11313	3	Y	98	180	1			116
							108	9									
09	17040	X	13892	-0-	-3148	-0-	1125	1	12734	3	Y	30					146
							33	9									
10	17608	X	13748	-0-	-3860	-0-	1100	1	12532	3	Y	105	1	8			250
							116	9									
11	15210	X	11921	-0-	-3289	-0-	1006	1	10912	3	Y	3					253
							3	9									
12	15066	X	12598	-0-	-2468	-0-	1006	1	11426	3	Y	151	299	1	1	8	104
							166	9									
01	14353	X	12083	-0-	-2270	-0-	1011	1	10942	3	Y	118					222
							130	9									

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268367 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11098 - 16109

08	7068	X	6240	-0-	-828	-0-	6240	3			Y	-0-					-0-
09	6840	X	5546	-0-	-1294	-0-	5546	3			Y	-0-					-0-
10	7068	X	6348	-0-	-720	-0-	6348	3			Y	-0-					-0-
11	6030	X	5443	-0-	-587	-0-	5443	3			Y	-0-					-0-
12	6231	X	5926	-0-	-305	-0-	5926	3			Y	-0-					-0-
01	6355	X	5315	-0-	-1040	-0-	5315	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CROW HOLLAND GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 272481 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11232 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13392	X	11715	-0-	-1677	-0-	866	1	10766	3	Y	75	93	1			139
							83	9									
09	12960	X	11065	-0-	-1895	-0-	854	1	10072	3	Y	126	73	1			192
							139	9									
10	13392	X	11321	-0-	-2071	-0-	844	1	10437	3	Y	36					228
							40	9									
11	12870	X	10393	-0-	-2477	-0-	781	1	9561	3	Y	46	91	1			183
							51	9									
12	12152	X	10908	-0-	-1244	-0-	851	1	9991	3	Y	60	81	1	1	8	161
							66	9									
01	11718	X	9622	-0-	-2096	-0-	905	1	8695	3	Y	20	80	1			101
							22	9									

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272494 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11127 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	533	1	3286	3	Y	172	237	1			191
							189	9									
09	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	451	1	2781	3	Y	243	126	1			308
							267	9									
10	3782	X	350	-0-	-3432	-0-	264	1	86	9	Y	78	129	1			257
11	3870	X	58	-0-	-3812	-0-	2	1	31	3	Y	23	124	1			156
							25	9									
12	3999	X	211	-0-	-3788	-0-	100	1	111	9	Y	101	181	1			76
01	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					76

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273688 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11284 - 16766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	548	1	6815	3	Y	10					135
							11	9									
09	6960	X	6224	-0-	-736	-0-	486	1	5731	3	Y	6					141
							7	9									
10	7440	X	7311	-0-	-129	-0-	547	1	6761	3	Y	3					144
							3	9									
11	7200	X	6934	-0-	-266	-0-	523	1	6400	3	Y	10					154
							11	9									
12	7440	X	6489	-0-	-951	-0-	509	1	5978	3	Y	2					156
							2	9									
01	7378	X	4001	-0-	-3377	-0-	376	1	3613	3	Y	11					167
							12	9									

PONE BUCKNER GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274157 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11190 - 17639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11966	X	10245	-0-	-1721	-0-	506	1	9652	3	Y	79	70	1			246
							87	9									
09	11580	X	9432	-0-	-2148	-0-	508	1	8865	3	Y	54	139	1			161
							59	9									
10	11563	X	9556	-0-	-2007	-0-	521	1	8946	3	Y	81	75	1			167
							89	9									
11	11010	X	9529	-0-	-1481	-0-	482	1	8862	3	Y	168	142	1			193
							185	9									
12	10540	X	9473	-0-	-1067	-0-	483	1	8844	3	Y	133	144	1			182
							146	9									
01	10230	X	9908	-0-	-322	-0-	542	1	9228	3	Y	125	73	1			234
							138	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274220 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10647 PERF.11070 - 16543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	1012	1	3884	3	Y	95	79	1			81
							105	9									
09	5640	X	4085	-0-	-1555	-0-	1229	1	2779	3	Y	70	53	1			98
							77	9									
10	5828	X	4540	-0-	-1288	-0-	1151	1	3336	3	Y	48	96	1			50
							53	9									
11	5640	X	4576	-0-	-1064	-0-	1063	1	3437	3	Y	69	52	1			67
							76	9									
12	5332	X	4314	-0-	-1018	-0-	1068	1	3132	3	Y	104	81	1			90
							114	9									
01	4991	X	4077	-0-	-914	-0-	1019	1	2937	3	Y	110	107	1			93
							121	9									

SILER PONE GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274981 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11121 - 16675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	6292	-0-	-373	-0-	592	1	5647	3	Y	48					235
							53	9									
09	6270	X	6017	-0-	-253	-0-	536	1	5441	3	Y	36	96	1			175
							40	9									
10	6479	X	5966	-0-	-513	-0-	550	1	5387	3	Y	26					201
							29	9									
11	6270	X	4922	-0-	-1348	-0-	704	1	4206	3	Y	11	89	1			123
							12	9									
12	6479	X	851	-0-	-5628	-0-	303	1	535	3	Y	12					135
							13	9									
01	6293	X	497	-0-	-5796	-0-	276	1	208	3	Y	12	89	1			58
							13	9									

ROGERS-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275151 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11144 - 17275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	5706	-0-	-91	-0-	675	1	4996	3	Y	32	82	1			38
							35	9									
09	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	597	1	5314	3	Y	43	25	1			56
							47	9									
10	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	585	1	5158	3	Y	23	24	1			55
							25	9									
11	5520	X	5382	-0-	-138	-0-	575	1	4738	3	Y	63	27	1			91
							69	9									
12	6169	X	5613	-0-	-556	-0-	622	1	4949	3	Y	38	101	1			28
							42	9									
01	6169	X	5594	-0-	-575	-0-	617	1	4852	3	Y	114					142
							125	9									

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
08	3813	X	1406	-0-	-2407	-0-	408	1	997	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	3810	X	2453	-0-	-1357	-0-	418	1	2034	3	Y	1					1
							1	9									
10	3937	X	3262	-0-	-675	-0-	617	1	2645	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	605	1	3342	3	Y	1					1
							1	9									
12	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	624	1	3344	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	614	1	3512	3	Y	2					2
							2	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275502 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10968 - 15968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8215	X	7020	-0-	-1195	-0-	1345	1	5639	3	Y	33	27	1			28
							36	9									
09	7950	X	6735	-0-	-1215	-0-	1043	1	5663	3	Y	26	18	1			36
							29	9									
10	7409	X	7235	-0-	-174	-0-	965	1	6251	3	Y	17	36	1			17
							19	9									
11	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	1025	1	6020	3	Y	24	18	1			23
							26	9									
12	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	976	1	6208	3	Y	36	28	1			31
							40	9									
01	7223	X	6784	-0-	-439	-0-	984	1	5758	3	Y	38	37	1			32
							42	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
08	11005	X	8229	-0-	-2776	-0-	408	1	7779	3	Y	38	35	1			123
							42	9									
09	10320	X	8720	-0-	-1600	-0-	471	1	8220	3	Y	26	69	1			80
							29	9									
10	9858	X	7316	-0-	-2542	-0-	400	1	6872	3	Y	40	37	1			83
							44	9									
11	9540	X	6687	-0-	-2853	-0-	506	1	6094	3	Y	79	71	1			91
							87	9									
12	9300	X	6387	-0-	-2913	-0-	810	1	5505	3	Y	65	68	1			88
							72	9									
01	9021	X	7036	-0-	-1985	-0-	785	1	6188	3	Y	57	35	1			110
							63	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
08	6975	X	6148	-0-	-827	-0-	1308	1	4840	3	Y	-0-					-0-
09	6750	X	6692	-0-	-58	-0-	1118	1	5574	3	Y	-0-					-0-
10	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	996	1	6571	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	1057	1	6568	3	Y	-0-					-0-
12	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	1085	1	6418	3	Y	-0-					-0-
01	7564	X	6822	-0-	-742	-0-	1067	1	5755	3	Y	-0-					-0-

ROGERS-PONE-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276458 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 16138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4229	-0-	-483	-0-	591	1	3616	3	Y	20	54	1			25
							22	9									
09	4560	X	4223	-0-	-337	-0-	577	1	3614	3	Y	29	16	1			38
							32	9									
10	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	641	1	5038	3	Y	15	16	1			37
							17	9									
11	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	676	1	5076	3	Y	42	18	1			61
							46	9									
12	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	749	1	4853	3	Y	25	67	1			19
							28	9									
01	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	807	1	5097	3	Y	76					95
							84	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276598 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11098 - 16272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	4519	-0-		-1061		-0-	445	1	4011	3	Y	57	53	1			48
									63	9									
09	5400	X	4504	-0-		-896		-0-	555	1	3907	3	Y	38	32	1			54
									42	9									
10	7375	X	7375	-0-		-0-		-0-	1335	1	6004	3	Y	33	53	1			34
									36	9									
11	8322	X	8322	-0-		-0-		-0-	1165	1	7103	3	Y	49	36	1			47
									54	9									
12	10406	X	10406	-0-		-0-		-0-	1291	1	9037	3	Y	71	56	1			62
									78	9									
01	10461	X	10461	-0-		-0-		-0-	1353	1	9024	3	Y	76	74	1			64
									84	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	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11253	X	10443	-0-		-810		-0-	1036	1	9334	3	Y	66	55	1			56
									73	9									
09	10890	X	10761	-0-		-129		-0-	1140	1	9562	3	Y	54	37	1			73
									59	9									
10	11195	X	11195	-0-		-0-		-0-	1008	1	10151	3	Y	33	71	1			35
									36	9									
11	10200	X	9821	-0-		-379		-0-	1354	1	8414	3	Y	48	36	1			47
									53	9									
12	11129	X	9773	-0-		-1356		-0-	1386	1	8309	3	Y	71	56	1			62
									78	9									
01	11191	X	9745	-0-		-1446		-0-	1337	1	8324	3	Y	76	74	1			64
									84	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	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	3691	-0-		-866		-0-	697	1	2904	3	Y	82	145	1			253
									90	9									
09	3750	X	3625	-0-		-125		-0-	682	1	2880	3	Y	57					310
									63	9									
10	4139	X	4139	-0-		-0-		-0-	797	1	3220	3	Y	111	133	1			288
									122	9									
11	3570	X	3378	-0-		-192		-0-	737	1	2503	3	Y	125					413
									138	9									
12	3751	X	3113	-0-		-638		-0-	782	1	2263	3	Y	62	273	1			202
									68	9									
01	4154	X	2841	-0-		-1313		-0-	634	1	2152	3	Y	50					252
									55	9									

PONE, E. M. 4-6 (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277563 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11024 - 15619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3404	-0-		-781		-0-	738	1	2652	3	Y	13	22	1			39
									14	9									
09	4050	X	3406	-0-		-644		-0-	818	1	2577	3	Y	10					49
									11	9									
10	4185	X	2890	-0-		-1295		-0-	719	1	2153	3	Y	16	21	1			44
									18	9									
11	3690	X	3116	-0-		-574		-0-	750	1	2345	3	Y	19					63
									21	9									
12	3658	X	3060	-0-		-598		-0-	750	1	2299	3	Y	10	42	1			31
									11	9									
01	3534	X	2669	-0-		-865		-0-	847	1	1813	3	Y	8					39
									9	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE GU (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278608 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11084 - 16792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13547	X	12272	-0-	-1275	-0-	609	1	11620	3	Y	39	35	1			124
							43	9									
09	13590	X	11786	-0-	-1804	-0-	638	1	11117	3	Y	28	70	1			82
							31	9									
10	14043	X	11687	-0-	-2356	-0-	640	1	11002	3	Y	41	38	1			85
							45	9									
11	13590	X	11212	-0-	-2378	-0-	573	1	10547	3	Y	84	72	1			97
							92	9									
12	12276	X	11379	-0-	-897	-0-	586	1	10718	3	Y	68	73	1			92
							75	9									
01	12276	X	9694	-0-	-2582	-0-	534	1	9091	3	Y	63	37	1			118
							69	9									

SILER ROGERS PONE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 278867 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11146 - 16105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	589	1	5075	3	Y	43					210
							47	9									
09	5190	X	4104	-0-	-1086	-0-	413	1	3656	3	Y	32	86	1			156
							35	9									
10	5921	X	4974	-0-	-947	-0-	612	1	4336	3	Y	24					180
							26	9									
11	5730	X	5208	-0-	-522	-0-	606	1	4590	3	Y	11	80	1			111
							12	9									
12	5921	X	5798	-0-	-123	-0-	614	1	5170	3	Y	13					124
							14	9									
01	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	648	1	5091	3	Y	17	82	1			59
							19	9									

YOUNGBLOOD-SILER-BESS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279673 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11042 - 17257

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9269	X	7514	-0-	-1755	-0-	730	1	6582	3	Y	184	162	1			156
							202	9									
09	8970	X	6719	-0-	-2251	-0-	809	1	5742	3	Y	153	102	1			207
							168	9									
10	8928	X	3316	-0-	-5612	-0-	1130	1	2077	3	Y	99	204	1			102
							109	9									
11	8340	X	2069	-0-	-6271	-0-	704	1	1208	3	Y	143	107	1			138
							157	9									
12	8618	X	2900	-0-	-5718	-0-	751	1	1922	3	Y	206	165	1			179
							227	9									
01	7502	X	3389	-0-	-4113	-0-	754	1	2390	3	Y	223	214	1			188
							245	9									

CRAIG-CAGLE-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 279680 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11179 - 17040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22630	X	20781	-0-	-1849	-0-	1544	1	19204	3	Y	30	37	1			56
							33	9									
09	21900	X	19403	-0-	-2497	-0-	1513	1	17835	3	Y	50	29	1			77
							55	9									
10	22630	X	20069	-0-	-2561	-0-	1500	1	18552	3	Y	15					92
							17	9									
11	21660	X	19092	-0-	-2568	-0-	1441	1	17630	3	Y	19	37	1			74
							21	9									
12	21018	X	18447	-0-	-2571	-0-	1446	1	16975	3	Y	24	33	1			65
							26	9									
01	20770	X	15820	-0-	-4950	-0-	1490	1	14320	3	Y	9	33	1			41
							10	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DULANY A GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279701 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11021 - 16906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	12183	X	10378	-0-		-1805	-0-	774	1	9590	3	Y	13	22	1			40
								14	9									
09	11790	X	10004	-0-		-1786	-0-	802	1	9191	3	Y	10					50
								11	9									
10	11253	X	10208	-0-		-1045	-0-	828	1	9361	3	Y	17	21	1			46
								19	9									
11	10680	X	9979	-0-		-701	-0-	767	1	9190	3	Y	20					66
								22	9									
12	10695	X	9702	-0-		-993	-0-	756	1	8936	3	Y	9	43	1			32
								10	9									
01	10385	X	9038	-0-		-1347	-0-	764	1	8265	3	Y	8					40
								9	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. GAS	(I) 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	9052	X	7748	-0-		-1304	-0-	751	1	6768	3	Y	208	172	1			176
								229	9									
09	8010	X	7404	-0-		-606	-0-	769	1	6451	3	Y	167	116	1			227
								184	9									
10	8277	X	7756	-0-		-521	-0-	690	1	6952	3	Y	104	223	1			108
								114	9									
11	8010	X	6583	-0-		-1427	-0-	952	1	5465	3	Y	151	113	1			146
								166	9									
12	7874	X	7229	-0-		-645	-0-	1006	1	5975	3	Y	225	176	1			195
								248	9									
01	7750	X	6249	-0-		-1501	-0-	944	1	5042	3	Y	239	233	1			201
								263	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. GAS	(I) 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	13330	X	12817	-0-		-513	-0-	950	1	11816	3	Y	46	56	1			84
								51	9									
09	12900	X	11865	-0-		-1035	-0-	921	1	10861	3	Y	75	44	1			115
								83	9									
10	13082	X	12421	-0-		-661	-0-	927	1	11470	3	Y	22					137
								24	9									
11	12409	X	12409	-0-		-0-	-0-	935	1	11444	3	Y	27	54	1			110
								30	9									
12	12803	X	12644	-0-		-159	-0-	989	1	11616	3	Y	35	49	1			96
								39	9									
01	12803	X	10179	-0-		-2624	-0-	958	1	9208	3	Y	12	48	1			60
								13	9									

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. GAS	(I) 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	18259	X	15846	-0-		-2413	-0-	787	1	15016	3	Y	39	35	1			124
								43	9									
09	17640	X	14346	-0-		-3294	-0-	776	1	13539	3	Y	28	70	1			82
								31	9									
10	17515	X	14407	-0-		-3108	-0-	790	1	13572	3	Y	41	38	1			85
								45	9									
11	16920	X	14173	-0-		-2747	-0-	726	1	13355	3	Y	84	72	1			97
								92	9									
12	16647	X	15146	-0-		-1501	-0-	781	1	14290	3	Y	68	73	1			92
								75	9									
01	15841	X	14677	-0-		-1164	-0-	811	1	13797	3	Y	63	37	1			118
								69	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 210770 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10380 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

DOUTHIT WELL #: 1 RRCID -> 213527 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10351 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	711	1	879	2	N	-0-					245
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1055	1	948	2	N	-0-					245
10	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	1384	1	1040	2	N	-0-					245
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	1172	1	1067	2	N	-0-					245
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	522	1	904	2	N	-0-					245
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					245

HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10490 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	351	1	435	2	N	-0-					128
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	433	1	388	2	N	-0-					128
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	419	1	314	2	N	-0-					128
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	273	1	248	2	N	-0-					128
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	247	1	428	2	N	-0-					128
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					128

GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	452	2	7	9	N	6					165
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	412	2	3	9	N	3	1	8			167
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	579	2	2	9	N	2					169
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	2			N	-0-					169
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					169
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					169

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
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1734	2	8	9	N	7	2	8			120
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1565	2	13	9	N	12					132
10	1364	N	697	-0-	-667	-0-	697	2			N	-0-					132
11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2120	2	19	9	N	17	1	8			148
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2200	2	11	9	N	10	2	8			156
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1977	2	52	9	N	47	2	8			201

SCARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 221842 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10522 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
FLANAGAN, O.E. WELL #: 2 RRCID -> 240439 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10541 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	938	2	1	9	N	1	1	8			153
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					153
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					153
11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2163	2	2	9	N	2	1	8			154
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1239	2	2	9	N	2					156
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1191	2	3	9	N	3	1	8			158

CRATON OPERATING LLC 186717
ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809

*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809

*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	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

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6		7	-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185704 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4		7	-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	49	1	1119	2	N	50					77
							55	9									
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	45	1	949	2	N	-0-					77
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	55	1	994	2	N	11					88
							12	9									
11	1170	N	1082	-0-	-88	-0-	74	1	975	2	N	30	2	8			116
							33	9									
12	1023	N	917	-0-	-106	-0-	52	1	831	2	N	31					147
							34	9									
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	62	1	1096	2	N	15					162
							17	9									

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	206	2	1	9	N	1					74
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					74
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					74
11	210	N	53	-0-	-157	-0-	47	2	6	9	N	5					79
12	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					79
01	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-					79

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	15235	2	13	9	N	12	189	1			59
09	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	12960	2			N	-0-					59
10	16511	X	16511	-0-	-0-	-0-	16368	2	143	9	N	130					189
11	15386	X	15386	-0-	-0-	-0-	15319	2	67	9	N	61	2	8			248
12	16161	X	16161	-0-	-0-	-0-	16089	2	72	9	N	65	2	8			311
01	16523	X	14397	-0-	-2126	-0-	14354	2	43	9	N	39	179	1			171

ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9486	X	7928	-0-	-1558	-0-	329	1	7557	2	N	38	183	1			109
							42	9									
09	9180	X	7935	-0-	-1245	-0-	356	1	7578	2	N	1					110
							1	9									
10	10137	X	6414	-0-	-3723	-0-	336	1	6077	2	N	1	1	8			110
							1	9									
11	9810	X	8255	-0-	-1555	-0-	584	1	7669	2	N	2					112
							2	9									
12	10137	X	7128	-0-	-3009	-0-	418	1	6709	2	N	1	1	8			112
							1	9									
01	8215	X	7451	-0-	-764	-0-	401	1	7050	2	N	-0-					112

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17179	X	17179	-0-	-0-	-0-	714	1	16388	2	N	70					170
							77	9									
09	14958	X	14958	-0-	-0-	-0-	669	1	14233	2	N	51					221
							56	9									
10	14008	X	14008	-0-	-0-	-0-	731	1	13210	2	N	61	2	8			280
							67	9									
11	14340	X	12709	-0-	-1631	-0-	898	1	11794	2	N	15	3	8			292
							17	9									
12	14818	X	12877	-0-	-1941	-0-	753	1	12078	2	N	42	191	1			143
							46	9									
01	14818	X	12979	-0-	-1839	-0-	695	1	12205	2	N	72					215
							79	9									

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 270239 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11380 - 16122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9114	X	8259	-0-	-855	-0-	345	1	7914	2	N	-0-	186	1			67
09	7890	X	7434	-0-	-456	-0-	334	1	7100	2	N	-0-					67
10	8184	X	7604	-0-	-580	-0-	399	1	7204	2	N	1	1	8			67
							1	9									
11	7980	X	7452	-0-	-528	-0-	527	1	6922	2	N	3	3	8			67
							3	9									
12	8246	X	7680	-0-	-566	-0-	451	1	7229	2	N	-0-					67
01	8246	X	7237	-0-	-1009	-0-	373	1	6550	2	N	285	193	1			159
							314	9									

ASHBY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272147 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11215 - 16071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	342	1	7842	2	N	121					161
							133	9									
09	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	346	1	7371	2	N	112					273
							123	9									
10	8060	X	7431	-0-	-629	-0-	389	1	7025	2	N	15	2	8			286
							17	9									
11	8040	X	6306	-0-	-1734	-0-	440	1	5783	2	N	75	171	1	1	8	189
							83	9									
12	8308	X	6699	-0-	-1609	-0-	393	1	6297	2	N	8					197
							9	9									
01	8308	X	7028	-0-	-1280	-0-	365	1	6403	2	N	236	182	1			251
							260	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 218364 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10559 - 10760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	33	1	176	2	N	-0-					41
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	30	1	196	2	N	-0-					41
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	30	1	190	2	N	-0-					41
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					41
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					41
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					41

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
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	N	-0-					70
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	N	-0-					70
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	2	N	-0-					70
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					70
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					70
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
08	14B2	EXT	59	-0-	59	59	9	1	50	2	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
11	600	X	366	-0-	-234	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
12	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	11811	X	10427	-0-	-1384	-0-	1480 75	1 9	8872	2	N	68	166	1	4	8	142
09	11430	X	10547	-0-	-883	-0-	1650 48	1 9	8849	2	N	44	5	8			181
10	11625	X	10931	-0-	-694	-0-	1612 84	1 9	9235	2	N	76	10	8			247
11	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	10924	2	37	9	N	34	181	1			100
12	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	12190	2			N	-0-					100
01	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					N	NO RPT					100

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	136	1			23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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
08	9300	X	7336	-0-	-1964	-0-	1146 2	1 9	6188	2	N	2	2	8			23
09	9000	X	8531	-0-	-469	-0-	1128 1	1 9	7402	2	N	1	1	8			23
10	9300	X	7105	-0-	-2195	-0-	973 1	1 9	6131	2	N	1	1	8			23
11	8280	X	7303	-0-	-977	-0-	7303	2			N	-0-					23
12	8804	X	8741	-0-	-63	-0-	8741	2			N	-0-					23
01	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					23

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
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	22	2	2	9	N	2					73
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	11	2	3	9	N	3					76
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	51	2	2	9	N	2					78
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					78
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					78
*01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	56	2	11	9	N	10					88

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, RUSSELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224412 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10946 - 11114

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 152302 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10662 - 10846

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204456 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10754 - 10980

08	558 N	538	-0-	-20	-0-	7 1 3 9	528 2	N	3			54
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	8 1 15 9	602 2	N	14	41 1		27
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	7 1	614 2	N	-0-			27
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	7 1	547 2	N	-0-			27
12	620 N	554	-0-	-66	-0-	7 1	547 2	N	-0-			27
01	620 N	549	-0-	-71	-0-	7 1	542 2	N	-0-			27

DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALLACE, J GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 210779 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 10799

08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	5	1	388	2	Y	-0-					57
09	360	N	262	-0-	-98	-0-	3	1	259	2	Y	-0-					57
10	372	N	290	-0-	-82	-0-	3	1	287	2	Y	-0-					57
11	390	N	296	-0-	-94	-0-	4	1	292	2	Y	-0-					57
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	10	1	747	2	Y	-0-					57
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	7	1	532	2	Y	-0-					57

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	128	1	27	5	-0-
													1	8			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 213668 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10822 - 11030

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 214590 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10794 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	76	-0-	-296	-0-	1	1	75	2	N	-0-					-0-
09	150	N	68	-0-	-82	-0-	1	1	67	2	N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	2	N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	2	N	-0-					-0-
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	1	1	59	2	N	-0-					-0-

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 11045

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HARDY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 214976 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10478 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	5	1	410	2	Y	-0-					28
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	2	Y	-0-					28
10	186	N	39	-0-	-147	-0-	39	2			Y	-0-					28
11	240	N	142	-0-	-98	-0-	2	1	140	2	Y	-0-					28
12	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	2			Y	-0-					28
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					28

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10560 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	4	1	300	2	N	-0-					98
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	4	1	294	2	N	-0-					98
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	4	1	305	2	N	-0-					98
11	300	N	268	-0-	-32	-0-	3	1	265	2	N	-0-					98
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	3	1	253	2	N	45					143
							50	9									
01	310	N	243	-0-	-67	-0-	3	1	240	2	N	-0-					143

HARDY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 215797 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10480 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	11	1	862	2	Y	-0-					136
09	690	N	643	-0-	-47	-0-	8	1	635	2	Y	-0-					136
10	713	N	558	-0-	-155	-0-	7	1	551	2	Y	-0-					136
11	690	N	601	-0-	-89	-0-	8	1	593	2	Y	-0-					136
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	11	1	817	2	Y	-0-					136
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	16	1	1122	2	Y	-0-					136

REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	69	1			28
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	452	-0-	-44	-0-	6	1	446	2	N	-0-					39
09	420	N	394	-0-	-26	-0-	5	1	389	2	N	-0-					39
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	5	1	425	2	N	-0-					39
11	450	N	403	-0-	-47	-0-	5	1	398	2	N	-0-					39
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	5	1	408	2	N	-0-					39
01	434	N	368	-0-	-66	-0-	5	1	363	2	N	-0-					39

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	7	1	536	2	N	-0-					25
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	7	1	572	2	N	5					30
							6	9									
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	7	1	583	2	N	10					40
							11	9									
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	7	1	535	2	N	10					50
							11	9									
12	589	N	555	-0-	-34	-0-	7	1	542	2	N	5					55
							6	9									
01	589	N	559	-0-	-30	-0-	7	1	539	2	N	12					67
							13	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 10792

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FISCHER-REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 11029

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					25
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					25
10	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					25
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					25
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	2	N	-0-					25

HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 10848

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 221096 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10843

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 11196 PERF. 4236 - 4298

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222251 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10942

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222529 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10558 - 10747

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222758 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10836

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	2	1	127	2	N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223192 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10618 - 10818

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7342 - 10794

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PRUITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	618	-0-	-1180	-0-	8	1	610	2	N	-0-			27
09	1260	N	444	-0-	-816	-0-	6	1	438	2	N	-0-			27
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	9	1	766	2	N	-0-			27
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	22	1	1731	2	N	-0-			27
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	11	1	843	2	N	-0-			27
01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	30	1	2133	2	N	-0-			27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 11014

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PRUITT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821

08	930	N	566	-0-	-364	-0-	7	1	559	2	Y	-0-			14
09	780	N	278	-0-	-502	-0-	4	1	274	2	Y	-0-			14
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	7	1	536	2	Y	-0-			14
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	18	1	1392	2	Y	-0-			14
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	20	1	1521	2	Y	-0-			14
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	21	1	1530	2	Y	-0-			14

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10897

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 229669 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11010 - 11148

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HUFF, G. J. GU WELL #: 4 RRCID -> 230622 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10708 - 10921

08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			25
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			25
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			25
01	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-			25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUFF, G. J. GU WELL #: 5 RRCID -> 232948 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			25
11	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	2			N	-0-			25
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			25
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			25

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 232972 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10707 - 10890

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 232993 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 10885

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233168 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10865 - 11043

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PRUITT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234737 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844

08	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	32	1	2607	2	Y	-0-			14
09	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	32	1	2461	2	Y	-0-			14
10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	30	1	2438	2	Y	-0-			14
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	12	1	922	2	Y	-0-			14
12	713	N	651	-0-	-62	-0-	8	1	643	2	Y	-0-			14
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	12	1	862	2	Y	-0-			14

GILSON GU WELL #: 4 RRCID -> 235901 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10182 - 10698

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HARDY, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 235928 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10620 - 10821

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	2759	N	1957	-0-	-802	-0-	162 6	1 9	1789	2	N	5					120
09	1890	N	1524	-0-	-366	-0-	126 8	1 9	1390	2	N	7					127
10	1488	N	1167	-0-	-321	-0-	97 9	1 9	1061	2	N	8					135
11	1890	N	903	-0-	-987	-0-	89 4	1 9	810	2	N	4					139
12	1581	N	1097	-0-	-484	-0-	123	1	974	2	N	-0-					139
01	1178	N	750	-0-	-428	-0-	92	1	658	2	N	-0-					139

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	2 1		129	2	N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2				N	-0-					25
01	124	N	-0-	-0-	-124	-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
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	3 1		235	2	N	-0-					25
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	4 1		270	2	N	-0-					25
10	341	N	264	-0-	-77	-0-	3 1		257	2	N	4	4	8			25
							4 9										
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	3 1		271	2	N	-0-					25
12	279	N	187	-0-	-92	-0-	2 1		185	2	N	-0-					25
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	4 1		269	2	N	-0-					25

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 236698 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11013 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	8 1		636	2	N	1	1	8			27
							1 9										
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 2				N	-0-					27
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	8 1		653	2	N	60					87
							66 9										
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	8 1		665	2	N	1	1	8			87
							1 9										
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	4 1		340	2	N	-0-					87
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	12 1		875	2	N	4	4	8			87
							4 9										

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
08	744	N	462	-0-	-282	-0-	6 1		456	2	N	-0-					105
09	630	N	250	-0-	-380	-0-	3 1		246	2	N	1	1	8			105
							1 9										
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	10 1		800	2	N	52	5	8			152
							57 9										
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	7 1		548	2	N	-0-					152
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	7 1		508	2	N	1	1	8			152
							1 9										
01	868	N	670	-0-	-198	-0-	9 1		659	2	N	2	2	8			152
							2 9										

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	1 1	89	2	N	-0-						25
09	210	N	95	-0-	-115	-0-	1 1	94	2	N	-0-						25
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	2 1	156	2	N	-0-						25
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	1 1	85	2	N	-0-						25
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1 1	93	2	N	-0-						25
01	155	N	83	-0-	-72	-0-	1 1	82	2	N	-0-						25

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238206 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 238241 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10896 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	36 1 25 9	2955	2	N	23	5	8				103
09	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	19 1 4 9	1440	2	N	4	4	8				103
10	3069	X	1952	-0-	-1117	-0-	23 1 40 9	1889	2	N	36	9	8				130
11	2970	X	1123	-0-	-1847	-0-	14 1 2 9	1107	2	N	2	2	8				130
12	3069	X	1408	-0-	-1661	-0-	18 1 4 9	1386	2	N	4	4	8				130
01	3007	X	897	-0-	-2110	-0-	12 1 2 9	883	2	N	2	2	8				130

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 240606 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10949 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 241853 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 10938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	4	1	320	2	N	-0-					39
09	240 N	132	-0-	-108	-0-	2	1	130	2	N	-0-					39
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	4	1	359	2	N	-0-					39
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	4	1	326	2	N	-0-					39
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	4	1	327	2	N	-0-					39
01	341 N	201	-0-	-140	-0-	3	1	198	2	N	-0-					39

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 242696 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10888 - 11068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	177	1			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244248 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10075 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 C RRCID -> 245861 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10810 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	500	-0-	-244	-0-	6	1	494	2	N	-0-					25
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	11	1	841	2	N	17					42
							19	9									
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	9	1	768	2	N	12					54
							13	9									
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	8	1	637	2	N	7	1	8			60
							8	9									
12	868	N	452	-0-	-416	-0-	6	1	440	2	N	5					65
							6	9									
01	775	N	684	-0-	-91	-0-	9	1	662	2	N	12					77
							13	9									

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	1592	-0-	-2314	-0-	19	1	1572	2	N	1	1	8			28
							1	9									
09	3900	X	1636	-0-	-2264	-0-	21	1	1573	2	N	38	1	8			65
							42	9									
10	4030	X	2084	-0-	-1946	-0-	25	1	2059	2	N	-0-					65
11	3900	X	2627	-0-	-1273	-0-	33	1	2575	2	N	17	58	1	1	8	23
							19	9									
12	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	32	1	2437	2	N	1	1	8			23
							1	9									
01	2077	X	1590	-0-	-487	-0-	22	1	1567	2	N	1	1	8			23
							1	9									

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	1108	1	1734	2	N	42	1	8			64
							46	9									
09	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	967	1	1650	2	N	65	2	8			127
							72	9									
10	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	1098	1	1684	2	N	62	157	1	5	8	27
							68	9									
11	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	1005	1	1745	2	N	90	3	8			114
							99	9									
12	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	1100	1	1751	2	N	12	4	8			122
							13	9									
01	2356	N	2223	-0-	-133	-0-	527	1	1619	2	N	70	1	8			191
							77	9									

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010

08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	15	1	1251	2	N	-0-					15
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	4	1	315	2	N	-0-					15
10	744	N	419	-0-	-325	-0-	5	1	414	2	N	-0-					15
11	720	N	97	-0-	-623	-0-	1	1	96	2	N	-0-					15
12	341	N	74	-0-	-267	-0-	1	1	73	2	N	-0-					15
01	434	N	291	-0-	-143	-0-	4	1	287	2	N	-0-					15

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9362	X	7001	-0-	-2361	-0-	85	1	6914	2	N	2	2	8			72
							2	9									
09	9060	X	6173	-0-	-2887	-0-	80	1	6091	2	N	2	2	8			72
							2	9									
10	9362	X	6506	-0-	-2856	-0-	78	1	6427	2	N	1	1	8			72
							1	9									
11	9060	X	6125	-0-	-2935	-0-	75	1	5885	2	N	150	178	1	2	8	42
							165	9									
12	9362	X	6669	-0-	-2693	-0-	86	1	6582	2	N	1	1	8			42
							1	9									
01	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	106	1	7657	2	N	5	5	8			42
							6	9									

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HUFF, G. J. GU WELL #: 9H RRCID -> 262892 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10976 - 16229

08	16523	X	16024	-0-	-499	-0-	806	1	14925	2	Y	266	162	1	10	8	306
							293	9									
09	15990	X	15535	-0-	-455	-0-	780	1	14434	2	Y	292	339	1	8	8	251
							321	9									
10	16523	X	14356	-0-	-2167	-0-	780	1	13438	2	Y	125	173	1	4	8	199
							138	9									
11	15990	X	12508	-0-	-3482	-0-	754	1	11557	2	Y	179	170	1	4	8	204
							197	9									
12	16523	X	14165	-0-	-2358	-0-	754	1	13133	2	Y	253	181	1	5	8	271
							278	9									
01	16058	X	11635	-0-	-4423	-0-	728	1	10716	2	Y	174	9	8			436
							191	9									

WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FISCHER-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 264939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11088 - 12827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	4526	X	4019	-0-		-507	-0-		48	1	3935	2	N	33	2	8			166
									36	9									
09	4080	X	4031	-0-		-49	-0-		52	1	3950	2	N	26	3	8			189
									29	9									
10	4216	X	3979	-0-		-237	-0-		47	1	3901	2	N	28	169	1	1	8	47
									31	9									
11	4080	X	3933	-0-		-147	-0-		49	1	3844	2	N	36	3	8			80
									40	9									
12	4154	X	3912	-0-		-242	-0-		50	1	3858	2	N	4	4	8			80
									4	9									
01	4154	X	3693	-0-		-461	-0-		50	1	3590	2	N	48	4	8			124
									53	9									

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11200 - 12652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	5293	X	5293	-0-		-0-	-0-		63	1	5117	2	N	103	1	8			144
									113	9									
09	5348	X	5348	-0-		-0-	-0-		69	1	5246	2	N	30	3	8			171
									33	9									
10	5859	X	5859	-0-		-0-	-0-		70	1	5770	2	N	17	17	8			171
									19	9									
11	5243	X	5243	-0-		-0-	-0-		66	1	5175	2	N	2	2	8			171
									2	9									
12	5518	X	4451	-0-		-1067	-0-		57	1	4391	2	N	3	3	8			171
									3	9									
01	5859	X	3440	-0-		-2419	-0-		46	1	3320	2	N	67	185	1	1	8	52
									74	9									

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	5673	X	5419	-0-		-254	-0-		66	1	5332	2	N	19	3	8			85
									21	9									
09	5490	X	4989	-0-		-501	-0-		64	1	4881	2	N	40	6	8			119
									44	9									
10	5673	X	5282	-0-		-391	-0-		63	1	5175	2	N	40	10	8			149
									44	9									
11	5310	X	4881	-0-		-429	-0-		61	1	4809	2	N	10	5	8			154
									11	9									
12	5487	X	5166	-0-		-321	-0-		67	1	5091	2	N	7	7	8			154
									8	9									
01	5425	X	5078	-0-		-347	-0-		69	1	4997	2	N	11	61	1	10	8	94
									12	9									

FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11270 - 12742

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
08	5053	X	4815	-0-		-238	-0-		59	1	4755	2	N	1	1	8			34
									1	9									
09	4860	X	4547	-0-		-313	-0-		59	1	4485	2	N	3	3	8			34
									3	9									
10	5022	X	4738	-0-		-284	-0-		57	1	4668	2	N	12	12	8			34
									13	9									
11	4740	X	4733	-0-		-7	-0-		58	1	4548	2	N	115	6	8			143
									127	9									
12	5202	X	5202	-0-		-0-	-0-		66	1	5053	2	N	75	181	1	9	8	28
									83	9									
01	5218	X	5218	-0-		-0-	-0-		71	1	5129	2	N	16	11	8			33
									18	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10705 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11656	X	9733	-0-	-1923	-0-	805 50	1 9	8878	2	N	45	3	8			87
09	11400	X	8576	-0-	-2824	-0-	715 3	1 9	7858	2	N	3	3	8			87
10	11780	X	10422	-0-	-1358	-0-	866 61	1 9	9495	2	N	55	2	8			140
11	11400	X	8742	-0-	-2658	-0-	866 3	1 9	7873	2	N	3	3	8			140
12	9982	X	7144	-0-	-2838	-0-	798 4	1 9	6342	2	N	4	4	8			140
01	10416	X	6485	-0-	-3931	-0-	798 9	1 9	5678	2	N	8	8	8			140

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11354 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					50
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9114	X	8526	-0-	-588	-0-	102 134	1 9	8290	2	N	122	6	8			206
09	8940	X	7595	-0-	-1345	-0-	97 118	1 9	7380	2	N	107	181	1	5	8	127
10	9238	X	7723	-0-	-1515	-0-	92 110	1 9	7521	2	N	100	178	1	5	8	44
11	8940	X	6571	-0-	-2369	-0-	82 110	1 9	6379	2	N	100	5	8			139
12	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	124 188	1 9	9487	2	N	171	165	1	8	8	137
01	8525	X	6558	-0-	-1967	-0-	87 158	1 9	6313	2	N	144	156	1	15	8	110

LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11100 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	75	-0-	-80	-0-	1	1	74	2	N	-0-					27
09	150	N	114	-0-	-36	-0-	1	1	113	2	N	-0-					27
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	131	2	N	-0-					27
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	2	1	137	2	N	-0-					27
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	132	2	N	-0-					27
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	2	1	133	2	N	-0-					27

BULLARD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267723 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11234 - 13602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	5666	-0-	-131	-0-	68 54	1 9	5544	2	N	49	187	1	3	8	28
09	5640	X	5342	-0-	-298	-0-	69 44	1 9	5229	2	N	40	3	8			65
10	5828	X	5621	-0-	-207	-0-	67 51	1 9	5503	2	N	46	10	8			101
11	5640	X	4920	-0-	-720	-0-	62 7	1 9	4851	2	N	6	6	8			101
12	5673	X	5296	-0-	-377	-0-	64 359	1 9	4873	2	N	326	182	1	3	8	242
01	5673	X	4039	-0-	-1634	-0-	55 4	1 9	3980	2	N	4	4	8			242

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11200 - 13602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	7936	X	7762	-0-		-174	-0-		94	1	7662	2	N	5	5	8			171
									6	9									
09	7680	X	6157	-0-		-1523	-0-		80	1	6071	2	N	5	5	8			171
									6	9									
10	7905	X	7828	-0-		-77	-0-		93	1	7659	2	N	69	178	1	25	8	37
									76	9									
11	7590	X	7326	-0-		-264	-0-		92	1	7184	2	N	45	10	8			72
									50	9									
12	7843	X	7317	-0-		-526	-0-		94	1	7162	2	N	55	6	8			121
									61	9									
01	7843	X	7261	-0-		-582	-0-		98	1	7067	2	N	87	113	1	8	8	87
									96	9									

MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 15826

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
08	6045	X	5727	-0-		-318	-0-		69	1	5584	2	N	67	189	1	3	8	59
									74	9									
09	5850	X	4861	-0-		-989	-0-		63	1	4769	2	N	26	3	8			82
									29	9									
10	5890	X	5351	-0-		-539	-0-		64	1	5285	2	N	2	2	8			82
									2	9									
11	5640	X	5460	-0-		-180	-0-		69	1	5383	2	N	7	7	8			82
									8	9									
12	5797	X	4984	-0-		-813	-0-		64	1	4916	2	N	4	4	8			82
									4	9									
01	5735	X	5198	-0-		-537	-0-		71	1	5120	2	N	6	6	8			82
									7	9									

REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-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-

BROWN, JON S. GU WELL #: 1H RRCID -> 271978 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11644 - 16252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	7316	X	7006	-0-		-310	-0-		85	1	6874	2	N	43	16	8			119
									47	9									
09	7138	X	7138	-0-		-0-	-0-		92	1	7003	2	N	39	11	8			147
									43	9									
10	7316	X	6979	-0-		-337	-0-		84	1	6880	2	N	14	14	8			147
									15	9									
11	6990	X	6228	-0-		-762	-0-		78	1	6140	2	N	9	9	8			147
									10	9									
12	7378	X	7084	-0-		-294	-0-		91	1	6980	2	N	12	12	8			147
									13	9									
01	7378	X	5418	-0-		-1960	-0-		74	1	5327	2	N	15	15	8			147
									17	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BULLARD GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272006 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11120 - 15175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	4692	-0-	-547	-0-	57	1	4599	2	N	33	8	8			155
							36	9									
09	5070	X	4692	-0-	-378	-0-	60	1	4610	2	N	20	3	8			172
							22	9									
10	5146	X	4959	-0-	-187	-0-	59	1	4888	2	N	11	11	8			172
							12	9									
11	4980	X	4737	-0-	-243	-0-	60	1	4662	2	N	14	14	8			172
							15	9									
12	4991	X	4843	-0-	-148	-0-	62	1	4770	2	N	10	10	8			172
							11	9									
01	4960	X	4715	-0-	-245	-0-	64	1	4637	2	N	13	13	8			172
							14	9									

SNIDER INDUSTRIES GU WELL #: 1H RRCID -> 272141 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11138 PERF.13000 - 16650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	54	1	4399	2	N	15	6	8			65
							17	9									
09	4800	X	1356	-0-	-3444	-0-	17	1	1313	2	N	24	4	8			85
							26	9									
10	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	64	1	5252	2	N	72	7	8			150
							79	9									
11	4800	X	3889	-0-	-911	-0-	49	1	3808	2	N	29	7	8			172
							32	9									
12	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					172
01	5394	X	20	-0-	-5374	-0-	20	2			N	-0-					172

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
08	7254	X	6826	-0-	-428	-0-	82	1	6658	2	N	78	177	1	2	8	65
							86	9									
09	7050	X	6308	-0-	-742	-0-	81	1	6183	2	N	40	3	8			102
							44	9									
10	7285	X	6801	-0-	-484	-0-	82	1	6718	2	N	1	1	8			102
							1	9									
11	7050	X	6488	-0-	-562	-0-	82	1	6402	2	N	4	4	8			102
							4	9									
12	7130	X	6614	-0-	-516	-0-	85	1	6526	2	N	3	3	8			102
							3	9									
01	6820	X	5505	-0-	-1315	-0-	75	1	5426	2	N	4	4	8			102
							4	9									

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
08	5952	X	5391	-0-	-561	-0-	66	1	5315	2	N	9	2	8			30
							10	9									
09	5760	X	4684	-0-	-1076	-0-	60	1	4599	2	N	23	3	8			50
							25	9									
10	5952	X	5776	-0-	-176	-0-	68	1	5603	2	N	95	8	8			137
							105	9									
11	5280	X	3028	-0-	-2252	-0-	38	1	2988	2	N	2	2	8			137
							2	9									
12	5394	X	5065	-0-	-329	-0-	65	1	4944	2	N	51	160	1	1	8	27
							56	9									
01	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	96	1	6929	2	N	59	4	8			82
							65	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	1271	X	731	-0-	-540	-0-	8	1	660	2	N	57	164	1	2	8	86
							63	9									
09	1230	X	849	-0-	-381	-0-	11	1	837	2	N	1	1	8			86
							1	9									
10	1364	X	902	-0-	-462	-0-	11	1	887	2	N	4	4	8			86
							4	9									
11	1320	X	1151	-0-	-169	-0-	12	1	952	2	N	170	167	1	3	8	86
							187	9									
12	1364	X	942	-0-	-422	-0-	12	1	928	2	N	2	2	8			86
							2	9									
01	899	X	641	-0-	-258	-0-	9	1	629	2	N	3	3	8			86
							3	9									

KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	2733	-0-	-1235	-0-	33	1	2687	2	N	12	3	8			144
							13	9									
09	2910	X	2477	-0-	-433	-0-	32	1	2436	2	N	8	3	8			149
							9	9									
10	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	39	1	3197	2	N	5	5	8			149
							6	9									
11	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	39	1	3086	2	N	40	9	8			180
							44	9									
12	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	42	1	3190	2	N	5	5	8			180
							6	9									
01	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	48	1	3439	2	N	7	7	8			180
							8	9									

MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8804	X	8395	-0-	-409	-0-	101	1	8225	2	N	63	5	8			147
							69	9									
09	8370	X	7727	-0-	-643	-0-	99	1	7545	2	N	75	3	8			219
							83	9									
10	8649	X	8642	-0-	-7	-0-	101	1	8335	2	N	187	177	1	10	8	219
							206	9									
11	8280	X	8100	-0-	-180	-0-	102	1	7992	2	N	5	5	8			219
							6	9									
12	8556	X	8283	-0-	-273	-0-	107	1	8169	2	N	6	6	8			219
							7	9									
01	8649	X	7229	-0-	-1420	-0-	99	1	7126	2	N	4	4	8			219
							4	9									

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
08	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	16	1	1322	2	N	-0-					107
09	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	16	1	1244	2	N	14					121
							15	9									
10	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	16	1	1335	2	N	-0-					121
11	1290	N	1221	-0-	-69	-0-	15	1	1205	2	N	1	1	8			121
							1	9									
12	1333	N	187	-0-	-1146	-0-	2	1	185	2	N	-0-					121
01	1364	N	20	-0-	-1344	-0-	20	2			N	-0-					121

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 275572 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11250 - 16807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6363	X	6363	-0-		-0-	-0-	74	1	6018	2	N	246	312	1	9	8	25
								271	9									
09	6090	X	5973	-0-		-117	-0-	76	1	5766	2	N	119	10	8			134
								131	9									
10	6356	X	6356	-0-		-0-	-0-	73	1	5999	2	N	258	316	1	22	8	54
								284	9									
11	6150	X	5942	-0-		-208	-0-	72	1	5620	2	N	227	174	1	10	8	97
								250	9									
12	6355	X	5729	-0-		-626	-0-	72	1	5484	2	N	157	161	1	8	8	85
								173	9									
01	6355	X	4748	-0-		-1607	-0-	63	1	4552	2	N	121	9	8			197
								133	9									

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. GAS	(I) 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	8556	X	8382	-0-		-174	-0-	102	1	8278	2	N	2	2	8			54
								2	9									
09	8220	X	7824	-0-		-396	-0-	101	1	7715	2	N	7	7	8			54
								8	9									
10	8494	X	8194	-0-		-300	-0-	98	1	8023	2	N	66	21	8			99
								73	9									
11	8190	X	7834	-0-		-356	-0-	98	1	7683	2	N	48	10	8			137
								53	9									
12	8463	X	8119	-0-		-344	-0-	103	1	7919	2	N	88	159	1	7	8	59
								97	9									
01	8370	X	7626	-0-		-744	-0-	104	1	7505	2	N	15	9	8			65
								17	9									

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. GAS	(I) 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	3348	X	3005	-0-		-343	-0-	36	1	2961	2	N	7	2	8			201
								8	9									
09	3240	X	2930	-0-		-310	-0-	38	1	2882	2	N	9	173	1	3	8	34
								10	9									
10	3317	X	3066	-0-		-251	-0-	37	1	3029	2	N	-0-					34
11	3210	X	2801	-0-		-409	-0-	35	1	2757	2	N	8	8	8			34
								9	9									
12	3069	X	2716	-0-		-353	-0-	35	1	2678	2	N	3	3	8			34
								3	9									
01	3069	X	2851	-0-		-218	-0-	39	1	2806	2	N	5	5	8			34
								6	9									

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. GAS	(I) 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	7037	X	6978	-0-		-59	-0-	6696	2	282	9	N	256	171	1	3	8	249
09	6810	X	6119	-0-		-691	-0-	6075	2	44	9	N	40	180	1	3	8	106
10	6851	X	6154	-0-		-697	-0-	5884	2	270	9	N	245	102	1			249
11	6750	X	5607	-0-		-1143	-0-	5491	2	116	9	N	105	169	1	2	8	183
12	6975	X	5875	-0-		-1100	-0-	5731	2	144	9	N	131	181	1	2	8	131
01	6975	X	5313	-0-		-1662	-0-	5306	2	7	9	N	6	6	8			131

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 276297 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11180 - 17513

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
08	9176	X	7861	-0-		-1315	-0-	96	1	7763	2	N	2	2	8			90
								2	9									
09	8880	X	8718	-0-		-162	-0-	113	1	8592	2	N	12	2	8			100
								13	9									
10	9695	X	9695	-0-		-0-	-0-	115	1	9479	2	N	92	155	1	13	8	24
								101	9									
11	9108	X	9108	-0-		-0-	-0-	115	1	8987	2	N	5	5	8			24
								6	9									
12	9130	X	9130	-0-		-0-	-0-	118	1	9008	2	N	4	4	8			24
								4	9									
01	9703	X	8271	-0-		-1432	-0-	113	1	8130	2	N	25	8	8			41
								28	9									

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276307 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11246 - 16155

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
08	8866	X	8403	-0-		-463	-0-	102	1	8242	2	N	54	9	8			72
								59	9									
09	8580	X	7873	-0-		-707	-0-	101	1	7702	2	N	64	9	8			127
								70	9									
10	8136	X	8136	-0-		-0-	-0-	97	1	8007	2	N	29	29	8			127
								32	9									
11	8130	X	3759	-0-		-4371	-0-	47	1	3677	2	N	32	5	8			154
								35	9									
12	8401	X	6197	-0-		-2204	-0-	79	1	6018	2	N	91	174	1	7	8	64
								100	9									
01	8401	X	6884	-0-		-1517	-0-	94	1	6779	2	N	10	10	8			64
								11	9									

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 1H RRCID -> 276310 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11467 - 16980

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
08	10509	X	10080	-0-		-429	-0-	121	1	9845	2	N	104					136
								114	9									
09	9930	X	9332	-0-		-598	-0-	120	1	9126	2	N	78	168	1	4	8	42
								86	9									
10	10265	X	10265	-0-		-0-	-0-	121	1	9953	2	N	174	9	8			207
								191	9									
11	9870	X	9778	-0-		-92	-0-	123	1	9599	2	N	51	182	1	6	8	70
								56	9									
12	10245	X	10245	-0-		-0-	-0-	129	1	9908	2	N	189	180	1	4	8	75
								208	9									
01	10331	X	10331	-0-		-0-	-0-	139	1	10016	2	N	160	181	1	7	8	47
								176	9									

WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11388 - 17672

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
08	15934	X	14435	-0-		-1499	-0-	174	1	14130	2	N	119	7	8			399
								131	9									
09	15420	X	14304	-0-		-1116	-0-	184	1	14064	2	N	51	150	1	4	8	296
								56	9									
10	15159	X	14784	-0-		-375	-0-	175	1	14415	2	N	176	176	1	2	8	294
								194	9									
11	14610	X	14194	-0-		-416	-0-	177	1	13876	2	N	128	6	8			416
								141	9									
12	14787	X	13829	-0-		-958	-0-	176	1	13510	2	N	130	171	1	7	8	368
								143	9									
01	14787	X	13804	-0-		-983	-0-	187	1	13475	2	N	129	171	1	9	8	317
								142	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-		175 131	1 9	14220	2	N	119	10	8			199
09	14100	X	13737	-0-	-363	-0-		176 142	1 9	13419	2	N	129	181	1	9	8	138
10	14663	X	14492	-0-	-171	-0-		173 143	1 9	14176	2	N	130	184	1	23	8	61
11	14190	X	13719	-0-	-471	-0-		172 127	1 9	13420	2	N	115	22	8			154
12	14663	X	13908	-0-	-755	-0-		177 143	1 9	13588	2	N	130	151	1	14	8	119
01	14539	X	13663	-0-	-876	-0-		184 164	1 9	13315	2	N	149	169	1	17	8	82

RCA-DOLLAR WELL #: 1H RRCID -> 277451 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11270 - 16073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-		145 15	1 9	11741	2	N	14	14	8			107
09	12540	X	10906	-0-	-1634	-0-		141 6	1 9	10759	2	N	5	5	8			107
10	12958	X	11537	-0-	-1421	-0-		139 14	1 9	11384	2	N	13	13	8			107
11	12540	X	10208	-0-	-2332	-0-		129 7	1 9	10072	2	N	6	6	8			107
12	11904	X	8186	-0-	-3718	-0-		105 7	1 9	8074	2	N	6	6	8			107
01	11904	X	5674	-0-	-6230	-0-		77 7	1 9	5590	2	N	6	6	8			107

HARMON-DICKESON WELL #: 1H RRCID -> 277807 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11382 - 16896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11904	X	11463	-0-	-441	-0-		139 63	1 9	11261	2	N	57	11	8			232
09	11520	X	7693	-0-	-3827	-0-		96 300	1 9	7297	2	N	273	177	1	2	8	326
10	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-		147 67	1 9	12096	2	N	61	162	1	20	8	205
11	11340	X	11302	-0-	-38	-0-		142 39	1 9	11121	2	N	35	11	8			229
12	11718	X	11587	-0-	-131	-0-		147 178	1 9	11262	2	N	162	183	1	7	8	201
01	12307	X	11345	-0-	-962	-0-		155 24	1 9	11166	2	N	22	22	8			201

WALLACE, J GU WELL #: 5H RRCID -> 278357 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11291 - 15687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8959	X	8386	-0-	-573	-0-		8004	2	382	9	N	347	343	1	6	8	134
09	8880	X	7631	-0-	-1249	-0-		7497	2	134	9	N	122	173	1	4	8	79
10	9176	X	8004	-0-	-1172	-0-		7655	2	349	9	N	317	174	1	5	8	217
11	8880	X	7139	-0-	-1741	-0-		6977	2	162	9	N	147	186	1	1	8	177
12	8556	X	7577	-0-	-979	-0-		7267	2	310	9	N	282	355	1	3	8	101
01	8401	X	8041	-0-	-360	-0-		7744	2	297	9	N	270	167	1	12	8	192

WALLACE, J GU WELL #: 6H RRCID -> 278358 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11413 - 15624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16709	X	15171	-0-	-1538	-0-		14967	2	204	9	N	185	153	1	2	8	112
09	16170	X	13828	-0-	-2342	-0-		13634	2	194	9	N	176	176	1	2	8	110
10	16709	X	14639	-0-	-2070	-0-		14386	2	253	9	N	230	163	1	20	8	157
11	16050	X	13963	-0-	-2087	-0-		13742	2	221	9	N	201	179	1	2	8	177
12	15159	X	14550	-0-	-609	-0-		14191	2	359	9	N	326	329	1	4	8	170
01	15159	X	13679	-0-	-1480	-0-		13459	2	220	9	N	200	168	1	2	8	200

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RCA-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 278704 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11112 - 15053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10013	X	8839	-0-	-1174	-0-	108	1	8731	2	N	-0-					30
09	9690	X	7664	-0-	-2026	-0-	99	1	7558	2	N	6	6	8			30
							7	9									
10	9827	X	9319	-0-	-508	-0-	112	1	9188	2	N	17	17	8			30
							19	9									
11	9510	X	7654	-0-	-1856	-0-	97	1	7550	2	N	6	6	8			30
							7	9									
12	9548	X	8656	-0-	-892	-0-	112	1	8537	2	N	6	6	8			30
							7	9									
01	9331	X	6668	-0-	-2663	-0-	91	1	6569	2	N	7	7	8			30
							8	9									

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 279247 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11137 - 17041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-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-

NICHOLAS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279255 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11270 - 16863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16585	X	15731	-0-	-854	-0-	191	1	15485	2	N	50	175	1	7	8	77
							55	9									
09	16020	X	14881	-0-	-1139	-0-	192	1	14655	2	N	31	8	8			100
							34	9									
10	16492	X	15908	-0-	-584	-0-	191	1	15658	2	N	54	20	8			134
							59	9									
11	15720	X	15161	-0-	-559	-0-	191	1	14925	2	N	41	21	8			154
							45	9									
12	15996	X	15552	-0-	-444	-0-	200	1	15295	2	N	52	158	1	18	8	30
							57	9									
01	15903	X	12392	-0-	-3511	-0-	169	1	12189	2	N	31	11	8			50
							34	9									

BYRON GU WELL #: 3H RRCID -> 279257 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11235 - 16622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10633	X	10197	-0-	-436	-0-	124	1	10023	2	N	45	10	8			231
							50	9									
09	10110	X	9359	-0-	-751	-0-	121	1	9231	2	N	6	6	8			231
							7	9									
10	10447	X	10018	-0-	-429	-0-	120	1	9832	2	N	60	5	8			286
							66	9									
11	10050	X	9467	-0-	-583	-0-	119	1	9324	2	N	22	7	8			301
							24	9									
12	10323	X	9626	-0-	-697	-0-	124	1	9492	2	N	9	9	8			301
							10	9									
01	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	143	1	10349	2	N	20	20	8			301
							22	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BYRON GU WELL #: 4H RRCID -> 279371 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11182 - 17032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18352	X	17572	-0-	-780	-0-	213	1	17250	2	N	99	187	1	9	8	87
							109	9									
09	17700	X	16601	-0-	-1099	-0-	213	1	16264	2	N	113	8	8			192
							124	9									
10	18166	X	17389	-0-	-777	-0-	208	1	17092	2	N	81	176	1	4	8	93
							89	9									
11	17580	X	16455	-0-	-1125	-0-	208	1	16239	2	N	7					100
							8	9									
12	17980	X	17157	-0-	-823	-0-	221	1	16927	2	N	8	8	8			100
							9	9									
01	17577	X	14909	-0-	-2668	-0-	201	1	14488	2	N	200	185	1	15	8	100
							220	9									

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279440 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11797 - 17670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15097	X	8059	-0-	-7038	-0-	98	1	7913	2	N	44	8	8			211
							48	9									
09	14610	X	8943	-0-	-5667	-0-	115	1	8806	2	N	20	9	8			222
							22	9									
10	14880	X	14773	-0-	-107	-0-	177	1	14577	2	N	17	17	8			222
							19	9									
11	15746	X	15746	-0-	-0-	-0-	197	1	15448	2	N	92	17	8			297
							101	9									
12	15647	X	15647	-0-	-0-	-0-	199	1	15224	2	N	204	185	1	19	8	297
							224	9									
01	14787	X	11281	-0-	-3506	-0-	153	1	11060	2	N	62	30	8			329
							68	9									

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
08	7378	X	7223	-0-	-155	-0-	87	1	7059	2	N	70	1	8			167
							77	9									
09	7140	X	6452	-0-	-688	-0-	83	1	6299	2	N	64	4	8			227
							70	9									
10	7316	X	5802	-0-	-1514	-0-	70	1	5710	2	N	20	174	1	20	8	53
							22	9									
11	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	89	1	6935	2	N	117	7	8			163
							129	9									
12	7223	X	6393	-0-	-830	-0-	81	1	6228	2	N	76	176	1	8	8	55
							84	9									
01	7223	X	6638	-0-	-585	-0-	90	1	6507	2	N	37	8	8			84
							41	9									

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
08	12772	X	12730	-0-	-42	-0-	154	1	12531	2	N	41	141	1			77
							45	9									
09	12360	X	11418	-0-	-942	-0-	147	1	11235	2	N	33	4	8			106
							36	9									
10	12555	X	11963	-0-	-592	-0-	142	1	11691	2	N	118	148	1	12	8	64
							130	9									
11	12330	X	11363	-0-	-967	-0-	143	1	11157	2	N	57	7	8			114
							63	9									
12	12741	X	11297	-0-	-1444	-0-	144	1	11050	2	N	94	2	8			206
							103	9									
01	12741	X	12067	-0-	-674	-0-	165	1	11881	2	N	19	9	8			216
							21	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DOLLAR-FINIS ROGERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285223 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11238 - 18141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48112	X	44222	-0-	-3890	-0-	808	1	42908	2	N	460	179	1	32	8	344
							506	9									
09	46410	X	40208	-0-	-6202	-0-	757	1	39209	2	N	220	364	1	11	8	189
							242	9									
10	45694	X	42663	-0-	-3031	-0-	786	1	41617	2	N	236	169	1			256
							260	9									
11	43260	X	40544	-0-	-2716	-0-	776	1	39588	2	N	164	295	1			125
							180	9									
12	44702	X	40574	-0-	-4128	-0-	796	1	39579	2	N	181	169	1			137
							199	9									
01	44237	X	40274	-0-	-3963	-0-	547	1	39484	2	N	221	183	1			175
							243	9									

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
08	70370	X	62237	-0-	-8133	-0-	148	1	61539	2	Y	500	417	1	24	8	80
							550	9									
09	68100	X	56746	-0-	-11354	-0-	126	1	56020	2	Y	545	573	1	19	8	33
							600	9									
10	69440	X	59123	-0-	-10317	-0-	87	1	58497	2	Y	490	490	1	17	8	16
							539	9									
11	64500	X	53060	-0-	-11440	-0-	6	1	52651	2	Y	366	305	1	21	8	56
							403	9									
12	66588	X	52572	-0-	-14016	-0-	6	1	52174	2	Y	356	343	1	26	8	43
							392	9									
01	62248	X	50091	-0-	-12157	-0-	1	1	49666	2	Y	385	341	1	57	8	30
							424	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
08	53041	X	46991	-0-	-6050	-0-	112	1	46481	2	Y	362	307	1	22	8	58
							398	9									
09	50520	X	43142	-0-	-7378	-0-	97	1	42892	2	Y	139	172	1	17	8	8
							153	9									
10	52111	X	43358	-0-	-8753	-0-	64	1	42932	2	Y	329	312	1	14	8	11
							362	9									
11	48870	X	41629	-0-	-7241	-0-	4	1	41258	2	Y	334	274	1	20	8	51
							367	9									
12	49321	X	40091	-0-	-9230	-0-	4	1	39760	2	Y	297	290	1	22	8	36
							327	9									
01	46996	X	38913	-0-	-8083	-0-	1	1	38578	2	Y	304	267	1	50	8	23
							334	9									

BYRON-BENTON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290173 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11511 - 20125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	54777	X	47927	-0-	-6850	-0-	47590	2	337	9	Y	306	288	1	12	8	87
09	51000	X	42584	-0-	-8416	-0-	42276	2	308	9	Y	280	286	1	8	8	73
10	52700	X	45653	-0-	-7047	-0-	45313	2	340	9	Y	309	277	1	7	8	98
11	49110	X	42047	-0-	-7063	-0-	41821	2	226	9	Y	205	267	1	8	8	28
12	49445	X	41371	-0-	-8074	-0-	41206	2	165	9	Y	150	89	1	8	8	81
01	47926	X	33849	-0-	-14077	-0-	33764	2	85	9	Y	77	86	1	9	8	63

BYRON-BENTON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290174 COMPL. DATE 09/18/2021 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11040 - 19767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	51708	X	45515	-0-	-6193	-0-	45221	2	294	9	Y	267	260	1	12	8	75
09	47730	X	40545	-0-	-7185	-0-	40279	2	266	9	Y	242	246	1	8	8	63
10	49321	X	42445	-0-	-6876	-0-	42133	2	312	9	Y	284	250	1	7	8	90
11	46020	X	39732	-0-	-6288	-0-	39477	2	255	9	Y	232	282	1	8	8	32
12	47151	X	38101	-0-	-9050	-0-	37936	2	165	9	Y	150	93	1	8	8	81
01	45508	X	34787	-0-	-10721	-0-	34684	2	103	9	Y	94	86	1	11	8	78

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BOWMAN-ASHMORE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292007 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 11271 PERF.11584 - 22491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	79794	X	66775	-0-	-13019	-0-	160	1	66308	2	Y	279	207	1	43	8	40
							307	9									
09	73710	X	65532	-0-	-8178	-0-	147	1	65067	2	Y	289	278	1	35	8	16
							318	9									
10	73966	X	65582	-0-	-8384	-0-	97	1	65160	2	Y	295	272	1	30	8	9
							325	9									
11	69180	X	59119	-0-	-10061	-0-	6	1	58839	2	Y	249	190	1	33	8	35
							274	9									
12	67704	X	61446	-0-	-6258	-0-	7	1	61099	2	Y	309	267	1	42	8	35
							340	9									
01	67704	X	47170	-0-	-20534	-0-	1	1	46843	2	Y	296	235	1	76	8	20
							326	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
08	150846	X	110705	-0-	-40141	-0-	265	1	109834	2	Y	551	447	1	41	8	86
							606	9									
09	134490	X	102033	-0-	-32457	-0-	228	1	101227	2	Y	525	545	1	35	8	31
							578	9									
10	131998	X	101372	-0-	-30626	-0-	151	1	100649	2	Y	520	499	1	35	8	17
							572	9									
11	117930	X	80090	-0-	-37840	-0-	8	1	79682	2	Y	364	304	1	21	8	56
							400	9									
12	110701	X	81963	-0-	-28738	-0-	9	1	81348	2	Y	551	511	1	28	8	68
							606	9									
01	110701	X	62125	-0-	-48576	-0-	2	1	61738	2	Y	350	333	1	58	8	27
							385	9									

SYDRI OPERATING, LLC 833597
CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
MANCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 212304 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 215301 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 10410

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

GREEN, HOMER "A" WELL #: 2 RRCID -> 216180 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10780

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GREEN, HOMER "B" WELL #: 3 RRCID -> 216181 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10356 - 10768

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

BALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 217115 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10792

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

STROUD, COTTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217337 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 10800

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GREEN, HOMER "D" WELL #: 4 RRCID -> 220315 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASKINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 220731 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10760 - 11053

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HOUSTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 220732 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

HOUSTON "C" WELL #: 4 RRCID -> 221041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 11076

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

GREEN, HOMER "E" WELL #: 5 RRCID -> 221111 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 10774

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 221180 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

HASKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 221351 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

HOUSTON "I" WELL #: 10 RRCID -> 221357 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10958 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SMITH, WALTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 221427 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10654 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

HOUSTON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222148 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10974 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			-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-

NICHOLS "C" WELL #: 3 RRCID -> 223546 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10989 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

THEDFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227094 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10927 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NICHOLS "G" WELL #: 8 RRCID -> 228324 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10975 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	37	1	413	3	N	2					87
							2	9									
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	228	3	N	-0-					87
10	527	N	355	-0-	-172	-0-	26	1	316	3	N	12					99
							13	9									
11	450	N	366	-0-	-84	-0-	24	1	342	3	N	-0-					99
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	27	1	390	3	N	6					105
							7	9									
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	23	1	307	3	N	-0-					105

HOUSTON "L" WELL #: 13 RRCID -> 229385 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GREEN, HOMER "F" WELL #: 6 RRCID -> 234160 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10586 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

NICHOLS "I" WELL #: 9 RRCID -> 234161 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11272 PERF.10945 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 234721 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10966 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 238162 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10747 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 239479 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10294 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	168	-0-	-266	-0-	168	2			N	-0-					71
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	120	2	47	9	N	43	113	1			1
10	806	N	48	-0-	-758	-0-	48	2			N	-0-					1
11	150	N	24	-0-	-126	-0-	24	2			N	-0-	1	5			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WHITEHEAD WELL #: 3 RRCID -> 247780 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10952 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			-0-
01	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
ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 264489 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10880 - 11077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	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

08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					85
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-	5	5			80
10	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	2			N	-0-					80
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7639 PERF.10765 - 10913

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	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

08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2000

HENDERSON, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 40361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
DOWDEN, T. L. 227545
KANGERGA BROS. WELL #: RRCID -> 016164 COMPL. DATE 09/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	713	N	207	-0-	-506	-0-	166	2	41	9	N	37					129
09	630	N	599	-0-	-31	-0-	597	2	2	9	N	2					131
10	961	N	481	-0-	-480	-0-	459	2	22	9	N	20					151
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	652	2	29	9	N	26					177
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	723	2	30	9	N	27	172	1			32
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					32

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
08	2997	R	2997	-0-	-0-	-0-	2890	2	107	9	N	97					187
09	2859	R	2859	-0-	-0-	-0-	2737	2	122	9	N	111	178	1			120
10	3007	#	2458	-0-	-549	-0-	2350	2	108	9	N	98	183	1			35
11	2913	R	2913	-0-	-0-	-0-	2795	2	118	9	N	107					142
12	3007	#	2673	-0-	-334	-0-	2553	2	120	9	N	109					251
01	3007	#	2558	-0-	-449	-0-	2439	2	119	9	N	108	188	1			171

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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
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

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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

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

08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1932	2	1	9	N	1						51
09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2033	2	1	9	N	1						52
10	1891	N	1675	-0-	-216	-0-	1674	2	1	9	N	1						53
11	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-						53
12	2108	N	98	-0-	-2010	-0-	97	2	1	9	N	1						54
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1						55

HOPPER (RODESSA) 42559 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
HOPPER, CLARENCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146922 COMPL. DATE 05/21/2020 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11264 - 11401

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

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

08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	43	1	1696	2	N	10					24	
							11	9										
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	39	1	1516	2	N	10					34	
							11	9										
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	50	1	937	2	N	25	55	1			4	
							28	9										
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	14	1	537	2	N	-0-					4	
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	32	1	1257	2	N	5					9	
							6	9										
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9	

HUGHEY (CRANE) //CONT.// 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 788993
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
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					3
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					2
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					2
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	2	N	-0-					2
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					2
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					15
10	29	X	12	-0-	-17	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					15
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					12
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					12
10	T. A.		12	-0-	12	30	1	1	11	3	Y	-0-					12
11	T. A.		182	-0-	182	212	12	1	170	3	Y	-0-					12
12	T. A.		5	-0-	5	217	5	3			Y	-0-					12
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	217					Y	NO RPT					12

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			130
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			130
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			130
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			130
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			130
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			130

GRAND POOBAH WELL #: 1H RRCID -> 272226 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3652 - 9662

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			242
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			242
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			242
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			242
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			242
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			242

BAM BAM WELL #: 2H RRCID -> 272227 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3619 - 10619

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20

BAM BAM WELL #: 1H RRCID -> 272564 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3845 - 10152

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DINO WELL #: 1H RRCID -> 272598 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3826 - 8517

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 285065 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3548 - 7406

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. 250597

MCMAHON FEDERAL (C) WELL #: 3FH RRCID -> 217390 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3790 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	N	-0-					121
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	462	2	N	-0-					121
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	2	N	-0-					121
11	210	N	172	-0-	-38	-0-	8	1	164	2	N	-0-					121
12	496	N	121	-0-	-375	-0-	5	1	116	2	N	-0-					121
01	279	N	143	-0-	-136	-0-	6	1	137	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FURLOW, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 108067 COMPL. DATE 07/13/1982 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

METCALF, J. WELL #: 1 RRCID -> 108948 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6062 - 6149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

ROSS WELL #: 2H RRCID -> 179581 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 7926 - 10509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	1209	X	4	-0-	-1205	-0-	4	1			Y	-0-					45
09	120	X	12	-0-	-108	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					45
10	124	X	43	-0-	-81	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					45
11	471	X	471	-0-	-0-	-0-	32	1	439	3	Y	-0-					45
*12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					45
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					45

FURLOW, A. B. WELL #: 3 RRCID -> 182868 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 11784

08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	1			N	-0-					138
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					138
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

USA 'A' WELL #: 1H RRCID -> 184985 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6452 - 11090

08	3007	X	2713	-0-	-294	-0-	2713	2			N	-0-					73
09	2910	X	2242	-0-	-668	-0-	2242	2			N	-0-					73
10	3007	X	2966	-0-	-41	-0-	2966	2			N	-0-					73
11	2910	X	461	-0-	-2449	-0-	461	2			N	-0-					73
*12	3007	X	162	-0-	-2845	-0-	162	2			N	-0-					73
01	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					73

METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969

08	T. A.		762	-0-	762	19689	725	1	37	9	Y	34					109
09	T. A.		22832	-0-	22832	42521	1096	1	21675	3	Y	55					164
							61	9									
10	T. A.		17153	-0-	17153	59674	848	1	16294	3	Y	10					174
							11	9									
11	T. A.		17510	-0-	17510	77184	1175	1	16259	3	Y	69					243
							76	9									
12	T. A.		23970	-0-	23970	101154	1170	1	22800	3	Y	-0-	141	1			102
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	101154					Y	NO RPT					102

METCALF-HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 188551 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 12050

08	5766	X	146	-0-	-5620	-0-	140	1	6	9	Y	5					17
09	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	294	1	5815	3	Y	11					28
							12	9									
10	5766	X	3250	-0-	-2516	-0-	161	1	3088	3	Y	1					29
							1	9									
11	5430	X	3609	-0-	-1821	-0-	242	1	3354	3	Y	12					41
							13	9									
12	6324	X	3690	-0-	-2634	-0-	180	1	3510	3	Y	-0-	24	1			17
01	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					17

USA 'A' WELL #: 2H RRCID -> 193116 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6286 - 10800

08	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					133
09	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					133
10	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2			N	-0-					133
11	2970	X	2955	-0-	-15	-0-	2955	2			N	-0-					133
12	3069	X	3022	-0-	-47	-0-	3022	2			N	-0-					133
01	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					133

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
08	12028	X	1389	-0-	-10639	-0-	1389	2			Y	-0-					37
09	9330	X	2524	-0-	-6806	-0-	2524	2			Y	-0-					37
10	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	12754	2	1	9	Y	1					38
11	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6737	2	8	9	Y	7					45
12	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	8827	2	14	9	Y	13					58
01	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					Y	NO RPT					58

USA WELL #: 4H RRCID -> 197920 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6364 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	1973	-0-	-1530	-0-	1973	2			Y	-0-					17
09	3390	X	2268	-0-	-1122	-0-	2268	2			Y	-0-					17
10	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3934	2	1	9	Y	1					18
11	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3823	2	4	9	Y	4					22
12	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3649	2	6	9	Y	5					27
01	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					27

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
08	4216	X	54	-0-	-4162	-0-	48	1	6	9	Y	5					17
09	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	212	1	4186	3	Y	8					25
							9	9									
10	3534	X	3035	-0-	-499	-0-	150	1	2883	3	Y	2					27
							2	9									
11	3420	X	1520	-0-	-1900	-0-	102	1	1406	3	Y	11					38
							12	9									
12	4216	X	3547	-0-	-669	-0-	173	1	3374	3	Y	-0-	22	1			16
01	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					16

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
08	1488	N	1059	-0-	-429	-0-	1059	2			Y	-0-					8
09	1470	N	553	-0-	-917	-0-	553	2			Y	-0-					8
10	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			Y	-0-					8
11	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2326	2	3	9	Y	3					11
12	3100	N	3534	-0-	434	434	3528	2	6	9	Y	5					16
01	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					16

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
08	4247	X	3102	-0-	-1145	-0-	3102	2			Y	-0-					21
09	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	8135	2			Y	-0-					21
10	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8458	2	1	9	Y	1					22
11	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5294	2	6	9	Y	5					27
12	6448	X	952	-0-	-5496	-0-	950	2	2	9	Y	2					29
01	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					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
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					21
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					21
10	346	X	346	-0-	-0-	-0-	17	1	329	3	Y	-0-					21
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					21
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	32	1	628	3	Y	-0-					21
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					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
08	589	N	345	-0-	-244	-0-	345	2			Y	-0-					3
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					3
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					3
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	791	2	1	9	Y	1					4
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1279	2	2	9	Y	2					6
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					6

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
08	6913	X	675	-0-	-6238	-0-	675	2			Y	-0-					27
09	5580	X	3652	-0-	-1928	-0-	3652	2			Y	-0-					27
10	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	2			Y	-0-					27
11	5580	X	4710	-0-	-870	-0-	4704	2	6	9	Y	5					32
12	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5070	2	9	9	Y	8					40
01	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					40

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
08	1426	X	6	-0-	-1420	-0-	6	1			Y	-0-					30
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					30
10	93	X	52	-0-	-41	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					30
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					30
*12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					30
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					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
08	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	-0-					16
09	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	8919	3			Y	-0-					16
10	8494	X	7158	-0-	-1336	-0-	7158	3			Y	-0-					16
11	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	3			Y	-0-					16
*12	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	3			Y	-0-					16
01	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	180	N	30	-0-	-150	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					47
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	Y	-0-					47
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					47
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					47
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					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
08	18445	X	477	-0-	-17968	-0-	454	1	23	9	Y	21					60
09	17850	X	16153	-0-	-1697	-0-	776	1	15335	3	Y	38					98
							42	9									
10	18445	X	10764	-0-	-7681	-0-	532	1	10225	3	Y	6					104
							7	9									
11	16440	X	9154	-0-	-7286	-0-	616	1	8527	3	Y	10					114
							11	9									
12	16678	X	13186	-0-	-3492	-0-	640	1	12472	3	Y	67	136	1			45
							74	9									
01	16678	X	NO RPT	-0-	-16678	-0-					Y	NO RPT					45

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
08	6572	X	231	-0-	-6341	-0-	223	1	8	9	Y	7					20
09	6360	X	6195	-0-	-165	-0-	298	1	5884	3	Y	12					32
							13	9									
10	6572	X	5396	-0-	-1176	-0-	267	1	5127	3	Y	2					34
							2	9									
11	6180	X	5541	-0-	-639	-0-	373	1	5165	3	Y	3					37
							3	9									
12	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	404	1	7865	3	Y	23	45	1			15
							25	9									
01	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					15

GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208669 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6282 - 10074

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					113

COLLUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208983 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6306 - 9188

08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					12
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			Y	-0-					12
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			Y	-0-					12
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					12
*12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			Y	-0-					12
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					12

USA WELL #: 9H RRCID -> 213743 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 9624

08	992	N	32	-0-	-960	-0-	32	2			Y	-0-					4
09	630	N	451	-0-	-179	-0-	451	2			Y	-0-					4
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					4
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					4
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	861	2	2	9	Y	2					6
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					6

SMITH, GEORGE F. WELL #: 1H RRCID -> 229089 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8095 - 15001

08	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
09	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
10	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
11	1080	X	357	-0-	-723	-0-	357	2			N	-0-					-0-
12	1116	X	966	-0-	-150	-0-	966	2			N	-0-					-0-
01	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 232997 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 12806

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

LIZ K GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235064 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6282 - 12899

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			Y	-0-					27
10	1209	N	947	-0-	-262	-0-	947	3			Y	-0-					27
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					27
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					27
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					27

POWELL WELL #: 1H RRCID -> 247335 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6387 - 10975

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 256298 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7977 - 14347

08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					37
09	600	N	517	-0-	-83	-0-	517	2			N	-0-					37
10	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	1301	2			N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					37
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					37

OGLESBEE WELL #: 1H RRCID -> 291946 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8124 - 14725

08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
CENTER DEEP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186535 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 8258 - 13382

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) //CONT.// 018874
CENTER DEEP UNIT "AK" WELL #: 1 RRCID -> 214368 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8433 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
GREER WELL #: 1H RRCID -> 242331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6417 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181930 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5270 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	279	N	126	-0-	-153	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-

SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					27
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					27
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					27
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					27
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					27
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					27

SABINE SHELBY WELL #: 1H RRCID -> 174731 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6077 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	5422	-0-	-592	-0-	5422	2			N	-0-					177
09	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					177
10	6355	X	6292	-0-	-63	-0-	6286	2	6	9	N	5					182
11	6150	X	5602	-0-	-548	-0-	5602	2			N	-0-					182
12	6355	X	4666	-0-	-1689	-0-	4666	2			N	-0-					182
01	6293	X	4419	-0-	-1874	-0-	4419	2			N	-0-					182

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

SABINE ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 175110 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6278 - 13274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3286	X	3132	-0-	-154	-0-	3132	2			N	-0-					75
09	3360	X	2558	-0-	-802	-0-	2558	2			N	-0-					75
10	3472	X	2529	-0-	-943	-0-	2529	2			N	-0-					75
11	3360	X	2410	-0-	-950	-0-	2410	2			N	-0-					75
12	3131	X	2568	-0-	-563	-0-	2568	2			N	-0-					75
01	3131	X	2509	-0-	-622	-0-	2509	2			N	-0-					75

SABINE KATHRYN WELL #: 1H RRCID -> 177135 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6453 - 13822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	351	-0-	-362	-0-	351	2			N	-0-					103
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					103
10	713	N	375	-0-	-338	-0-	375	2			N	-0-					103
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					103
12	3100	N	5437	-0-	2337	2337	5437	2			N	-0-					103
01	3100	N	3453	-0-	353	2690	3453	2			N	-0-					103

SABINE BRETT WELL #: 1H RRCID -> 178335 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6384 - 12121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4402	X	2192	-0-	-2210	-0-	2192	2			N	-0-					20
09	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					20
10	4743	X	4443	-0-	-300	-0-	4432	2	11	9	N	10					30
11	4590	X	3994	-0-	-596	-0-	3994	2			N	-0-					30
12	4743	X	3425	-0-	-1318	-0-	3425	2			N	-0-					30
01	4743	X	2606	-0-	-2137	-0-	2606	2			N	-0-					30

SABINE PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 179626 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6341 - 13050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1222	-0-	-1878	1534	1222	2			N	-0-					197
09	3000	N	2643	-0-	-357	1177	2643	2			N	-0-					197
10	3100	N	2440	-0-	-660	517	2440	2			N	-0-					197
11	2693	N	2176	-0-	-517	-0-	2176	2			N	-0-					197
12	2294	N	2013	-0-	-281	-0-	2004	2	9	9	N	8					205
01	2294	N	2207	-0-	-87	-0-	2207	2			N	-0-					205

SABINE ERIK WELL #: 1H RRCID -> 179627 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6370 - 12724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5239	X	3907	-0-	-1332	-0-	3907	2			N	-0-					130
09	4680	X	4196	-0-	-484	-0-	4196	2			N	-0-					130
10	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5472	2	13	9	N	12					142
11	5010	X	3012	-0-	-1998	-0-	3012	2			N	-0-					142
12	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			N	-0-					142
01	5487	X	4749	-0-	-738	-0-	4749	2			N	-0-					142

O'REAR WELL #: 1H RRCID -> 181574 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6643 - 11477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	591	-0-	-246	-0-	591	2			N	-0-					-0-
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	655	-0-	-864	-0-	655	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	1285	2			N	-0-					-0-

O'REAR "A" WELL #: 2H RRCID -> 181753 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 7954 - 12224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					80
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					80
10	744	N	164	-0-	-580	-0-	164	2			N	-0-					80
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					80
12	496	N	17	-0-	-479	-0-	17	2			N	-0-					80
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					80

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
CASSELL WELL #: 1H RRCID -> 181905 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6340 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	963	-0-	-60	-0-	963	2			N	-0-					43
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					43
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					43
11	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-					43
12	1178	N	987	-0-	-191	-0-	987	2			N	-0-					43
01	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	2			N	-0-					43

SABINE JAN WELL #: 1H RRCID -> 181933 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6280 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	2166	-0-	-1585	-0-	2166	2			N	-0-					166
09	3660	X	3346	-0-	-314	-0-	3346	2			N	-0-					166
10	3782	X	3135	-0-	-647	-0-	3135	2			N	-0-					166
11	3660	X	3548	-0-	-112	-0-	3548	2			N	-0-					166
12	3627	X	3274	-0-	-353	-0-	3274	2			N	-0-					166
01	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			N	-0-					166

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
08	6448	X	4824	-0-	-1624	-0-	4824	2			N	-0-					75
09	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			N	-0-					75
10	6975	X	6729	-0-	-246	-0-	6729	2			N	-0-					75
11	6750	X	6418	-0-	-332	-0-	6418	2			N	-0-					75
12	7130	X	6811	-0-	-319	-0-	6811	2			N	-0-					75
01	7130	X	6788	-0-	-342	-0-	6788	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
08	899	N	221	-0-	-678	-0-	221	2			N	-0-					52
09	1350	N	554	-0-	-796	-0-	554	2			N	-0-					52
10	1395	N	171	-0-	-1224	-0-	171	2			N	-0-					52
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					52
12	3100	N	4875	-0-	1775	1775	4875	2			N	-0-					52
01	2200	N	425	-0-	-1775	-0-	425	2			N	-0-					52

LOCKE WELL #: 1H RRCID -> 184392 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6294 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-					59
09	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					59
10	3720	X	2682	-0-	-1038	-0-	2682	2			N	-0-					59
11	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					59
12	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					59
01	4123	X	3762	-0-	-361	-0-	3762	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
08	7502	X	5939	-0-	-1563	-0-	5939	2			N	-0-					147
09	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7973	2			N	-0-					147
10	8184	X	7595	-0-	-589	-0-	7595	2			N	-0-					147
11	7920	X	7009	-0-	-911	-0-	7007	2	2	9	N	2					149
12	8184	X	7459	-0-	-725	-0-	7459	2			N	-0-					149
01	8184	X	7007	-0-	-1177	-0-	7007	2			N	-0-					149

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 186956 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6454 - 11371

08	434	N	244	-0-	-190	-0-	244	2			Y	-0-					17
09	900	N	778	-0-	-122	-0-	778	2			Y	-0-					17
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					17
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					17
12	806	N	756	-0-	-50	-0-	756	2			Y	-0-					17
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					17

SABINE HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 187781 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040

08	5735	X	5082	-0-	-653	-0-	5076	2	6	9	N	5					155
09	6240	X	5736	-0-	-504	-0-	5736	2			N	-0-					155
10	6448	X	5720	-0-	-728	-0-	5714	2	6	9	N	5					160
11	6240	X	5440	-0-	-800	-0-	5440	2			N	-0-					160
12	6045	X	5488	-0-	-557	-0-	5488	2			N	-0-					160
01	5921	X	5715	-0-	-206	-0-	5715	2			N	-0-					160

SABINE CHARISSE WELL #: 1H RRCID -> 187868 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701

08	8091	X	5765	-0-	-2326	-0-	5752	2	13	9	N	12					142
09	7860	X	6399	-0-	-1461	-0-	6390	2	9	9	N	8					150
10	8122	X	7173	-0-	-949	-0-	7145	2	28	9	N	25					175
11	7860	X	6392	-0-	-1468	-0-	6386	2	6	9	N	5					180
12	7192	X	6344	-0-	-848	-0-	6331	2	13	9	N	12					192
01	7161	X	6211	-0-	-950	-0-	6170	2	41	9	N	37					229

SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060

08	5766	X	4464	-0-	-1302	-0-	4464	2			N	-0-					83
09	6000	X	4408	-0-	-1592	-0-	4408	2			N	-0-					83
10	6200	X	2298	-0-	-3902	-0-	2298	2			N	-0-					83
11	6000	X	1613	-0-	-4387	-0-	1613	2			N	-0-					83
12	4991	X	1655	-0-	-3336	-0-	1655	2			N	-0-					83
01	4557	X	1778	-0-	-2779	-0-	1778	2			N	-0-					83

SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043

08	3224	X	1999	-0-	-1225	-0-	1999	2			N	-0-					94
09	3480	X	1729	-0-	-1751	-0-	1729	2			N	-0-					94
10	3596	X	2364	-0-	-1232	-0-	2364	2			N	-0-					94
11	3480	X	1710	-0-	-1770	-0-	1710	2			N	-0-					94
12	2170	X	1103	-0-	-1067	-0-	1103	2			N	-0-					94
01	2356	X	1774	-0-	-582	-0-	1774	2			N	-0-					94

SABINE MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 189354 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199

08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					63
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					63
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					63
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					63
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					63
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					63

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SIERRA, W.I. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 190098 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7005 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					123
09	2250	N	1633	-0-	-617	-0-	1633	2			N	-0-					123
10	2139	N	1	-0-	-2138	-0-	1	2			N	-0-					123
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					123
12	1674	N	1103	-0-	-571	-0-	1103	2			N	-0-					123
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					123

SABINE LISA WELL #: 1H RRCID -> 192916 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5335 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					14
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					14
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					14
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					14
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					14
01	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	2			N	-0-					14

MCMAHON FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 196740 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6535 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					13
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					13
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					13
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					13
12	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	1384	2			N	-0-					13
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					13

ELLORA-R.E. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 196760 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6068 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-

CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 200616 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6488 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCMAHON FEDERAL (B) WELL #: 2H RRCID -> 203450 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6756 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2909	-0-	-284	-0-	2909	2			N	-0-					13
09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					13
10	3286	X	2984	-0-	-302	-0-	2984	2			N	-0-					13
11	3180	X	2878	-0-	-302	-0-	2878	2			N	-0-					13
12	3286	X	2946	-0-	-340	-0-	2946	2			N	-0-					13
01	3286	X	2830	-0-	-456	-0-	2830	2			N	-0-					13

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
PAYNE HEIRS (B) WELL #: 2H RRCID -> 203488 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6327 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					33
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					33
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					33
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					33
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					33
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					33

SHELBY B WELL #: 2HR RRCID -> 209185 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6154 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10323	X	8965	-0-	-1358	-0-	8965	2			N	-0-					69
09	11880	X	10751	-0-	-1129	-0-	10733	2	18	9	N	16					85
10	12276	X	10352	-0-	-1924	-0-	10352	2			N	-0-					85
11	11880	X	9883	-0-	-1997	-0-	9877	2	6	9	N	5					90
12	11222	X	10177	-0-	-1045	-0-	10158	2	19	9	N	17					107
01	11098	X	9922	-0-	-1176	-0-	9922	2			N	-0-					107

DAVIS, W.I. WELL #: 1H RRCID -> 210376 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6875 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	4650	X	4591	-0-	-59	-0-	4578	2	13	9	N	12					147
09	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2			N	-0-					147
10	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	2			N	-0-					147
11	6060	X	5855	-0-	-205	-0-	5833	2	22	9	N	20					167
12	6262	X	5817	-0-	-445	-0-	5808	2	9	9	N	8					175
01	6262	X	5932	-0-	-330	-0-	5924	2	8	9	N	7					182

RUBY WELL #: 2H RRCID -> 210725 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6620 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					28
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					28
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					28
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					28
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					28
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					28

LUNDY WELL #: 1H RRCID -> 212011 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6757 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3115	-0-	-419	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
09	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2847	-0-	-377	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
11	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3114	-0-	-451	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2867	-0-	-698	-0-	2867	2			N	-0-					-0-

LUNDY "B" WELL #: 2 H RRCID -> 212999 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6457 - 14613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	3131	-0-	-1147	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4103	-0-	-337	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3934	-0-	-654	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3927	-0-	-513	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3731	-0-	-516	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3747	-0-	-500	-0-	3747	2			N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
DAVIS-HARVEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224430 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 14100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
12	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225295 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	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

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225296 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6834 - 11765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225298 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6741 - 13413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MATHEWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230428 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6946 - 11957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					52
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					52
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					52
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					52
12	620	N	452	-0-	-168	-0-	452	2			N	-0-					52
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					52

MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230759 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 232756 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6605 - 11365

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					38
09	810	N	798	-0-	-12	-0-	798	2			N	-0-					38
10	899	N	633	-0-	-266	-0-	633	2			N	-0-					38
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					38
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					38
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					38

PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					87
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					87
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					87
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					87
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					87
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					87

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					47
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					47
10	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	1358	2			N	-0-					47
11	1350	N	1282	-0-	-68	-0-	1282	2			N	-0-					47
12	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1367	2			N	-0-					47
01	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	1255	2			N	-0-					47

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
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					38
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					38
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					38
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					38
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					38
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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
08	3100	N	2227	-0-	-873	4536	2227	2			N	-0-					39
09	3000	N	2119	-0-	-881	3655	2119	2			N	-0-					39
10	3100	N	2407	-0-	-693	2962	2407	2			N	-0-					39
11	3000	N	1885	-0-	-1115	1847	1885	2			N	-0-					39
12	3100	N	1972	-0-	-1128	719	1972	2			N	-0-					39
01	3100	N	2432	-0-	-668	51	2432	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
08	1240	X	316	-0-	-924	-0-	316	2			N	-0-					20
09	1200	X	7	-0-	-1193	-0-	7	2			N	-0-					20
10	1240	X	29	-0-	-1211	-0-	29	2			N	-0-					20
11	1200	X	363	-0-	-837	-0-	363	2			N	-0-					20
12	1240	X	455	-0-	-785	-0-	455	2			N	-0-					20
01	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	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
08	1891	N	1341	-0-	-550	-0-	1341	2			N	-0-					57
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					57
10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					57
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					57
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					57
01	1829	N	1339	-0-	-490	-0-	1339	2			N	-0-					57

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
BICKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238756 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

APPLEQUIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239228 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6498 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					30
09	1620	N	1597	-0-	-23	-0-	1597	2			N	-0-					30
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					30
11	960	N	865	-0-	-95	-0-	865	2			N	-0-					30
12	1643	N	1100	-0-	-543	-0-	1100	2			N	-0-					30
01	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	1084	2			N	-0-					30

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1072	-0-	-199	-0-	1072	2			N	-0-					32
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					32
10	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	1237	2			N	-0-					32
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					32
12	1395	N	1247	-0-	-148	-0-	1247	2			N	-0-					32
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					32

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
08	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	300	N	214	-0-	-86	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
01	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	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
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	2167	-0-	-3	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1915	-0-	-255	-0-	1915	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
08	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					57
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					57
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					57
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					57
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					57
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	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
08	3100	N	2620	-0-	-480	6589	2620	2			N	-0-					70
09	3000	N	2172	-0-	-828	5761	2172	2			N	-0-					70
10	3100	N	2761	-0-	-339	5422	2761	2			N	-0-					70
11	3000	N	2272	-0-	-728	4694	2272	2			N	-0-					70
12	3100	N	2044	-0-	-1056	3638	2044	2			N	-0-					70
01	3100	N	2578	-0-	-522	3116	2578	2			N	-0-					70

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
08	3100	N	2143	-0-	-957	7003	2143	2			N	-0-					-0-
09	10258	X	3255	-0-	-7003	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
10	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
11	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
12	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	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
08	3100	N	1356	-0-	-1744	18	1356	2			N	-0-					155
09	2295	N	2277	-0-	-18	-0-	2277	2			N	-0-					155
10	1922	N	1892	-0-	-30	-0-	1892	2			N	-0-					155
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					155
12	2356	N	1893	-0-	-463	-0-	1893	2			N	-0-					155
01	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	1801	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
08	2573	X	1915	-0-	-658	-0-	1915	2			N	-0-					20
09	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					20
10	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					20
11	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					20
12	2945	X	2792	-0-	-153	-0-	2792	2			N	-0-					20
01	2945	X	2927	-0-	-18	-0-	2927	2			N	-0-					20

ETOCO, L.P. 255133
PATROON BAYOU 147 WELL #: RRCID -> 187816 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7279 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2020

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
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
08	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	1153	2			N	-0-			5
09	1230	N	1153	-0-	-77	-0-	1153	2			N	-0-			5
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-			5
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-			5
12	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	1176	2			N	-0-			5
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	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
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-			5
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-			5
10	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	2			N	-0-			5
11	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1017	2			N	-0-			5
12	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	1036	2			N	-0-			5
*01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	400	1	1215	3	Y	-0-			-0-
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	367	1	1166	3	Y	-0-			-0-
10	1581	N	1394	-0-	-187	-0-	1394	2			Y	-0-			-0-
11	1530	N	1304	-0-	-226	-0-	1304	2			Y	-0-			-0-
12	1581	N	1474	-0-	-107	-0-	1474	2			Y	-0-			-0-
01	1395	N	1102	-0-	-293	-0-	1102	2			Y	-0-			-0-

HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	761	-0-	-758	-0-	189	1	572	3	Y	-0-			-0-
09	1080	N	768	-0-	-312	-0-	184	1	584	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	3262	-0-	162	162	3262	2			Y	-0-			-0-
11	2817	N	2655	-0-	-162	-0-	2655	2			Y	-0-			-0-
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-			-0-
01	1519	X	810	-0-	-709	-0-	810	2			Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HARMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185087 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7333 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	68	1	1516	2	Y	-0-			9
09	1530	N	1367	-0-	-163	-0-	59	1	1308	2	Y	-0-			9
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	66	1	1466	2	Y	-0-			9
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	84	1	1869	2	Y	-0-			9
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	73	1	1624	2	Y	-0-			9
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	90	1	1972	2	Y	-0-			9

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VASTAR MINERALS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 186504 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7434 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	44	1	947	2	Y	-0-					19
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	42	1	913	2	Y	-0-					19
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	37	1	798	2	Y	-0-					19
11	960	N	866	-0-	-94	-0-	38	1	828	2	Y	-0-					19
12	992	N	867	-0-	-125	-0-	38	1	829	2	Y	-0-					19
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	43	1	915	2	Y	-0-					19

NICHOLSON WELL #: 1H RRCID -> 186948 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7306 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	127	1	2821	2	Y	-0-					13
09	2700	X	2688	-0-	-12	-0-	117	1	2571	2	Y	-0-					13
10	2666	N	2596	-0-	-70	-0-	112	1	2484	2	Y	-0-					13
11	2850	N	2496	-0-	-354	-0-	107	1	2389	2	Y	-0-					13
12	2790	N	2674	-0-	-116	-0-	115	1	2559	2	Y	-0-					13
01	2604	N	2598	-0-	-6	-0-	113	1	2485	2	Y	-0-					13

VASTAR MINERALS GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 187648 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7354 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1420	-0-	-316	-0-	61	1	1359	2	Y	-0-					9
09	1680	N	1545	-0-	-135	-0-	67	1	1478	2	Y	-0-					9
10	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	72	1	1591	2	Y	-0-					9
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	71	1	1586	2	Y	-0-					9
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	74	1	1649	2	Y	-0-					9
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	74	1	1639	2	Y	-0-					9

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 188911 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	725	-0-	-143	-0-	32	1	693	2	Y	-0-					19
09	750	N	681	-0-	-69	-0-	30	1	651	2	Y	-0-					19
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	33	1	712	2	Y	-0-					19
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	33	1	730	2	Y	-0-					19
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	34	1	732	2	Y	-0-					19
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	36	1	772	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					19
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	Y	-0-					19
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	2	Y	-0-					19
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	2	Y	-0-					19
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	2	Y	-0-					19
01	248	N	219	-0-	-29	-0-	10	1	209	2	Y	-0-					19

BRIDGES ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 192907 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS, EULA WELL #: 1H RRCID -> 209808 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 11280 PERF. 6850 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	579	-0-	-103	-0-	68	1	511	2	N	-0-					22
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	107	1	896	2	N	-0-					22
10	1147	N	787	-0-	-360	-0-	50	1	737	2	N	-0-					22
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	58	1	562	2	N	-0-					22
12	1023	N	775	-0-	-248	-0-	42	1	733	2	N	-0-					22
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	71	1	842	2	N	-0-					22

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 229136 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7353 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	5244	-0-	-522	-0-	226	1	5018	2	Y	-0-					32
09	5490	X	5463	-0-	-27	-0-	237	1	5226	2	Y	-0-					32
10	5363	X	4285	-0-	-1078	-0-	184	1	4101	2	Y	-0-					32
11	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	233	1	5208	2	Y	-0-					32
12	5642	X	5389	-0-	-253	-0-	231	1	5158	2	Y	-0-					32
01	5642	X	4339	-0-	-1303	-0-	189	1	4150	2	Y	-0-					32

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 1H RRCID -> 230062 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7575 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	2032	-0-	-1502	-0-	88	1	1944	2	Y	-0-					19
09	3120	X	2000	-0-	-1120	-0-	87	1	1913	2	Y	-0-					19
10	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	234	1	5206	2	Y	-0-					19
11	4680	X	2530	-0-	-2150	-0-	109	1	2421	2	Y	-0-					19
12	4836	X	2543	-0-	-2293	-0-	109	1	2434	2	Y	-0-					19
01	5053	X	3334	-0-	-1719	-0-	145	1	3189	2	Y	-0-					19

MORRISON-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 231915 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6948 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2630	-0-	-470	5304	307	1	2323	2	N	-0-					28
09	3000	N	2168	-0-	-832	4472	230	1	1938	2	N	-0-					28
10	6625	X	2153	-0-	-4472	-0-	136	1	2017	2	N	-0-					28
11	2880	X	1479	-0-	-1401	-0-	138	1	1341	2	N	-0-					28
12	2976	X	2272	-0-	-704	-0-	123	1	2149	2	N	-0-					28
01	2635	X	2186	-0-	-449	-0-	170	1	2016	2	N	-0-					28

DOGGETT, A.A. WELL #: 1H RRCID -> 232641 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6927 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 2H RRCID -> 232810 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7688 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	4286	-0-	-271	-0-	185	1	4101	2	Y	-0-					26
09	4080	X	4056	-0-	-24	-0-	176	1	3880	2	Y	-0-					26
10	4092	X	3823	-0-	-269	-0-	164	1	3659	2	Y	-0-					26
11	4140	X	3842	-0-	-298	-0-	165	1	3677	2	Y	-0-					26
12	4278	X	3870	-0-	-408	-0-	166	1	3704	2	Y	-0-					26
01	4278	X	3808	-0-	-470	-0-	166	1	3642	2	Y	-0-					26

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233544 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6924 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2263	-0-	-837	3013	264	1	1999	2	N	-0-					73
09	3000	N	1799	-0-	-1201	1812	191	1	1608	2	N	-0-					73
10	3100	N	1837	-0-	-1263	549	116	1	1721	2	N	-0-					73
11	2190	N	1422	-0-	-768	-0-	133	1	1289	2	N	-0-					73
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	114	1	2001	2	N	-0-					73
01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	160	1	1895	2	N	-0-					73

DOGGETT, A.A. WELL #: 2H RRCID -> 233679 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6816 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 233764 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7323 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	5385	-0-	-474	-0-	232	1	5153	2	Y	-0-					19
09	5520	X	5413	-0-	-107	-0-	235	1	5178	2	Y	-0-					19
10	5394	X	5141	-0-	-253	-0-	221	1	4920	2	Y	-0-					19
11	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	224	1	5006	2	Y	-0-					19
12	5580	X	5371	-0-	-209	-0-	231	1	5140	2	Y	-0-					19
01	5580	X	4834	-0-	-746	-0-	210	1	4624	2	Y	-0-					19

MORRISON-DAVIS WELL #: 2H RRCID -> 234265 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 6722 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	2936	-0-	-1063	-0-	343	1	2593	2	N	-0-					40
09	3870	X	2242	-0-	-1628	-0-	238	1	2004	2	N	-0-					40
10	3720	X	2922	-0-	-798	-0-	185	1	2737	2	N	-0-					40
11	3600	X	1898	-0-	-1702	-0-	177	1	1721	2	N	-0-					40
12	3720	X	3171	-0-	-549	-0-	171	1	3000	2	N	-0-					40
01	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	235	1	2784	2	N	-0-					40

DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234860 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7493 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2541	-0-	-559	-0-	112	1	2429	2	Y	-0-					19
09	3000	X	2695	-0-	-305	-0-	119	1	2576	2	Y	-0-					19
10	3007	X	2740	-0-	-267	-0-	120	1	2620	2	Y	-0-					19
11	2760	X	2658	-0-	-102	-0-	116	1	2542	2	Y	-0-					19
12	2821	X	2618	-0-	-203	-0-	115	1	2503	2	Y	-0-					19
01	2728	N	2712	-0-	-16	-0-	120	1	2592	2	Y	-0-					19

BORDERS, RONNIE WELL #: 1H RRCID -> 235284 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7303 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	2961	-0-	-697	-0-	128	1	2833	2	Y	-0-					19
09	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	159	1	3510	2	Y	-0-					19
10	2976	X	2949	-0-	-27	-0-	127	1	2822	2	Y	-0-					19
11	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	138	1	3069	2	Y	-0-					19
12	3782	X	3289	-0-	-493	-0-	141	1	3148	2	Y	-0-					19
01	3782	X	2547	-0-	-1235	-0-	111	1	2436	2	Y	-0-					19

DYMKE G.U. WELL #: 1H RRCID -> 236540 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7357 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3362	-0-	-544	-0-	148	1	3214	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	3371	-0-	-409	-0-	149	1	3222	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3242	-0-	-416	-0-	142	1	3100	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	3219	-0-	-171	-0-	141	1	3078	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3059	-0-	-444	-0-	134	1	2925	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3282	-0-	-190	-0-	146	1	3136	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS WELL #: 1H RRCID -> 238031 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 5H RRCID -> 242321 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7500 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2749	-0-	-413	-0-	121	1	2628	2	Y	-0-					19
09	3060	X	2828	-0-	-232	-0-	125	1	2703	2	Y	-0-					19
10	2914	X	2907	-0-	-7	-0-	128	1	2779	2	Y	-0-					19
11	2760	X	2595	-0-	-165	-0-	114	1	2481	2	Y	-0-					19
12	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	132	1	2871	2	Y	-0-					19
01	2914	X	2814	-0-	-100	-0-	125	1	2689	2	Y	-0-					19

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	3596 X	2978	-0-	-618	-0-	128	1	2850	2	Y	-0-			22
09	3480 X	3377	-0-	-103	-0-	147	1	3230	2	Y	-0-			22
10	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	167	1	3705	2	Y	-0-			22
11	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	151	1	3371	2	Y	-0-			22
12	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	175	1	3902	2	Y	-0-			22
01	3875 X	3455	-0-	-420	-0-	150	1	3305	2	Y	-0-			22

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

08	2632 N	2090	-0-	-542	-0-	244	1	1846	2	N	-0-			67
09	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	185	1	1558	2	N	-0-			67
10	2325 N	1673	-0-	-652	-0-	106	1	1567	2	N	-0-			67
11	2010 N	1156	-0-	-854	-0-	108	1	1048	2	N	-0-			67
12	1798 N	1751	-0-	-47	-0-	95	1	1656	2	N	-0-			67
01	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	133	1	1572	2	N	-0-			67

BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

REEDY-CURFMAN WELL #: 1H RRCID -> 248625 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714

08	4402 X	4139	-0-	-263	-0-	483	1	3656	2	N	-0-			-0-
09	4260 X	3512	-0-	-748	-0-	373	1	3139	2	N	-0-			-0-
10	4712 X	3430	-0-	-1282	-0-	217	1	3213	2	N	-0-			-0-
11	4560 X	2267	-0-	-2293	-0-	212	1	2055	2	N	-0-			-0-
12	4712 X	3682	-0-	-1030	-0-	199	1	3483	2	N	-0-			-0-
01	4154 X	3531	-0-	-623	-0-	275	1	3256	2	N	-0-			-0-

B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000

08	7719 X	6946	-0-	-773	-0-	306	1	6640	2	N	-0-			102
09	7470 X	7171	-0-	-299	-0-	318	1	6853	2	N	-0-			102
10	7719 X	7260	-0-	-459	-0-	319	1	6941	2	N	-0-			102
11	7470 X	7077	-0-	-393	-0-	310	1	6767	2	N	-0-			102
12	7719 X	7205	-0-	-514	-0-	316	1	6889	2	N	-0-			102
01	7409 X	7022	-0-	-387	-0-	312	1	6710	2	N	-0-			102

ITEX (TRAVIS PEAK) 44827 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234237 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6754 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293		1288	-0-	-5005	-0-	1288	2			N	-0-					222
09	6090		6062	-0-	-28	-0-	6062	2			N	-0-					222
10	12011		9152	-0-	-2859	-0-	9152	2			N	-0-					222
11	6090		4686	-0-	-1404	-0-	4663	2	23	9	N	21					243
12	6293		213	-0-	-6080	-0-	210	2	3	9	N	3	176	1			70
01	6293	NO RPT		-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					70

J. G. S. (PETTIT, LOWER) 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275033 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					137
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					137
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

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
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	54	1	201	3	N	-0-					-0-
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	42	1	160	3	N	-0-					-0-
10	279	N	205	-0-	-74	-0-	73	1	132	3	N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	111	1	129	3	N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	108	1	233	3	N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	74	1	161	3	N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189906 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6664 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (RODESSA) 45034 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
HARRIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 250443 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5702 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 271054 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: 1 C RRCID -> 166991 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6920 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2023 - WELL PLUGGED 05/09/23

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169885 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6838 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
SHAW HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 181757 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6802 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 274982 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6848 - 6996

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KJ ENERGY, LLC 469901
CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 282979 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6839 - 6844

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	727	2	28	9	N	25					40
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					40
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					40
11	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	2			N	-0-					40
12	837	N	429	-0-	-408	-0-	429	2			N	-0-					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE) 45440 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC 560337
DACUS WELL #: 1 RRCID -> 279582 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4350 - 4351

08	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-

JARED (RODESSA) 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. 196196
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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					52
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					52
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					52
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					52
12	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					52
01	186	N	28	-0-	-158	-0-	28	2			N	-0-					52

RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 132794 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 6895 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

JARED (TRAVIS PEAK) 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SILER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 246056 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12217 PERF. 7762 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2590	-0-	-479	-0-	2588	2	2	9	N	2					52
09	2550	X	796	-0-	-1754	-0-	796	2			N	-0-					52
10	2759	X	2270	-0-	-489	-0-	2246	2	24	9	N	22					74
11	2670	X	2333	-0-	-337	-0-	2330	2	3	9	N	3					77
12	837	N	822	-0-	-15	-0-	818	2	4	9	N	4	1	8			80
01	2263	N	2262	-0-	-1	-0-	2104	2	158	9	N	144	182	1			42

GRISSOM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247030 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF. 7912 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2819	2	19	9	N	17					50
09	2640	N	2170	-0-	-470	-0-	2157	2	13	9	N	12					62
10	2914	N	2859	-0-	-55	-0-	2839	2	20	9	N	18					80
11	2760	N	2610	-0-	-150	-0-	2599	2	11	9	N	10					90
12	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2553	2	117	9	N	106	29	1	6	8	161
01	2852	N	2695	-0-	-157	-0-	2675	2	20	9	N	18					179

JARED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R.J. WELL #: RRCID -> 150983 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
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

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					20
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

JARVIS (WILCOX) 45796 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
BBC&D ENTERPRISES, LLC 058903
SEWELL, C. G. WELL #: 2 RRCID -> 269482 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1957 - 1962

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2023

SEWELL, C. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 280735 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1979 - 1981

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2023

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

08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	1			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (JAMES) 46597 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LATIMER WELL #: 1H RRCID -> 230918 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 6287 - 10534

08	248 N	212	-0-	-36	-0-	209	3	3	9	N	3					40
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					40
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	351	3	3	9	N	3					43
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					43
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					43
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE, J. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016198 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4816 - 4913

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
11	810	N	764	-0-	-46	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
12	1240	N	499	-0-	-741	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
01	1116	N	201	-0-	-915	-0-	201	3			Y	-0-					-0-

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
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					27
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					27
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					27
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
08	4588	X	3680	-0-	-908	-0-	321	1	3359	2	Y	-0-					-0-
09	4440	X	4379	-0-	-61	-0-	409	1	3970	2	Y	-0-					-0-
10	4588	X	4286	-0-	-302	-0-	333	1	3953	2	Y	-0-					-0-
11	4410	X	4147	-0-	-263	-0-	338	1	3809	2	Y	-0-					-0-
12	4557	X	4139	-0-	-418	-0-	317	1	3822	2	Y	-0-					-0-
01	4526	X	4049	-0-	-477	-0-	343	1	3706	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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					86
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					86
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					86
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					86
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					86
01	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

08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2020

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RUSHING, E. O. WELL #: 1 RRCID -> 047402 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 5018 - 5032

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051647 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6522 - 6918

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
TAYLOR, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 070555 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7108 - 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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 095322 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6324 - 6484

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097479 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6355 - 6430

08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	29	-0-	-157	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 101747 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 6542 - 8374

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104621 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441

08	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	2			N	-0-					18
09	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	2			N	-0-					18
10	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					18
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					18
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					18
01	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	2			N	-0-					18

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106504 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 6482

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROOKS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107888 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	24	3	1	9	Y	1					102
09	240	N	126	-0-	-114	-0-	9	3	117	9	Y	106	96	1			112
10	62	N	18	-0-	-44	-0-	17	3	1	9	Y	1					113
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	16	3	74	9	Y	67					180
12	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	3			Y	-0-	117	1			63
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					63

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 4750 - 5125

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 7394

08	341	X	150	-0-	-191	-0-	93	3	57	9	Y	52					63
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	63	1			-0-
10	255	X	255	-0-	-0-	-0-	172	3	83	9	Y	75					75
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					75
12	155	X	129	-0-	-26	-0-	118	3	11	9	Y	10	49	1			36
01	248	X	64	-0-	-184	-0-	42	3	22	9	Y	20					56

HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 152548 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 156295 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6884 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					19
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					19
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					19
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					19
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					19
01	713	N	407	-0-	-306	-0-	407	3			N	-0-					19

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					14
09	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					14
10	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					14
11	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2462	2	4	9	N	4					18
12	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					18
01	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					18

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379	X	1836	-0-	-1543	-0-	1804	3	32	9	Y	29					158
09	3150	X	2156	-0-	-994	-0-	2156	3			Y	-0-					158
10	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2792	3	32	9	Y	29					187
11	2010	X	1881	-0-	-129	-0-	1873	3	8	9	Y	7	94	1			100
12	2232	X	657	-0-	-1575	-0-	620	3	37	9	Y	34					134
01	2821	X	125	-0-	-2696	-0-	125	3			Y	-0-					134

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182557 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 8662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	677	-0-	-98	-0-	677	3			Y	-0-					135
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-					135
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					135
11	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	3			Y	-0-					135
12	806	N	477	-0-	-329	-0-	477	3			Y	-0-					135
01	682	N	270	-0-	-412	-0-	270	3			Y	-0-					135

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914	X	2196	-0-	-718	-0-	2196	3			Y	-0-					-0-
09	2820	X	2392	-0-	-428	-0-	2392	3			Y	-0-					-0-
10	2914	X	2302	-0-	-612	-0-	2301	3	1	9	Y	1					1
11	2490	X	2109	-0-	-381	-0-	2109	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	2573	X	1541	-0-	-1032	-0-	1541	3			Y	-0-					-0-
01	2480	X	713	-0-	-1767	-0-	713	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	233	-0-	-201	-0-	233	3			Y	-0-					27
09	390	N	299	-0-	-91	-0-	299	3			Y	-0-					27
10	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	3			Y	-0-					27
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					27
12	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	3			Y	-0-					27
01	310	N	84	-0-	-226	-0-	84	3			Y	-0-					27

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 188119 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 6442 - 8728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	245	-0-	-96	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	103	-0-	-238	-0-	103	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	X	554	-0-	-35	-0-	547	3	7	9	Y	6					30
09	660	X	465	-0-	-195	-0-	465	3			Y	-0-					30
10	682	X	357	-0-	-325	-0-	354	3	3	9	Y	3					33
11	660	X	425	-0-	-235	-0-	425	3			Y	-0-	16	1			17
12	558	X	328	-0-	-230	-0-	322	3	6	9	Y	5					22
01	558	X	175	-0-	-383	-0-	175	3			Y	-0-					22

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188843 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6350 - 8620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	3477	-0-	-1731	-0-	3467	3	10	9	Y	9					104
09	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5426	3	1	9	Y	1					105
10	5053	X	3997	-0-	-1056	-0-	3994	3	3	9	Y	3					108
11	3870	X	2734	-0-	-1136	-0-	2710	3	24	9	Y	22					130
12	5611	X	384	-0-	-5227	-0-	351	3	33	9	Y	30					160
01	5611	X	285	-0-	-5326	-0-	279	3	6	9	Y	5					165

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	3			Y	-0-					7
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	3			Y	-0-					7
10	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			Y	-0-					7
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			Y	-0-					7
12	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	3			Y	-0-					7
01	279	N	67	-0-	-212	-0-	67	3			Y	-0-					7

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
08	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2497	2	21	9	N	19					185
09	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2442	2	28	9	N	25					210
10	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2756	2	9	9	N	8					218
11	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2744	2	30	9	N	27					245
12	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					245
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	713	2	2	9	N	2	156	1			91

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
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	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
08	3100	X	2944	-0-	-156	-0-	2938	2	6	9	N	5					150
09	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					150
10	3100	X	2833	-0-	-267	-0-	2833	2			N	-0-					150
11	3000	X	2453	-0-	-547	-0-	2445	2	8	9	N	7					157
12	3100	X	2640	-0-	-460	-0-	2640	2			N	-0-					157
01	3100	X	709	-0-	-2391	-0-	709	2			N	-0-					157

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 199605 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589

08	1612	N	950	-0-	-662	-0-	949	3	1	9	Y	1					22
09	1620	N	921	-0-	-699	-0-	921	3			Y	-0-					22
10	1488	N	750	-0-	-738	-0-	750	3			Y	-0-					22
11	3000	N	4135	-0-	1135	1135	4133	3	2	9	Y	2					24
12	3100	N	3527	-0-	427	1562	3524	3	3	9	Y	3					27
01	1852	N	290	-0-	-1562	-0-	289	3	1	9	Y	1					28

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 200123 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7848 - 8742

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	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

08	837	N	456	-0-	-381	-0-	439	2	17	9	N	15					48
09	720	N	551	-0-	-169	-0-	542	2	9	9	N	8					56
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1351	2	8	9	N	7					63
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					63
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1175	2	25	9	N	23					86
01	1333	N	628	-0-	-705	-0-	628	2			N	-0-					86

RUSHING WELL #: 4 RRCID -> 200602 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186

08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					28
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					28
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					28
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					28
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					28
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					28

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200645 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GORDON-ARMSTREET WELL #: 1 RRCID -> 200720 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 8025

08	186	N	51	-0-	-135	-0-	51	3			Y	-0-					40
09	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	3			Y	-0-					40
10	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	3			Y	-0-					40
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					40
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					40
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					40

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TAYLOR, W. M. WELL #: 4 RRCID -> 201068 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 8698

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 202780 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6433 - 8045

08	1023	N	390	-0-	-633	-0-	369	3	21	9	Y	19	9	1			18
09	1020	N	96	-0-	-924	-0-	96	3			Y	-0-					18
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					18
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					18
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	11	1			7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 202782 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8719

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	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

08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-

RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	2945	X	518	-0-	-2427	-0-	517	3	1	9	Y	1					22
09	2670	X	308	-0-	-2362	-0-	308	3			Y	-0-					22
10	2759	X	237	-0-	-2522	-0-	237	3			Y	-0-					22
11	2310	X	409	-0-	-1901	-0-	408	3	1	9	Y	1					23
12	1953	X	112	-0-	-1841	-0-	112	3			Y	-0-					23
01	527	X	137	-0-	-390	-0-	137	3			Y	-0-					23

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
08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1857	3	135	9	Y	123	153	1			116
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1909	3	3	9	Y	3					119
10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1806	3	97	9	Y	88					207
11	1920	N	1575	-0-	-345	-0-	1571	3	4	9	Y	4					211
12	1984	N	1138	-0-	-846	-0-	1130	3	8	9	Y	7	123	1			95
01	1891	N	548	-0-	-1343	-0-	548	3			Y	-0-					95

RUSHING WELL #: 6 RRCID -> 205723 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 207759 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROOKS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 208302 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8166 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	337	-0-	-159	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	157	-0-	-339	-0-	157	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210484 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					5
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					5
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					5
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					5
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					5
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					5

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212402 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6855 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HANSON, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 213625 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7136 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	1570	-0-	-631	-0-	1570	2			N	-0-					28
09	1830	N	1519	-0-	-311	-0-	1519	2			N	-0-					28
10	1953	N	1952	-0-	-1	-0-	1948	2	4	9	N	4					32
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1776	2	3	9	N	3					35
12	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					35
01	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2655	2	39	9	N	35					70

RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

R & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215584 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 C RRCID -> 217480 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 8726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 4 RRCID -> 221144 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8133 - 8642

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 222249 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 8668

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163

BROOKS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 222983 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 8630

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 234430 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6468 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-					40
09	1170	N	980	-0-	-190	-0-	970	3	10	9	Y	9					49
10	1271	N	899	-0-	-372	-0-	878	3	21	9	Y	19					68
11	1020	N	874	-0-	-146	-0-	874	3			Y	-0-					68
12	1023	N	591	-0-	-432	-0-	567	3	24	9	Y	22					90
01	899	N	248	-0-	-651	-0-	248	3			Y	-0-					90

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
08	496	N	475	-0-	-21	-0-	95	1	380	2	Y	-0-					37
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	69	1	354	2	Y	-0-					37
10	465	N	401	-0-	-64	-0-	72	1	327	2	Y	2					39
							2	9									
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	131	1	493	2	Y	-0-					39
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	157	1	584	2	Y	-0-					39
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	127	1	482	2	Y	-0-					39

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					17
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			Y	-0-					17
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					17
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					17
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					17
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					17

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	186	X	94	-0-	-92	-0-	94	3			Y	-0-					12
09	180	X	25	-0-	-155	-0-	25	3			Y	-0-					12
10	186	X	10	-0-	-176	-0-	10	3			Y	-0-					12
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					12
12	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					12
01	93	X	32	-0-	-61	-0-	32	3			Y	-0-					12

RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HART, PRESTON WELL #: 2 RRCID -> 242020 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6371 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					40
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					40
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					40
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					40
12	434	N	286	-0-	-148	-0-	286	3			N	-0-					40
01	434	N	100	-0-	-334	-0-	100	3			N	-0-					40

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01		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
08	3410	X	2255	-0-	-1155	-0-	2255	3			N	-0-					42
09	3540	X	2627	-0-	-913	-0-	2627	3			N	-0-					42
10	3658	X	2575	-0-	-1083	-0-	2550	3	25	9	N	23					65
11	3540	X	2430	-0-	-1110	-0-	2428	3	2	9	N	2					67
12	3472	X	1525	-0-	-1947	-0-	1508	3	17	9	N	15					82
01	2728	X	508	-0-	-2220	-0-	505	3	3	9	N	3					85

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					85
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					85
10	217	N	39	-0-	-178	-0-	39	3			N	-0-					85
11	210	N	12	-0-	-198	-0-	12	3			N	-0-					85
12	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	3			N	-0-					85
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					85

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246971 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	5766	X	4922	-0-	-844	-0-	982	1	3937	2	Y	3					287
							3	9									
09	5400	X	5142	-0-	-258	-0-	843	1	4299	2	Y	-0-					287
10	5611	X	5595	-0-	-16	-0-	1004	1	4571	2	Y	18					305
							20	9									
11	5430	X	4370	-0-	-1060	-0-	919	1	3451	2	Y	-0-					305
12	5611	X	4390	-0-	-1221	-0-	928	1	3462	2	Y	-0-					305
01	5580	X	4593	-0-	-987	-0-	958	1	3635	2	Y	-0-					305

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254849 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6488 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 257029 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6446 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257435 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257455 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					93
09	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					93
*10	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2297	3	4	9	N	4					97
*11	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					97
12	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					97
01	1178	X	692	-0-	-486	-0-	692	3			N	-0-	58	1			39

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
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	28					82
09	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					82
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	28	3	4	9	N	4					86
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	68	1			19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					32
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					27
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MAY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 255922 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 6468 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					23
09	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					23
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					23
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 4 RRCID -> 044459 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6299 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	20	1	212	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	22	1	213	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	19	1	224	2	Y	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	19	1	217	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	18	1	221	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	20	1	217	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 1 L RRCID -> 047224 COMPL. DATE 08/28/1969 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6494 - 7879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049747 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6285 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	22	1	229	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	181	-0-	-89	-0-	17	1	164	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	171	-0-	-108	-0-	13	1	158	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	182	-0-	-58	-0-	15	1	167	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	Y	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	224	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G.H. WELL #: 2 RRCID -> 094568 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6512 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	94	1	978	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	30	1	291	2	Y	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	26	1	308	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	26	1	295	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	25	1	298	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	27	1	295	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6907 - 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
08	9548	X	6221	-0-	-3327	-0-	543 8	1 9	5670	2	Y	7	34	1			24
09	9240	X	6807	-0-	-2433	-0-	635	1	6172	2	Y	-0-					24
10	9548	X	5797	-0-	-3751	-0-	451	1	5346	2	Y	-0-					24
11	7620	X	5537	-0-	-2083	-0-	451	1	5086	2	Y	-0-					24
12	7254	X	5467	-0-	-1787	-0-	419	1	5048	2	Y	-0-					24
01	7037	X	5704	-0-	-1333	-0-	483	1	5221	2	Y	-0-					24

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	289	-0-	-52	-0-	25	1	264	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	333	-0-	-117	-0-	31	1	302	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	292	-0-	-204	-0-	23	1	269	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	22	1	244	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	225	-0-	-116	-0-	17	1	208	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	226	-0-	-53	-0-	19	1	207	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	42	1	443	2	Y	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	46	1	449	2	Y	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	37	1	443	2	Y	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	39	1	439	2	Y	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	37	1	444	2	Y	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	40	1	433	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129737 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6520 - 8077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	253	-0-	-57	-0-	22	1	231	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	25	1	242	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	259	-0-	-82	-0-	20	1	239	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	19	1	217	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	19	1	233	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	227	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
08	186	N	59	-0-	-127	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	20	-0-	-160	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	15	-0-	-171	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 130861 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	409	-0-	-118	-0-	36	1	373	2	Y	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	55	1	536	2	Y	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	46	1	550	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	44	1	496	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	552	-0-	-68	-0-	42	1	510	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	540	-0-	-49	-0-	46	1	494	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 4A RRCID -> 131088 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7928 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 10 RRCID -> 131447 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	795	-0-	-383	-0-	69	1	726	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	738	-0-	-342	-0-	69	1	669	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	86	1	1017	2	Y	-0-					-0-
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	86	1	974	2	Y	-0-					-0-
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	83	1	1005	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	94	1	1021	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	914	-0-	-109	-0-	80	1	833	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	102	1	994	2	Y	-0-	1	1			1
10	1085	N	863	-0-	-222	-0-	67	1	795	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	81	1	909	2	Y	1					2
							1	9									
12	1147	N	996	-0-	-151	-0-	76	1	919	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	90	1	967	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	169	-0-	-79	-0-	15	1	154	2	Y	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	18	1	213	2	Y	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	206	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	18	1	214	2	Y	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	27	1	294	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	21	1	221	2	Y	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	2	Y	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	187	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	14	1	158	2	Y	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	2	Y	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	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
08	1333	N	1022	-0-	-311	-0-	89	1	933	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	112	1	1089	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	97	1	1156	2	Y	-0-					-0-
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	100	1	1129	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	95	1	1143	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1132	-0-	-108	-0-	96	1	1036	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
08	5363	X	3836	-0-	-1527	-0-	335	1	3501	2	Y	-0-					-0-
09	5190	X	4930	-0-	-260	-0-	460	1	4470	2	Y	-0-					-0-
10	5363	X	4849	-0-	-514	-0-	377	1	4472	2	Y	-0-					-0-
11	5190	X	4588	-0-	-602	-0-	374	1	4214	2	Y	-0-					-0-
12	5363	X	4319	-0-	-1044	-0-	331	1	3988	2	Y	-0-					-0-
01	5084	X	4300	-0-	-784	-0-	364	1	3936	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666	N	2458	-0-	-208	-0-	207	1	2164	2	Y	79	52	1			37
							87	9									
09	3000	N	3119	-0-	119	119	289	1	2804	2	Y	24	33	1			28
							26	9									
10	2959	N	2840	-0-	-119	-0-	219	1	2597	2	Y	22	29	1			21
							24	9									
11	2370	N	2267	-0-	-103	-0-	183	1	2059	2	Y	23					44
							25	9									
12	2790	X	2507	-0-	-283	-0-	190	1	2288	2	Y	26	27	1			43
							29	9									
01	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	235	1	2533	2	Y	35	30	1			48
							39	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	1336	-0-	-1609	-0-	117	1	1219	2	Y	-0-					-0-
09	2850	X	1209	-0-	-1641	-0-	113	1	1096	2	Y	-0-					-0-
10	2945	X	2724	-0-	-221	-0-	212	1	2512	2	Y	-0-					-0-
11	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	240	1	2710	2	Y	-0-					-0-
12	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	215	1	2590	2	Y	-0-					-0-
01	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	245	1	2648	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159085 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 6276 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	335	1	3499	2	Y	8	10	1			7
							9	9									
09	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	358	1	3481	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
10	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	276	1	3277	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
11	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	284	1	3202	2	Y	5					8
							6	9									
12	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	267	1	3225	2	Y	3	4	1			7
							3	9									
01	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	281	1	3033	2	Y	4	4	1			7
							4	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7101 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	259	1	2707	2	Y	44	40	1			28
							48	9									
09	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	439	1	4260	2	Y	28	30	1			26
							31	9									
10	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	336	1	3989	2	Y	22	28	1			20
							24	9									
11	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	282	1	3176	2	Y	22					42
							24	9									
12	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	288	1	3475	2	Y	23	25	1			40
							25	9									
01	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	287	1	3098	2	Y	18	22	1			36
							20	9									

LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	159	-0-	-120	-0-	14	1	145	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	27	1	258	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	285	-0-	-56	-0-	22	1	263	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	22	1	248	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	270	-0-	-40	-0-	21	1	249	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	23	1	248	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
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	50	1	523	2	Y	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	60	1	582	2	Y	-0-					-0-
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	48	1	566	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	49	1	551	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	553	-0-	-5	-0-	42	1	511	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	44	1	472	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168252 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6306 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8246	X	7864	-0-	-382	-0-	687	1	7175	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
09	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	865	1	8402	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
10	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	758	1	8998	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	786	1	8860	2	Y	2					4
							2	9									
12	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	736	1	8879	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
01	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	782	1	8452	2	Y	1	2	1			3
							1	9									

STEPHENS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 168968 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6348 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	59	-0-	-5955	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
09	5820	X	6	-0-	-5814	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
10	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-					-0-
11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 169246 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6866 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	36	1	380	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	99	-0-	-51	-0-	9	1	90	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	29	1	343	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	132	-0-	-258	-0-	11	1	121	2	Y	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	33	1	403	2	Y	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	36	1	390	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 14 RRCID -> 183793 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4036	-0-	-769	-0-	352	1	3682	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
09	4650	X	4282	-0-	-368	-0-	400	1	3881	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
10	4805	X	4065	-0-	-740	-0-	316	1	3748	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	4650	X	3214	-0-	-1436	-0-	262	1	2950	2	Y	2					3
							2	9									
12	4805	X	3029	-0-	-1776	-0-	232	1	2797	2	Y	-0-	1	1			2
01	4433	X	3063	-0-	-1370	-0-	259	1	2803	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4092	X	2988	-0-	-1104	-0-	261	1	2726	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
09	3960	X	3634	-0-	-326	-0-	339	1	3293	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	4092	X	3873	-0-	-219	-0-	301	1	3571	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	3630	X	3608	-0-	-22	-0-	294	1	3312	2	Y	2					3
							2	9									
12	3751	X	3728	-0-	-23	-0-	285	1	3441	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
01	3875	X	3495	-0-	-380	-0-	296	1	3197	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

STEPHENS, G. H. WELL #: 8A RRCID -> 194912 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	744	N	646	-0-	-98	-0-	56	1	590	2	Y	-0-					-0-
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	69	1	666	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	723	-0-	-21	-0-	56	1	667	2	Y	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	59	1	662	2	Y	-0-					-0-
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	65	1	779	2	Y	-0-					-0-
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	87	1	937	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

08	19189	X	13568	-0-	-5621	-0-	1185	1	12382	2	Y	1	8	1			6
							1	9									
09	18570	X	16724	-0-	-1846	-0-	1561	1	15163	2	Y	-0-					6
10	19189	X	17400	-0-	-1789	-0-	1353	1	16047	2	Y	-0-					6
11	18060	X	16726	-0-	-1334	-0-	1363	1	15363	2	Y	-0-					6
12	18538	X	16722	-0-	-1816	-0-	1281	1	15441	2	Y	-0-					6
01	17391	X	15716	-0-	-1675	-0-	1332	1	14384	2	Y	-0-					6

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 15 RRCID -> 224623 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6332 - 6545

08	9775	X	3552	-0-	-6223	-0-	310	1	3242	2	Y	-0-	8	1			11
09	7470	X	4201	-0-	-3269	-0-	392	1	3807	2	Y	2	7	1			6
							2	9									
10	7719	X	5126	-0-	-2593	-0-	397	1	4715	2	Y	13	11	1			8
							14	9									
11	7470	X	4909	-0-	-2561	-0-	399	1	4498	2	Y	11					19
							12	9									
12	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	374	1	4504	2	Y	8	10	1			17
							9	9									
01	5115	X	4721	-0-	-394	-0-	399	1	4312	2	Y	9	10	1			16
							10	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
08	8215	X	7017	-0-	-1198	-0-	613	1	6404	2	Y	-0-					-0-
09	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	762	1	7401	2	Y	-0-					-0-
10	8339	X	7688	-0-	-651	-0-	598	1	7090	2	Y	-0-					-0-
11	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	674	1	7591	2	Y	-0-					-0-
12	8339	X	8231	-0-	-108	-0-	630	1	7601	2	Y	-0-					-0-
01	8339	X	7142	-0-	-1197	-0-	605	1	6537	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 16 RRCID -> 225478 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813

08	3100	N	2503	-0-	-597	6374	215	1	2245	2	Y	39	79	1			55
							43	9									
09	3000	N	2938	-0-	-62	6312	271	1	2635	2	Y	29	45	1			39
							32	9									
10	3100	N	2936	-0-	-164	6148	225	1	2670	2	Y	37	44	1			32
							41	9									
11	3000	N	2772	-0-	-228	5920	222	1	2499	2	Y	46					78
							51	9									
12	3100	N	2871	-0-	-229	5691	217	1	2612	2	Y	38	44	1			72
							42	9									
01	3100	N	2717	-0-	-383	5308	227	1	2448	2	Y	38	42	1			68
							42	9									

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 226475 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6431 - 8658

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232928 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 8618

08	93	N	45	-0-	-48	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 17 RRCID -> 233711 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6548 - 8573

08	3565	X	2789	-0-	-776	-0-	243	1	2540	2	Y	5	16	1			11
							6	9									
09	3450	X	3300	-0-	-150	-0-	307	1	2984	2	Y	8	10	1			9
							9	9									
10	3565	X	3422	-0-	-143	-0-	265	1	3148	2	Y	8	10	1			7
							9	9									
11	3420	X	3313	-0-	-107	-0-	269	1	3031	2	Y	12					19
							13	9									
12	3534	X	3314	-0-	-220	-0-	253	1	3052	2	Y	8	10	1			17
							9	9									
01	3410	X	3081	-0-	-329	-0-	260	1	2812	2	Y	8	10	1			15
							9	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
08	8277	X	5324	-0-	-2953	-0-	465	1	4859	2	Y	-0-					-0-
09	8010	X	7750	-0-	-260	-0-	723	1	7027	2	Y	-0-					-0-
10	8277	X	7908	-0-	-369	-0-	615	1	7293	2	Y	-0-					-0-
11	8010	X	7276	-0-	-734	-0-	593	1	6683	2	Y	-0-					-0-
12	8277	X	7151	-0-	-1126	-0-	548	1	6603	2	Y	-0-					-0-
01	7998	X	6124	-0-	-1874	-0-	519	1	5605	2	Y	-0-					-0-

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
08	961	N	493	-0-	-468	-0-	41	1	426	2	Y	24	30	1			21
							26	9									
09	1380	N	550	-0-	-830	-0-	50	1	490	2	Y	9	16	1			14
							10	9									
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	44	1	523	2	Y	15	17	1			12
							17	9									
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	45	1	507	2	Y	20					32
							22	9									
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	43	1	521	2	Y	14	17	1			29
							15	9									
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	51	1	548	2	Y	20	19	1			30
							22	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
08	4960	X	4265	-0-	-695	-0-	371	1	3876	2	Y	16	27	1			19
							18	9									
09	4800	X	3971	-0-	-829	-0-	370	1	3597	2	Y	4	12	1			11
							4	9									
10	4960	X	3956	-0-	-1004	-0-	307	1	3638	2	Y	10	12	1			9
							11	9									
11	4800	X	3839	-0-	-961	-0-	312	1	3513	2	Y	13					22
							14	9									
12	4960	X	3458	-0-	-1502	-0-	264	1	3186	2	Y	7	11	1			18
							8	9									
01	4278	X	3574	-0-	-704	-0-	302	1	3260	2	Y	11	11	1			18
							12	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 237088 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7902 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 240095 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 4936 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 10 RRCID -> 244858 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 8612

08	3441	X	2148	-0-	-1293	-0-	186	1	1947	2	Y	14	12	1			9
							15	9									
09	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	304	1	2955	2	Y	10	10	1			9
							11	9									
10	3441	X	2867	-0-	-574	-0-	222	1	2638	2	Y	6	9	1			6
							7	9									
11	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	286	1	3227	2	Y	14					20
							15	9									
12	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	306	1	3689	2	Y	12	12	1			20
							13	9									
01	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	326	1	3520	2	Y	11	12	1			19
							12	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 276202 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 11531 PERF. 6330 - 7926

08	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	434	1	4530	2	Y	-0-					-0-
09	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	467	1	4538	2	Y	-0-					-0-
10	4743	X	4692	-0-	-51	-0-	365	1	4327	2	Y	-0-					-0-
11	4590	X	3711	-0-	-879	-0-	302	1	3409	2	Y	-0-					-0-
12	4743	X	4255	-0-	-488	-0-	326	1	3929	2	Y	-0-					-0-
01	4743	X	4456	-0-	-287	-0-	378	1	4078	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

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, ED HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 108778 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5026 - 5070

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC //CONT.// 101691
PICKERING WELL #: 3 RRCID -> 256628 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5024 - 5103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261118 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 8590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
THOMAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 220253 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 5348 - 5464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 124892 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7689 - 7693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
11	14B DENY	-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

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 174310 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 7554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	101	-0-	101	101	101	2		Y	-0-			115
09	DLQ G-10	109	-0-	109	210	109	2		Y	-0-			115
*10	DLQ G-10	335	-0-	335	545	335	2		Y	-0-			115
*11	DLQ G-10	143	-0-	143	688	143	2		Y	-0-			115
*12	DLQ G-10	205	-0-	205	893	205	2		Y	-0-			115
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	893				Y	NO RPT			115

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PERMIAN NATURAL RESOURCES //CONT.// 655818
FROST LUMBER WELL #: 1R RRCID -> 177093 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 7564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	167	-0-	167	167	167	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	71	-0-	71	238	71	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	102	-0-	102	340	102	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	340				Y	NO RPT			-0-

RED ROCKET VENTURES, LLC 697121
COOK WELL #: 1D RRCID -> 129669 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 5134 - 5186

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
IRISH, B. WELL #: 1 RRCID -> 213859 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6517 - 7374

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			85
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			85
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			85
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			85
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			85
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
COCKRELL, E. W. UNIT I WELL #: 1D RRCID -> 094970 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 5050 - 5090

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (TRIASSIC) 46597 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251154 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11451 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (WIENER) 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SMITH-PRICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 093715 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6586 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					5
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	3	1	9	Y	1					6
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	442	3	7	9	Y	6					12
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					12
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	319	3	7	9	Y	6					18
01	434	N	83	-0-	-351	-0-	83	3			Y	-0-					18

WIENER ESTATE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217551 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 6298 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1018	-0-	-222	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			Y	-0-					-0-
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			Y	-0-					-0-
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			Y	-0-					-0-
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE ET AL#3 GU WELL #: 3 RRCID -> 217555 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6335 - 6437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEMPRA ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 219624 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8542 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRESTON-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219767 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 6334 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					70
09	210	N	111	-0-	-99	-0-	111	3			N	-0-					70
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					70
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					70
12	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					70
01	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	3			N	-0-					70

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
OXSHEER WELL #: 2 C RRCID -> 222016 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 223124 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 6358 - 7924

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
01	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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OXSHEER WELL #: 3 RRCID -> 234203 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 6427 - 8642

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 T RRCID -> 219335 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6272 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	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-

BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
LEGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222668 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 6450 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239166 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN, SOUTHEAST (PETTIT, LO.) 46602 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 286891 COMPL. DATE 04/17/2019 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6069 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1273	-0-	-277	-0-	111	1	1159	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	130	1	1258	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
10	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	110	1	1307	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	110	1	1237	2	Y	2					4
							2	9									
12	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	103	1	1246	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
01	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	114	1	1228	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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DISTRICT SWD WELL #: 3 RRCID -> 286213 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3790 - 4070

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 C RRCID -> 111275 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JOHNSON-TEKELL (TRAVIS PEAK OIL) 47020 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC 186717
CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 197948 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7610 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOLIAT (TRAVIS PEAK) 47076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
PRINCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129949 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940) 47215 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE A WELL #: 4 RRCID -> 223444 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5892 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 7400) 47215 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE WELL #: 21 RRCID -> 123807 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7396 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	2	N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	9	1	289	2	N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	8	1	289	2	N	-0-					-0-
12	310	N	31	-0-	-279	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

JIREH WELL #: 1 RRCID -> 232278 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 5118 - 5124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JOAQUIN (RODESSA) //CONT.// 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 232628 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5105 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

JOSSAC (PETTIT) 47342 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 130786 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6460 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	80	1	214	3	Y	-0-					26
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	68	1	181	3	Y	-0-					26
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	66	1	178	3	Y	-0-					26
11	270	N	192	-0-	-78	-0-	54	1	138	3	Y	-0-					26
12	248	N	203	-0-	-45	-0-	56	1	147	3	Y	-0-					26
*01	248	N	187	-0-	-61	-0-	51	1	136	3	Y	-0-					26

KARNACK (5240 HILL) 48132 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PETRO-CHEM OPERATING COMPANY,INC 660001
MCKENZIE GAS LEASE WELL #: 3 RRCID -> 284908 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5473 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

KENDRICK (JAMES) 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
BROWN WELL #: 1H RRCID -> 203968 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 14235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	2334	-0-	-1107	-0-	2334	2			N	-0-					113
09	4290	X	2313	-0-	-1977	-0-	2313	2			N	-0-					113
10	4433	X	1829	-0-	-2604	-0-	1829	2			N	-0-					113
11	4290	X	1384	-0-	-2906	-0-	1384	2			N	-0-					113
12	3038	X	1741	-0-	-1297	-0-	1741	2			N	-0-					113
01	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					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
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					73
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					73
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					73
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					73
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					73
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					73

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
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
09	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
10	279	N	4	-0-	-275	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	270	N	19	-0-	-251	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	279	N	2	-0-	-277	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					126
09	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					126
10	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					126
11	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					126
*12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					126
*01	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					126

LEHMANN WELL #: 1H RRCID -> 231309 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3379	-0-	-310	-0-	3379	2			N	-0-					57
09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					57
10	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					57
11	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					57
12	3689	X	3425	-0-	-264	-0-	3425	2			N	-0-					57
01	3689	X	3148	-0-	-541	-0-	3148	2			N	-0-					57

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 236513 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8308 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2022	2	2	9	N	2					58
09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					58
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					58
11	1860	N	1396	-0-	-464	-0-	1394	2	2	9	N	2					60
12	1860	N	1424	-0-	-436	-0-	1422	2	2	9	N	2					62
*01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1957	2	34	9	N	31					93

RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 222437 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8300 - 8447

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	3069	X	2869	-0-	-200	-0-	166	1	2703	2	N	-0-					98
09	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	271	1	4221	2	N	2					100
							2	9									
10	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	209	1	3166	2	N	-0-					100
11	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	198	1	3525	2	N	3					103
							3	9									
12	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	211	1	3908	2	N	-0-					103
01	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	208	1	3879	2	N	-0-					103

CRAZY HORSE WELL #: 1 RRCID -> 182208 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8260 - 14748

08	2759	X	1392	-0-	-1367	-0-	70	1	1322	2	N	-0-					180
09	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	151	1	2950	2	N	-0-					180
10	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	145	1	3043	2	N	-0-					180
11	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	154	1	3643	2	N	-0-					180
12	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	147	1	2983	2	N	-0-					180
01	2759	X	2194	-0-	-565	-0-	67	1	2127	2	N	-0-					180

SITTING BULL WELL #: 1 RRCID -> 185332 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8338 - 13500

08	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	174	1	2840	2	N	-0-					103
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	114	1	1776	2	N	-0-					103
10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	105	1	1590	2	N	-0-					103
11	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	144	1	2560	2	N	-0-					103
12	1612	N	1467	-0-	-145	-0-	75	1	1392	2	N	-0-					103
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	86	1	1606	2	N	-0-					103

SOARING EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 188226 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8380 - 13280

08	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	390	1	6358	2	N	-0-					75
09	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	417	1	6501	2	N	3					78
							3	9									
10	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	372	1	5636	2	N	10					88
							11	9									
11	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	370	1	6571	2	N	3					91
							3	9									
12	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	315	1	5834	2	N	5					96
							6	9									
01	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	340	1	6331	2	N	-0-					96

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

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
08	4154	X	3616	-0-	-538	-0-	209	1	3407	2	N	-0-					23
09	3840	X	3585	-0-	-255	-0-	216	1	3369	2	N	-0-					23
10	4061	X	2534	-0-	-1527	-0-	157	1	2377	2	N	-0-					23
11	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	223	1	3970	2	N	2					25
							2	9									
12	4061	X	3659	-0-	-402	-0-	187	1	3472	2	N	-0-					25
01	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	202	1	3757	2	N	-0-					25

WHITE THUNDER WELL #: 1 RRCID -> 204485 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8990 - 13000

08	3100	N	3759	-0-	659	659	189	1	3570	2	N	-0-					92
09	3000	N	2539	-0-	-461	198	124	1	2415	2	N	-0-					92
10	1891	N	1012	-0-	-879	-0-	46	1	966	2	N	-0-					92
11	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	111	1	2603	2	N	3					95
							3	9									
12	2480	X	2304	-0-	-176	-0-	108	1	2196	2	N	-0-					95
01	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	80	1	2538	2	N	-0-					95

MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 205678 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8285 - 13710

08	3100	N	2072	-0-	-1028	4064	120	1	1952	2	N	-0-					54
09	3000	N	1888	-0-	-1112	2952	114	1	1774	2	N	-0-					54
10	3100	N	2346	-0-	-754	2198	145	1	2201	2	N	-0-					54
11	3000	N	2565	-0-	-435	1763	137	1	2428	2	N	-0-					54
12	3100	N	2415	-0-	-685	1078	124	1	2291	2	N	-0-					54
01	3100	N	2421	-0-	-679	399	123	1	2298	2	N	-0-					54

RED CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 206422 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8324 - 13061

08	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	147	1	2395	2	N	-0-					152
09	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	153	1	2392	2	N	-0-					152
10	2294	X	1550	-0-	-744	-0-	96	1	1454	2	N	-0-					152
11	2400	N	2147	-0-	-253	-0-	114	1	2033	2	N	-0-					152
12	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	132	1	2449	2	N	-0-					152
01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	100	1	1867	2	N	-0-					152

TWO STRIKE WELL #: 1 RRCID -> 206900 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8325 - 14164

08	3534	X	3391	-0-	-143	-0-	196	1	3195	2	N	-0-					72
09	3450	X	3082	-0-	-368	-0-	186	1	2896	2	N	-0-					72
10	3627	X	2518	-0-	-1109	-0-	156	1	2362	2	N	-0-					72
11	3510	X	2892	-0-	-618	-0-	154	1	2738	2	N	-0-					72
12	3627	X	3197	-0-	-430	-0-	163	1	3032	2	N	2					74
							2	9									
01	3379	X	3148	-0-	-231	-0-	160	1	2988	2	N	-0-					74

SILVER WINGS WELL #: 1 RRCID -> 208281 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8294 - 15462

08	3534	X	3336	-0-	-198	-0-	193	1	3143	2	N	-0-					37
09	3420	X	3161	-0-	-259	-0-	191	1	2970	2	N	-0-					37
10	3534	X	2998	-0-	-536	-0-	185	1	2813	2	N	-0-					37
11	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	187	1	3322	2	N	-0-					37
12	3534	X	3525	-0-	-9	-0-	180	1	3345	2	N	-0-					37
01	3348	X	2905	-0-	-443	-0-	148	1	2757	2	N	-0-					37

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

DANCING CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 208442 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8333 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	195	1	3179	2	N	-0-			35
09	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	194	1	3021	2	N	-0-			35
10	3286	X	2848	-0-	-438	-0-	176	1	2672	2	N	-0-			35
11	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	183	1	3247	2	N	-0-			35
12	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	173	1	3217	2	N	-0-			35
01	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	169	1	3152	2	N	-0-			35

ROUND MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 209225 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8000 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	193	1	3647	2	N	-0-			55
09	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	149	1	2914	2	N	-0-			55
10	2883	X	2430	-0-	-453	-0-	110	1	2320	2	N	-0-			55
11	3420	X	2125	-0-	-1295	-0-	86	1	2039	2	N	-0-			55
12	3534	X	3129	-0-	-405	-0-	147	1	2980	2	N	2			57
							2	9							
01	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	112	1	3535	2	N	3			60
							3	9							

WHIRLWIND WELL #: 1 RRCID -> 214403 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8674 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	314	-0-	-1980	-0-	15	1	299	2	N	-0-			153
09	2220	X	1400	-0-	-820	-0-	68	1	1332	2	N	-0-			153
10	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	140	1	2953	2	N	-0-			153
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	88	1	2062	2	N	-0-			153
12	1457	N	238	-0-	-1219	-0-	11	1	227	2	N	-0-			153
01	3100	N	3669	-0-	569	569	113	1	3556	2	N	-0-			153

THUNDER CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 216005 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8293 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	911	-0-	-1166	-0-	54	1	857	2	N	-0-			133
09	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	141	1	2193	2	N	-0-			133
10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	118	1	1797	2	N	3			136
							3	9							
11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	109	1	1929	2	N	-0-			136
12	2108	N	1810	-0-	-298	-0-	93	1	1717	2	N	-0-			136
01	1922	N	1772	-0-	-150	-0-	90	1	1682	2	N	-0-			135

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
08	6634	X	5632	-0-	-1002	-0-	326	1	5306	2	N	-0-			33
09	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	390	1	6086	2	N	-0-			33
10	6634	X	5338	-0-	-1296	-0-	330	1	5008	2	N	-0-			33
11	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	328	1	5834	2	N	-0-			33
12	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	377	1	6997	2	N	3			36
							3	9							
01	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	363	1	6757	2	N	-0-			36

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
08	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	97	1	1575	2	N	-0-			59
09	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	82	1	1277	2	N	-0-			59
10	992	N	936	-0-	-56	-0-	58	1	878	2	N	-0-			59
11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	107	1	1908	2	N	-0-			59
12	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	139	1	2583	2	N	-0-			59
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	99	1	1837	2	N	-0-			59

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

WIND DANCER WELL #: 1 RRCID -> 216010 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8338 - 13731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4495	X	4295	-0-	-200	-0-	248	1	4047	2	N	-0-					112
09	4350	X	3835	-0-	-515	-0-	231	1	3601	2	N	3					115
							3	9									
10	4495	X	3604	-0-	-891	-0-	223	1	3381	2	N	-0-					115
11	4170	X	3890	-0-	-280	-0-	207	1	3683	2	N	-0-					115
12	4309	X	3668	-0-	-641	-0-	188	1	3480	2	N	-0-					115
01	4309	X	3444	-0-	-865	-0-	175	1	3269	2	N	-0-					115

WICKED WOLF WELL #: 1 RRCID -> 216185 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8410 - 14280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	X	2060	-0-	-978	-0-	104	1	1956	2	N	-0-					73
09	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	111	1	2165	2	N	2					75
							2	9									
10	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	136	1	2855	2	N	3					78
							3	9									
11	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	96	1	2269	2	N	-0-					78
12	3100	N	3155	-0-	55	55	148	1	3007	2	N	-0-					78
01	3007	N	2530	-0-	-477	-0-	77	1	2453	2	N	-0-					78

KICKING BEAR WELL #: 1 RRCID -> 219099 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8364 - 14282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	187	1	3047	2	N	-0-					145
09	2700	X	2350	-0-	-350	-0-	142	1	2208	2	N	-0-					145
10	2790	X	1930	-0-	-860	-0-	119	1	1811	2	N	-0-					145
11	2700	X	2585	-0-	-115	-0-	138	1	2447	2	N	-0-					145
12	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	148	1	2726	2	N	-0-					145
01	2790	X	2628	-0-	-162	-0-	134	1	2494	2	N	-0-					145

TWO MOONS "2" WELL #: 2 RRCID -> 224337 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8510 - 13240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6944	X	6577	-0-	-367	-0-	380	1	6197	2	N	-0-					62
09	6720	X	6151	-0-	-569	-0-	371	1	5780	2	N	-0-					62
10	6944	X	6045	-0-	-899	-0-	374	1	5671	2	N	-0-					62
11	6540	X	6401	-0-	-139	-0-	341	1	6060	2	N	-0-					62
12	6758	X	6513	-0-	-245	-0-	333	1	6180	2	N	-0-					62
01	6572	X	6262	-0-	-310	-0-	319	1	5943	2	N	-0-					62

LONE WOLF WELL #: 1 RRCID -> 224348 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8317 - 13961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5797	X	5188	-0-	-609	-0-	300	1	4888	2	N	-0-					115
09	5610	X	4548	-0-	-1062	-0-	274	1	4274	2	N	-0-					115
10	5797	X	4480	-0-	-1317	-0-	277	1	4203	2	N	-0-					115
11	5310	X	5027	-0-	-283	-0-	268	1	4759	2	N	-0-					115
12	5487	X	5062	-0-	-425	-0-	259	1	4803	2	N	-0-					115
01	5177	X	4872	-0-	-305	-0-	248	1	4624	2	N	-0-					115

MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 224349 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7566 - 13765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1824	N	1455	-0-	-369	-0-	84	1	1371	2	N	-0-					74
09	1170	N	984	-0-	-186	-0-	59	1	925	2	N	-0-					74
10	1209	N	835	-0-	-374	-0-	52	1	783	2	N	-0-					74
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	78	1	1378	2	N	-0-					74
12	1023	N	961	-0-	-62	-0-	49	1	912	2	N	-0-					74
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	62	1	1147	2	N	-0-					74

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
RAGING STORM WELL #: 1 RRCID -> 225014 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8476 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	4853	-0-	-1347	-0-	281	1	4572	2	N	-0-					37
09	6000	X	5280	-0-	-720	-0-	318	1	4962	2	N	-0-					37
10	5952	X	5571	-0-	-381	-0-	345	1	5226	2	N	-0-					37
11	5760	X	5703	-0-	-57	-0-	304	1	5399	2	N	-0-					37
12	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	311	1	5760	2	N	-0-					37
01	5580	X	5261	-0-	-319	-0-	268	1	4993	2	N	-0-					37

THUNDERBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225301 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8524 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	300	1	4888	2	N	-0-					110
09	4380	X	4374	-0-	-6	-0-	264	1	4110	2	N	-0-					110
10	4526	X	3998	-0-	-528	-0-	247	1	3751	2	N	-0-					110
11	4380	X	3398	-0-	-982	-0-	181	1	3217	2	N	-0-					110
12	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	241	1	4464	2	N	-0-					110
01	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	255	1	4747	2	N	-0-					110

STAR DUSTER WELL #: 1 RRCID -> 225303 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8784 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3314	-0-	-158	-0-	192	1	3122	2	N	-0-					110
09	3360	X	2890	-0-	-470	-0-	174	1	2716	2	N	-0-					110
10	3472	X	2914	-0-	-558	-0-	180	1	2734	2	N	-0-					110
11	3360	X	2935	-0-	-425	-0-	156	1	2779	2	N	-0-					110
12	3441	X	2678	-0-	-763	-0-	137	1	2541	2	N	-0-					110
01	3317	X	2666	-0-	-651	-0-	136	1	2530	2	N	-0-					110

TEN BEARS WELL #: 2 RRCID -> 227247 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8217 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	773	-0-	-405	-0-	45	1	728	2	N	-0-					66
09	900	N	397	-0-	-503	-0-	24	1	373	2	N	-0-					66
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	73	1	1098	2	N	-0-					66
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	49	1	868	2	N	-0-					66
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	68	1	1263	2	N	-0-					66
01	1178	N	350	-0-	-828	-0-	18	1	332	2	N	-0-					66

TWO MOONS WELL #: 1 RRCID -> 230167 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8575 - 15225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	155	1	2528	2	N	-0-					131
09	2550	X	2509	-0-	-41	-0-	151	1	2358	2	N	-0-					131
10	2635	X	2332	-0-	-303	-0-	144	1	2188	2	N	-0-					131
11	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	142	1	2529	2	N	-0-					131
12	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	143	1	2660	2	N	-0-					131
01	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	132	1	2463	2	N	-0-					131

TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 261346 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8264 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	43	-0-	-143	-0-	2	1	41	2	N	-0-					54
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					54
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	2	N	-0-					54
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					54
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-					54
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	N	-0-					54

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 296052 COMPL. DATE 10/22/2023 TOTAL DEPTH 11581 PERF. 8329 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5660	X	3392	-0-	-2268	-0-	210	1	3180	2	N	2					2
							2	9									
11	16980	X	2161	-0-	-14819	-0-	115	1	2046	2	N	-0-					2
12	17546	X	2272	-0-	-15274	-0-	116	1	2156	2	N	-0-					2
01	17546	X	2704	-0-	-14842	-0-	138	1	2566	2	N	-0-					2

BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 296318 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21756	X	6563	-0-	-15193	-0-	406	1	6154	2	N	3					3
							3	9									
11	46620	X	3484	-0-	-43136	-0-	186	1	3298	2	N	-0-					3
12	DELQ PR		4236	-0-	4236	4236	217	1	4019	2	N	-0-					3
01	48174	X	2601	-0-	-45573	-0-	133	1	2468	2	N	-0-					3

SYDRI OPERATING, LLC 833597
MAST GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234311 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8716 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	270	1	1154	2	Y	-0-					50
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	237	1	1204	2	Y	-0-					50
10	1023	N	562	-0-	-461	-0-	92	1	470	2	Y	-0-					50
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					50
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	156	1	778	2	Y	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

TEAM OPERATING, L.L.C. 840878
BERT WELL #: 1H RRCID -> 231578 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8109 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3223	-0-	-807	-0-	215	1	3008	2	N	-0-					24
09	3900	X	2344	-0-	-1556	-0-	197	1	2147	2	N	-0-					24
10	4030	X	2446	-0-	-1584	-0-	159	1	2287	2	N	-0-					24
11	3780	X	2971	-0-	-809	-0-	164	1	2807	2	N	-0-					24
12	3472	X	3033	-0-	-439	-0-	159	1	2874	2	N	-0-					24
01	3224	X	3057	-0-	-167	-0-	155	1	2902	2	N	-0-					24

OSCAR WELL #: 1H RRCID -> 242530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8075 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2695	-0-	-467	-0-	211	1	2484	2	N	-0-					44
09	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	237	1	2750	2	N	-0-					44
10	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	357	1	5136	2	N	-0-					44
11	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	287	1	4877	2	N	-0-					44
12	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	280	1	4969	2	N	-0-					44
01	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	248	1	4538	2	N	-0-					44

KENDRICK (TRAVIS PEAK) 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARNETT ENERGY, INC. 051290
KENDRICK, T.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089092 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 11469 PERF. 9130 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENDRICK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 196754 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9364 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TROY WELL #: 1 RRCID -> 256443 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9161 - 10922

08	2821	X	2638	-0-	-183	-0-	153	1	2485	2	N	-0-					51
09	2730	X	2412	-0-	-318	-0-	145	1	2267	2	N	-0-					51
10	2821	X	2490	-0-	-331	-0-	154	1	2336	2	N	-0-					51
11	2700	X	2443	-0-	-257	-0-	130	1	2313	2	N	-0-					51
12	2790	X	2620	-0-	-170	-0-	134	1	2484	2	N	2					53
							2	9									
01	2635	X	2490	-0-	-145	-0-	127	1	2361	2	N	2					55
							2	9									

SEVEN FEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 257715 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

KILDARE (COTTON VALLEY) 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASI OPERATING INC. 650623
OAKLAND CORP. WELL #: 2 RRCID -> 090865 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 9880

08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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

08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 198348 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9738 - 9966

08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
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

L.C.G. (PAGE) 50479 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BYRNE, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 082860 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6541 - 6549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. 840878
FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 1 RRCID -> 178633 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9156 - 15999

08	3069	X	2846	-0-	-223	-0-	213	1	2633	2	Y	-0-					3
09	3300	X	3115	-0-	-185	-0-	241	1	2874	2	Y	-0-					3
10	3410	X	2919	-0-	-491	-0-	227	1	2692	2	Y	-0-					3
11	3300	X	2726	-0-	-574	-0-	213	1	2513	2	Y	-0-					3
12	3224	X	3005	-0-	-219	-0-	259	1	2746	2	Y	-0-					3
01	3224	X	2882	-0-	-342	-0-	250	1	2632	2	Y	-0-					3

WINSTON, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 186053 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003

08	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	362	1	4298	2	N	-0-					17
09	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	358	1	3981	2	N	-0-					17
10	4464	X	4153	-0-	-311	-0-	337	1	3816	2	N	-0-					17
11	4320	X	4220	-0-	-100	-0-	352	1	3868	2	N	-0-					17
12	4464	X	4029	-0-	-435	-0-	365	1	3664	2	N	-0-					17
01	4464	X	3722	-0-	-742	-0-	311	1	3411	2	N	-0-					17

LISA B WELL #: 1 RRCID -> 186057 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8976 - 18818

08	4061	X	3932	-0-	-129	-0-	1034	1	2894	2	N	4					97
							4	9									
09	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	1077	1	3193	2	N	-0-					97
10	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	1113	1	3124	2	N	-0-	79	1			18
11	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	1025	1	7055	2	N	2					20
							2	9									
12	4402	X	4159	-0-	-243	-0-	1113	1	3046	2	N	-0-					20
01	4402	X	4018	-0-	-384	-0-	1085	1	2925	2	N	7					27
							8	9									

KIRBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195911 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 15834

08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	60	1	742	2	N	3					50
							3	9									
09	870	N	774	-0-	-96	-0-	60	1	711	2	N	3					53
							3	9									
10	806	N	703	-0-	-103	-0-	55	1	648	2	N	-0-					53
11	780	N	764	-0-	-16	-0-	62	1	698	2	N	4					57
							4	9									
12	806	N	721	-0-	-85	-0-	63	1	652	2	N	5					62
							6	9									
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	63	1	689	2	N	-0-					62

FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 2 RRCID -> 218612 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9296 - 17184

08	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	411	1	4895	2	Y	-0-					8
09	5250	X	4561	-0-	-689	-0-	371	1	4190	2	Y	-0-					8
10	6417	X	5030	-0-	-1387	-0-	403	1	4627	2	Y	-0-					8
11	6210	X	3090	-0-	-3120	-0-	251	1	2839	2	Y	-0-					8
12	6417	X	3131	-0-	-3286	-0-	280	1	2851	2	Y	-0-					8
01	5301	X	4033	-0-	-1268	-0-	344	1	3689	2	Y	-0-					8

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878

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
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	109	1	1297	2	Y	5					7
							6	9									
09	1650	N	1206	-0-	-444	-0-	96	1	1110	2	Y	-0-					7
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	126	1	1392	2	Y	-0-	6	1			1
11	1380	N	852	-0-	-528	-0-	73	1	778	2	Y	1					2
							1	9									
12	1240	N	418	-0-	-822	-0-	37	1	381	2	Y	-0-					2
01	1519	N	1138	-0-	-381	-0-	99	1	1039	2	Y	-0-					2

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
08	3875	X	2781	-0-	-1094	-0-	218	1	2563	2	Y	-0-					25
09	4320	X	3542	-0-	-778	-0-	292	1	3250	2	Y	-0-					25
10	4464	X	4023	-0-	-441	-0-	324	1	3697	2	Y	2	23	1			4
							2	9									
11	4320	X	2298	-0-	-2022	-0-	196	1	2099	2	Y	3					7
							3	9									
12	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	353	1	3530	2	Y	-0-					7
01	4030	X	3832	-0-	-198	-0-	324	1	3508	2	Y	-0-					7

NATIONS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228774 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9395 - 17101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	232	1	2854	2	N	-0-					39
09	2850	X	2805	-0-	-45	-0-	228	1	2577	2	N	-0-					39
10	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	239	1	2801	2	N	-0-					39
11	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	274	1	2934	2	N	-0-					39
12	2945	X	2530	-0-	-415	-0-	222	1	2308	2	N	-0-					39
01	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	312	1	3366	2	N	-0-					39

KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	2209	-0-	-271	-0-	272	1	1937	2	N	-0-					13
09	2460	X	1332	-0-	-1128	-0-	199	1	1133	2	N	-0-					13
10	2852	X	1875	-0-	-977	-0-	235	1	1640	2	N	-0-					13
11	2760	X	2611	-0-	-149	-0-	348	1	2259	2	N	4					17
							4	9									
12	2852	X	1863	-0-	-989	-0-	275	1	1588	2	N	-0-					17
01	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	332	1	2260	2	N	-0-					17

GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	270	1	3345	2	Y	-0-					32
09	3360	X	3018	-0-	-342	-0-	239	1	2777	2	Y	2					34
							2	9									
*10	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	355	1	4143	2	Y	3	30	1			7
							3	9									
*11	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	302	1	3383	2	Y	-0-					7
12	3472	X	3146	-0-	-326	-0-	272	1	2874	2	Y	-0-					7
01	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	303	1	3403	2	Y	-0-					7

LAKE CHEROKEE, S. (TRAVIS PEAK) 51406 380 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC 186717
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 291617 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 7159 - 10404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORGAN, IMOGENE WELL #: 1A RRCID -> 276717 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 4994 - 5026

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.) 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243264 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 10706

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BURTON WELL #: 2H RRCID -> 244661 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452

08	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	5718	3	48 9	N	44				184
09	3270 X	1215	-0-	-2055	-0-	1215	3		N	-0-	34	1		150
10	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-				N	-0-				150
11	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-				N	-0-				150
12	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-				N	-0-				150
01	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-				N	-0-				150

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

08	4588 X	4534	-0-	-54	-0-	4533	3	1 9	N	1				99
09	4380 X	1468	-0-	-2912	-0-	1468	3		N	-0-				99
10	4495 X	4468	-0-	-27	-0-	4457	3	11 9	N	10				109
11	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	4988	3	13 9	N	12				121
12	4526 X	4412	-0-	-114	-0-	4400	3	12 9	N	11				132
01	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4661	3	22 9	N	20				152

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247671 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	3			N	-0-					37
09	720	N	253	-0-	-467	-0-	250	3	3	9	N	3					40
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1129	3	2	9	N	2					42
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1224	3	3	9	N	3					45
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					45
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1120	3	14	9	N	13					58

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
08	3658	X	3583	-0-	-75	-0-	3579	3	4	9	N	4					159
09	3540	X	1207	-0-	-2333	-0-	1187	3	20	9	N	18	47	1			130
10	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4341	3	24	9	N	22					152
11	3540	X	3415	-0-	-125	-0-	3415	3			N	-0-					152
12	3658	X	3350	-0-	-308	-0-	3347	3	3	9	N	3					155
01	4247	X	3135	-0-	-1112	-0-	3135	3			N	-0-					155

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
08	8029	X	7861	-0-	-168	-0-	7809	3	52	9	N	47					177
09	7770	X	2642	-0-	-5128	-0-	2622	3	20	9	N	18					195
10	8029	X	8008	-0-	-21	-0-	7957	3	51	9	N	46	132	1			109
11	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8260	3	66	9	N	60					169
12	8029	X	8024	-0-	-5	-0-	7990	3	34	9	N	31					200
01	7998	X	7478	-0-	-520	-0-	7411	3	67	9	N	61					261

UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	4138	-0-	-78	-0-	4132	3	6	9	N	5					164
09	4050	X	4014	-0-	-36	-0-	4002	3	12	9	N	11	138	1			37
10	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					37
11	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					37
12	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					37
01	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					37

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
08	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	3			N	-0-					125
09	4890	X	2222	-0-	-2668	-0-	2182	3	40	9	N	36	131	1			30
10	3069	X	2644	-0-	-425	-0-	2616	3	28	9	N	25					55
11	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	3			N	-0-					55
12	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	5990	3	10	9	N	9					64
01	5890	X	5593	-0-	-297	-0-	5593	3			N	-0-					64

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
08	7874	X	7139	-0-	-735	-0-	301 29	1 9	6809	3	N	26					144
09	7620	X	2985	-0-	-4635	-0-	108 10	1 9	2867	3	N	9					153
10	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	161 8	1 9	7522	3	N	7	47	1			113
11	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	292 22	1 9	7344	3	N	20					133
12	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	295 29	1 9	7266	3	N	26					159
01	7688	X	6636	-0-	-1052	-0-	244 51	1 9	6341	3	N	46					205

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE WELL #: 2H RRCID -> 270350 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11096 - 14839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	7591	-0-	-717	-0-	319	1	7224	3	N	44					222
							48	9									
09	8040	X	3107	-0-	-4933	-0-	112	1	2986	3	N	8					230
							9	9									
10	8184	X	7642	-0-	-542	-0-	159	1	7450	3	N	30					260
							33	9									
11	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	308	1	7733	3	N	15					275
							17	9									
12	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	325	1	7983	3	N	29	181	1			123
							32	9									
01	7657	X	7252	-0-	-405	-0-	267	1	6941	3	N	40					163
							44	9									

CLEMENTS GU1 WELL #: 1H RRCID -> 270466 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11073 - 13743

08	8618	X	8371	-0-	-247	-0-	8369	3	2	9	N	2					35
09	8310	X	2835	-0-	-5475	-0-	2835	3			N	-0-					35
10	8463	X	8456	-0-	-7	-0-	8456	3			N	-0-					35
11	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8585	3			N	-0-					35
12	8432	X	8113	-0-	-319	-0-	8113	3			N	-0-					35
01	8463	X	6812	-0-	-1651	-0-	6812	3			N	-0-					35

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
DAVIS, J. WELL #: 1 RRCID -> 206979 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10542 - 10604

08	775	N	421	-0-	-354	-0-	421	2			N	-0-					148
09	510	N	216	-0-	-294	-0-	214	2	2	9	N	2	55	1			95
10	558	N	454	-0-	-104	-0-	452	2	2	9	N	2					97
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					97
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					97
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					97

DAVIS, J. WELL #: 2 RRCID -> 215981 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10568 - 10704

*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/28/2023

CLEMENTS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 224195 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10518 - 10603

08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ALLISON, JO WELL #: 1 RRCID -> 240115 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10596 - 10775

08	930	N	381	-0-	-549	-0-	381	2			N	-0-					95
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					95
10	806	N	654	-0-	-152	-0-	654	2			N	-0-					95
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					95
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					95
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					95

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8215	X	7816	-0-	-399	-0-	7747	3	69	9	Y	63	96	1			57
09	7830	X	6231	-0-	-1599	-0-	6184	3	47	9	Y	43	47	1			53
10	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8172	3	68	9	Y	62	43	1			72
11	7830	X	7307	-0-	-523	-0-	7254	3	53	9	Y	48	48	1			72
12	7874	X	6498	-0-	-1376	-0-	6453	3	45	9	Y	41	48	1			65
01	8246	X	5029	-0-	-3217	-0-	4986	3	43	9	Y	39					104

HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9207	X	8782	-0-	-425	-0-	8736	3	46	9	Y	42	64	1			38
09	8790	X	7006	-0-	-1784	-0-	6974	3	32	9	Y	29	31	1			36
10	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	9215	3	45	9	Y	41	30	1			47
11	8760	X	8216	-0-	-544	-0-	8181	3	35	9	Y	32	32	1			47
12	8835	X	7307	-0-	-1528	-0-	7277	3	30	9	Y	27	32	1			42
01	9269	X	5651	-0-	-3618	-0-	5622	3	29	9	Y	26					68

MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	4919	3	110	9	N	100	171	1			19
09	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5049	3	105	9	N	95					114
10	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5315	3	100	9	N	91	171	1			34
11	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5711	3	88	9	N	80					114
12	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6240	3	99	9	N	90	173	1			31
01	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5755	3	94	9	N	85					116

MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266916 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11165 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	2353	-0-	-375	-0-	2211	3	142	9	N	129	177	1			117
09	2700	X	2274	-0-	-426	-0-	2109	3	165	9	N	150	171	1			96
10	2883	X	2157	-0-	-726	-0-	2006	3	151	9	N	137	157	1			76
11	2790	X	2003	-0-	-787	-0-	1880	3	123	9	N	112					188
12	2883	X	2086	-0-	-797	-0-	2009	3	77	9	N	70	171	1			87
01	2356	X	2342	-0-	-14	-0-	2273	3	69	9	N	63					150

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
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					100
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	978	2	81	9	N	74					174
10	3100	N	3246	-0-	146	146	3204	2	42	9	N	38					212
11	3000	N	3054	-0-	54	200	2996	2	58	9	N	53	180	1			85
12	3051	N	2851	-0-	-200	-0-	2783	2	68	9	N	62					147
*01	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2775	2	22	9	N	20					167

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
KEASLER, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 232407 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10624 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
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
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	26	1	207	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	26	1	237	2	Y	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	29	1	279	2	Y	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	218	2	Y	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	37	1	338	2	Y	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	38	1	382	2	Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	825	-0-	-353	-0-	369	1	456	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1030	-0-	-170	-0-	372	1	658	2	Y	-0-					-0-
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	382	1	722	2	Y	-0-					-0-
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	366	1	548	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	933	-0-	-121	-0-	334	1	599	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	819	-0-	-297	-0-	324	1	495	2	Y	-0-					-0-

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 180413 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	399	-0-	-97	-0-	44	1	355	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	47	1	427	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	511	-0-	-16	-0-	48	1	463	2	Y	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	43	1	397	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	466	-0-	-30	-0-	46	1	420	2	Y	-0-					-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	46	1	457	2	Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1191	-0-	-1909	3104	295 22	1 9	874	2	Y	20	18	1	7	8	2
09	3000	N	1081	-0-	-1919	1185	278 3	1 9	800	2	Y	3	3	8			2
10	2387	X	1202	-0-	-1185	-0-	298 33	1 9	871	2	Y	30	5	8			27
11	1920	X	1303	-0-	-617	-0-	306 2	1 9	995	2	Y	2	20	1	2	8	7
12	1984	X	1072	-0-	-912	-0-	289 7	1 9	776	2	Y	6	6	8			7
01	1209	X	1045	-0-	-164	-0-	271 8	1 9	766	2	Y	7	7	8			7

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10256 - 10539

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	743	-0-	-94	-0-	82	1	659	2	Y	2	2	1	1	8	-0-
							2	9									
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	97	1	885	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	99	1	953	2	Y	5	1	8			4
							6	9									
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	101	1	929	2	Y	-0-	3	1			1
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	100	1	905	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	93	1	925	2	Y	2	2	8			1
							2	9									

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202283 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10222 - 10504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	56	1	450	2	Y	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	38	1	342	2	Y	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	46	1	443	2	Y	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	27	1	254	2	Y	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	28	1	250	2	Y	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	27	1	269	2	Y	-0-					-0-
							10	4									

DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 10740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	82	1	660	2	Y	4	5	1	1	8	-0-
							4	9									
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	82	1	747	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	593	-0-	-89	-0-	55	1	527	2	Y	10	1	8			9
							11	9									
11	720	N	704	-0-	-16	-0-	69	1	635	2	Y	-0-	7	1			2
12	868	N	775	-0-	-93	-0-	77	1	697	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	67	1	668	2	Y	1	1	8			2
							1	9									

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209579 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 10578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	45	1	364	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	39	1	355	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
10	589	N	507	-0-	-82	-0-	47	1	450	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	39	1	362	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	45	1	405	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
01	496	N	442	-0-	-54	-0-	39	1	389	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
08	2449	X	708	-0-	-1741	-0-	301	1	384	2	Y	21	12	1	13	8	1
							23	9									
09	2370	X	1648	-0-	-722	-0-	403	1	1238	2	Y	6	6	8			1
							7	9									
10	1860	X	1658	-0-	-202	-0-	417	1	1210	2	Y	28	10	8			19
							31	9									
11	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	435	1	1550	2	Y	4	14	1	4	8	5
							4	9									
12	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	454	1	1586	2	Y	13	13	8			5
							14	9									
01	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	406	1	1473	2	Y	15	15	8			5
							17	9									

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
08	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	550	1	2691	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
09	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	514	1	2582	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
10	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	531	1	2788	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
11	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	518	1	2513	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	549	1	2622	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
01	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	491	1	2404	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									

UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	452	-0-	-137	-0-	49	1	395	2	Y	7	5	1	2	8	3
							8	9									
09	660	N	483	-0-	-177	-0-	48	1	434	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	53	1	506	2	Y	6	1	8			8
							7	9									
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	53	1	491	2	Y	-0-	6	1			2
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	54	1	483	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
01	558	N	539	-0-	-19	-0-	49	1	488	2	Y	2	2	8			2
							2	9									

PAULINE & CHARLES DAVIS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 279906 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11182 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	864	1	3367	2	Y	74	27	1	56	8	2
							81	9									
09	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	890	1	3958	2	Y	24	24	8			2
							26	9									
10	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	926	1	4701	2	Y	92	46	8			48
							101	9									
11	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	890	1	4487	2	Y	16	35	1	16	8	13
							18	9									
12	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	880	1	4235	2	Y	53	53	8			13
							58	9									
01	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	426	1	3902	2	Y	67	67	8			13
							74	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
08	4743	X	4654	-0-	-89	-0-	1193	1	3457	2	N	4	4	8			52
							4	9									
09	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	1179	1	3479	2	N	53	100	1	5	8	-0-
							58	9									
10	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	1271	1	3696	2	Y	37	7	1			30
							41	9									
11	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	1237	1	3255	2	Y	67	71	1	4	8	22
							74	9									
12	4867	X	4149	-0-	-718	-0-	968	1	3106	2	Y	68	64	1	7	8	19
							75	9									
01	5022	X	3627	-0-	-1395	-0-	837	1	2724	2	Y	60	52	1	9	8	18
							66	9									

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
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
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	154	1	1243	2	Y	11	8	1	5	8	1
							12	9									
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	130	1	1180	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
10	1426	N	1321	-0-	-105	-0-	123	1	1180	2	Y	16	4	8			13
							18	9									
11	1350	N	1263	-0-	-87	-0-	123	1	1138	2	Y	2	9	1	2	8	4
							2	9									
12	1364	N	1223	-0-	-141	-0-	121	1	1096	2	Y	5	5	8			4
							6	9									
*01	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	115	1	1148	2	Y	6	6	8			4
							7	9									

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
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	69	1	553	2	Y	7	5	1	5	8	-0-
							8	9									
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	63	1	569	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	61	1	582	2	Y	12	4	8			8
							13	9									
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	62	1	571	2	Y	1	6	1	1	8	2
							1	9									
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	65	1	586	2	Y	5	5	8			2
							6	9									
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	66	1	652	2	Y	6	6	8			2
							7	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LANSING, NORTH (RODESSA) 52002 400 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC 186717
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971
BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016243 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6940 - 6971

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 016244 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 6952 - 6980

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6836 - 6862

08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6854 - 6884

08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

JONES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDERS GAS UNIT WELL #: I 10 RRCID -> 016250 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6779 - 6808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6808 - 6833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL GAS UNIT -A- WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6790 - 6820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL GAS UNIT -B- WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 6954 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, C., ET AL UNIT -A-1- WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, CURTIS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6917 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, N. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 016265 COMPL. DATE 05/05/1976 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6828 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN, E.K. WELL #: 1 RRCID -> 064630 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6896 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/11/1993 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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSCH WELL #: 1 RRCID -> 064857 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6872 - 6892

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7084 PERF. 6938 - 6956

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 6948

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6866

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6851 - 6929

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

MITCHELL, D. WELL #: 23 RRCID -> 072497 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6800 - 6826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS, JOE WELL #: 24 RRCID -> 072498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6875 - 6905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6854 - 6879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 32 RRCID -> 072501 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6770 - 6798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6791 - 6817

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, INA #2 WELL #: I 42 RRCID -> 077629 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6910 - 6944

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONG, T. J. #2 WELL #: I 39 RRCID -> 077630 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 6888

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, HOWARD #1 WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6962 - 6995

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, ELI JOHN #1 WELL #: I 36 RRCID -> 077632 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6919 - 6936

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

FIEST, E. #1 WELL #: I 31 RRCID -> 077633 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6796 - 6821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COX, KIRK #1 WELL #: I 25 RRCID -> 077634 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6903 - 6916

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, ANDRELLA #1 WELL #: I 43 RRCID -> 077912 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6782 - 6801

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, LUTHER R. #1 WELL #: I 37 RRCID -> 078086 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONG, T.J. #1 WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6833 - 6858

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH, K. ET AL WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6780 - 6804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD, NAOMI #1 WELL #: I 34 RRCID -> 078942 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6845 - 6919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. "3" WELL #: 48IW RRCID -> 137875 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6759 - 6841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, M. S. "2" WELL #: 47IW RRCID -> 137946 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6880 - 6904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6809 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "B" WELL #: 50IW RRCID -> 202020 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6815 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "A" WELL #: 52IW RRCID -> 202021 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 8239 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. WELL #: 54IW RRCID -> 202024 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7082 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. "A" WELL #: 65IW RRCID -> 202026 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6920 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, A. D. WELL #: 60IW RRCID -> 202027 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6969 - 7321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. "A" WELL #: 57IW RRCID -> 202029 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6803 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6816 - 6833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD, NAOMI S. WELL #: 53IW RRCID -> 202034 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 6912 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUFF, G. P. WELL #: 56IW RRCID -> 202041 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7628 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, HARRY WELL #: 58IW RRCID -> 202045 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6823 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, MISSOURIE WELL #: 49IW RRCID -> 202071 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7230 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLE, JOHN W WELL #: 59IW RRCID -> 202120 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6902 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. "A" WELL #: 55IW RRCID -> 202121 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7026 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

CLEMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7962 - 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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 66IW RRCID -> 230776 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7025 - 7087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K WELL #: 69IW RRCID -> 230845 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6965 - 7037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7300 - 7364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 7157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 7272 - 7345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6892 - 6955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, J. L. WELL #: 76IW RRCID -> 230852 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7169 - 7231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7362 - 7451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7316 - 7392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPHIN, RICHARD WELL #: 77IW RRCID -> 244428 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7068 - 7133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971
DAVIS, L. F. 3 WELL #: 61IW RRCID -> 202023 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7124 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. 5 WELL #: 63IW RRCID -> 202124 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7512 - 7532

08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. 4 WELL #: 62IW RRCID -> 202125 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7071 - 7095

08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158244 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	236					236
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	87	164	1			159
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					212
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	86					298
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	165	1			173
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					188

BOWLES ENERGY, INC. 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197338 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8066 - 8668

08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	32	1	39	2	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	223	1	270	2	N	-0-					70
09	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					70
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-	65	1			5
11	450	N	87	-0-	-363	-0-	87	2			N	-0-					5
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					5
01	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	2			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
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	61	1	73	2	N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	465	N	159	-0-	-306	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204809 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7722 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	123	1	149	2	N	-0-					-0-
09	210	N	86	-0-	-124	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
*01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210310 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8080 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	137	1	166	2	N	-0-					114
09	480	N	16	-0-	-464	-0-	16	2			N	-0-					114
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-	111	1			3
11	300	N	80	-0-	-220	-0-	38	2	42	9	N	38					41
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	37	2	4	9	N	4					45
01	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-					45

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222120 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7972 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139676 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7580 - 7916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3086	-0-	-14	1782	2940	3	146	9	N	133	119	1			150
09	3000	N	1937	-0-	-1063	719	1807	3	130	9	N	118	150	1			118
10	2139	N	849	-0-	-1290	-0-	796	3	53	9	N	48					166
11	2070	N	1689	-0-	-381	-0-	1610	3	79	9	N	72	139	1			99
12	2015	N	1630	-0-	-385	-0-	1523	3	107	9	N	97	79	1			117
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1591	3	98	9	N	89					206

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7600 - 8040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	29	52	1			61
09	1890	N	983	-0-	-907	-0-	952	3	31	9	N	28					89
10	2666	X	674	-0-	-1992	-0-	641	3	33	9	N	30					119
11	2580	X	519	-0-	-2061	-0-	506	3	13	9	N	12					131
12	2666	X	452	-0-	-2214	-0-	437	3	15	9	N	14	83	1			62
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1018	3	39	9	N	35					97

CLEMENTS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 202508 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8204 - 8564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 8696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	153	-0-	-2	-0-	17	1	136	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	128	-0-	-52	-0-	13	1	115	2	Y	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	Y	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	2	Y	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	18	1	158	2	Y	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	25	1	245	2	Y	-0-					-0-

SUGGS, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 082235 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 8633

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		11	-0-	11	11	4	2	7	9	Y	6	5	1	1	8	-0-
09	31	X	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	24	X	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 8730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
TECARO WOOD WELL #: 1R RRCID -> 111885 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7448 - 8243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	83	-0-	-41	-0-	7	1	58	2	Y	16	11	1	5	8	1
							18	9									
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	Y	27	3	8			25
							30	9									
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	6	1	51	2	Y	-0-	18	1			7
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	Y	2	2	8			7
							2	9									
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	38	1	381	2	Y	5	5	8			7
							6	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 3 RRCID -> 124351 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 7384 - 8774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	59	1	472	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	453	-0-	-57	-0-	45	1	408	2	Y	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	48	1	458	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	465	-0-	-45	-0-	45	1	420	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	462	-0-	-3	-0-	46	1	416	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	444	-0-	-52	-0-	41	1	403	2	Y	-0-					-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 2 RRCID -> 125105 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7395 - 7956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 125427 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7385 - 8845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	775	-0-	-93	-0-	353	1	422	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	921	-0-	-9	-0-	357	1	564	2	Y	-0-					-0-
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	391	1	856	2	Y	-0-					-0-
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	410	1	923	2	Y	-0-					-0-
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	444	1	1056	2	Y	-0-					-0-
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	401	1	1162	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 126546 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7358 - 8716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	1209	1	6804	2	Y	20	10	1	13	8	1
							22	9									
09	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	838	1	4475	2	Y	5	5	8			1
							6	9									
10	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	594	1	2338	2	Y	26	10	8			17
							29	9									
11	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	861	1	4652	2	Y	4	12	1	4	8	5
							4	9									
12	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	984	1	5684	2	Y	12	12	8			5
							13	9									
*01	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	965	1	6685	2	Y	14	14	8			5
							15	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
08	1364	N	1133	-0-	-231	-0-	362	1	758	2	Y	12	7	1	7	8	1
							13	9									
09	1500	N	1242	-0-	-258	-0-	355	1	884	2	Y	3	3	8			1
							3	9									
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	363	1	896	2	Y	15	5	8			11
							17	9									
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	369	1	888	2	Y	2	8	1	2	8	3
							2	9									
12	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	382	1	862	2	Y	6	6	8			3
							7	9									
01	1271	N	1119	-0-	-152	-0-	341	1	770	2	Y	7	7	8			3
							8	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 4 RRCID -> 134955 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 8808

08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	24	1	194	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	185	-0-	-55	-0-	18	1	167	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	19	1	186	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	19	1	173	2	Y	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	18	1	176	2	Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 5 RRCID -> 137766 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 7324 - 8682

08	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	764	1	4341	2	Y	-0-					-0-
09	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	947	1	6651	2	Y	-0-					-0-
10	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	896	1	6497	2	Y	-0-					-0-
11	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	847	1	5769	2	Y	-0-					-0-
12	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	901	1	6017	2	Y	-0-					-0-
01	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	731	1	5156	2	Y	-0-					-0-

SUGGS, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 137805 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 8710

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-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 138193 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7504 - 8804

08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
PITTS, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 138222 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7422 - 8698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	368	1	727	2	Y	9	13	1	1	8	1
							10	9									
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	366	1	934	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	372	1	1001	2	Y	23	1	8			23
							25	9									
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	383	1	1031	2	Y	-0-	17	1			6
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	402	1	1065	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	349	1	1013	2	Y	2	2	8			6
							2	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 2 RRCID -> 138223 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 7397 - 8692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	579	-0-	-41	-0-	64	1	515	2	Y	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	58	1	524	2	Y	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	43	1	413	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	506	-0-	-64	-0-	49	1	457	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	513	-0-	-76	-0-	51	1	462	2	Y	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	53	1	525	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7384 - 8714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	4	1	5	8	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145397 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7802 - 7980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	479	-0-	-606	-0-	67	1	403	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
09	1050	N	265	-0-	-785	-0-	107	1	155	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	205	1	1241	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
11	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	290	1	1807	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	277	1	1750	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
01	1085	N	963	-0-	-122	-0-	249	1	703	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KEASLER, JOHN K. WELL #: 6 RRCID -> 147880 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 8568

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
08	1680	N	1680	-0-		-0-	-0-	322	1	1340	2	Y	16	10	1	9	8	1
								18	9									
09	2152	N	2152	-0-		-0-	-0-	357	1	1791	2	Y	4	4	8			1
								4	9									
10	1736	N	1544	-0-		-192	-0-	302	1	1219	2	Y	21	7	8			15
								23	9									
11	1620	N	1568	-0-		-52	-0-	314	1	1251	2	Y	3	11	1	3	8	4
								3	9									
12	2232	N	1648	-0-		-584	-0-	333	1	1306	2	Y	8	8	8			4
								9	9									
01	1668	N	1668	-0-		-0-	-0-	285	1	1372	2	Y	10	10	8			4
								11	9									

WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906

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
08	26	N	26	-0-		-0-	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-		-0-	-0-	30	1	272	2	Y	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-		-0-	-0-	35	1	341	2	Y	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-		-0-	-0-	33	1	308	2	Y	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-		-0-	-0-	40	1	361	2	Y	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-		-0-	-0-	30	1	294	2	Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 152478 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7469 - 8800

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 158620 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7475 - 7980

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 7 RRCID -> 163648 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7421 - 8868

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
08	31	N	2	-0-		-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-		-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-		-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	12	N	4	-0-		-8	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-		-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 6 RRCID -> 164261 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7399 - 8812

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
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	58	1	464	2	Y	37	8	1	31	8	1
							41	9									
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	58	1	529	2	Y	13	13	8			1
							14	9									
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	39	1	313	2	Y	34	23	8			12
							37	9									
11	540	N	368	-0-	-172	-0-	35	1	323	2	Y	9	9	1	9	8	3
							10	9									
12	620	N	195	-0-	-425	-0-	150	1	22	2	Y	21	21	8			3
							23	9									
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	231	1	420	2	Y	34	34	8			3
							37	9									

BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164496 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7524 - 8787

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
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	37	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 7976

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
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175764 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7343 - 8562

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
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	13	1	122	2	Y	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	2	Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	108	-0-	-47	-0-	11	1	97	2	Y	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	2	Y	-0-					-0-

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	8			-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-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS, HENRY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 178649 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7370 - 8671

08	186	N	175	-0-	-11	-0-	16	1	129	2	Y	27	14	1	18	8	1
							30	9									
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	138	2	Y	8	8	8			1
							9	9									
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	142	2	Y	34	14	8			21
							37	9									
11	180	N	133	-0-	-47	-0-	12	1	114	2	Y	6	16	1	5	8	6
							7	9									
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	13	1	115	2	Y	17	17	8			6
							19	9									
01	186	N	110	-0-	-76	-0-	8	1	80	2	Y	20	20	8			6
							22	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 188095 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 8699

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209580 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 8619

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214947 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216139 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 217144 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8296 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282754 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7539 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 187517 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7419 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	1			N	-0-					88
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	1			N	-0-					88
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					88
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					88
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			N	-0-					88
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 198343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8294 - 8469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3212	-0-	-353	-0-	3195	1	17	9	N	15					228
09	3360	X	3340	-0-	-20	-0-	3331	1	9	9	N	8					236
10	3472	X	3159	-0-	-313	-0-	3151	1	8	9	N	7					243
11	3300	X	2103	-0-	-1197	-0-	2092	1	11	9	N	10					253
*12	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	1			N	-0-					253
01	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					253

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 2 RRCID -> 211959 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7574 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	1			N	-0-					135
09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	1			N	-0-					135
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	1			N	-0-					135
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					135
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	1			N	-0-					135
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	1			N	-0-					88
09	300	N	226	-0-	-74	-0-	226	1			N	-0-					88
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	1			N	-0-					88
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	1			N	-0-					88
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	1			N	-0-					88
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	1			N	-0-					187
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	1			N	-0-					187
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					187
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					187
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	1			N	-0-					187
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

LARISSA (RODESSA) 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, STARK WELL #: 1 RRCID -> 089876 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9762 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2681	N	1927	-0-	-754	-0-	1821	2	106	9	N	96					151
09	1920	N	1899	-0-	-21	-0-	1793	2	106	9	N	96	191	1			56
10	2108	N	1821	-0-	-287	-0-	1747	2	74	9	N	67					123
11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1874	2	120	9	N	109	187	1			45
*12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	1885	2	200	9	N	182	199	1			28
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
08	3007	X	2735	-0-	-272	-0-	2667	2	68	9	N	62					102
09	2880	X	2398	-0-	-482	-0-	2368	2	30	9	N	27					129
10	2976	X	2811	-0-	-165	-0-	2787	2	24	9	N	22					151
11	2850	X	2659	-0-	-191	-0-	2627	2	32	9	N	29					180
12	2945	X	2591	-0-	-354	-0-	2510	2	81	9	N	74	177	1			77
01	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					77

LARISSA (RODESSA) //CONT.// 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 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
08	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3290	2	91	9	N	83	176	1			31
09	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3290	2	68	9	N	62					93
10	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3276	2	40	9	N	36					129
11	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3094	2	35	9	N	32					161
*12	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3168	2	8	9	N	7					168
01	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					168

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
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	229	2	19	9	N	17					279
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	194	2	17	9	N	15					294
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	280	2	22	9	N	20	174	1			140
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	261	2	19	9	N	17					157
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	229	2	17	9	N	15					172
01	217	N	140	-0-	-77	-0-	131	2	9	9	N	8					180

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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					134
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					134
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					134
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					134
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					134
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 211691 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682

08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	991	3	20	9	N	18					176
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					176
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	914	3	3	9	N	3					179
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					179
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					179
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					179

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
SMITH, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 214709 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8916 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CONNER WELL #: 4 RRCID -> 215760 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WALDROP "A" WELL #: 3 RRCID -> 216101 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10585 - 10595

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148061 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 10950

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	804	1	1828	2	Y	20	22	1			-0-
							22	9									
09	1980	X	1918	-0-	-62	-0-	690	1	1200	2	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
10	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	743	1	1754	2	Y	31	28	1			3
							34	9									
11	2580	X	2489	-0-	-91	-0-	708	1	1749	2	Y	29	28	1			4
							32	9									
12	2666	X	2585	-0-	-81	-0-	768	1	1775	2	Y	38	41	1			1
							42	9									
01	2666	X	1970	-0-	-696	-0-	609	1	1321	2	Y	36	28	1			9
							40	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 L RRCID -> 167006 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 L RRCID -> 192266 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BILLINGSLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 201093 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11022

08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	153	1	347	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	134	1	312	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
10	868	N	495	-0-	-373	-0-	144	1	340	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
11	480	N	452	-0-	-28	-0-	127	1	315	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	141	1	324	2	Y	16	17	1			1
							18	9									
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	140	1	343	2	Y	15	11	1			5
							17	9									

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210291 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10508 - 10978

08	279	N	149	-0-	-130	-0-	36	1	99	2	Y	13	8	1			17
							14	9									
09	210	N	119	-0-	-91	-0-	32	1	75	2	Y	11	9	1			19
							12	9									
10	186	N	138	-0-	-48	-0-	34	1	81	2	Y	21	29	1			11
							23	9									
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	26	1	66	2	Y	29	31	1			9
							32	9									
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	27	1	64	2	Y	40	44	1			5
							44	9									
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	30	1	71	2	Y	38	33	1			10
							42	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 10932

08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	37	1	101	2	Y	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	30	1	97	2	Y	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	21	1	87	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	59	-0-	-61	-0-	17	1	42	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	84	-0-	-40	-0-	29	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	27	1	54	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842

08	124	N	117	-0-	-7	-0-	31	1	86	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	29	1	82	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	31	1	85	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	20	1	81	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	30	1	84	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	22	1	73	2	Y	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

FUQUAY WELL #: 1 RRCID -> 192787 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 7430 - 7460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THORSELL GU WELL #: 2 RRCID -> 199194 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11118 - 11248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 208478 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 11004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

EIDSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230330 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10470 - 10700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	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

08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	331	1	744	2	Y	55	44	1			15
							61	9									
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	289	1	640	2	Y	49	45	1			19
							54	9									
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	285	1	663	2	Y	48	47	1			20
							53	9									
11	1110	N	937	-0-	-173	-0-	258	1	627	2	Y	47	48	1			19
							52	9									
12	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	290	1	657	2	Y	58	61	1			16
							64	9									
01	992	N	804	-0-	-188	-0-	234	1	513	2	Y	52	49	1			19
							57	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472

08	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	359	1	818	2	Y	31	33	1			6
							34	9									
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	333	1	775	2	Y	31	36	1			1
							34	9									
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	355	1	838	2	Y	39	38	1			2
							43	9									
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	329	1	813	2	Y	40	42	1			-0-
							44	9									
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	354	1	814	2	Y	55	53	1			2
							61	9									
01	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	325	1	824	2	Y	51	44	1			9
							56	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916

08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	45	1	100	2	Y	-0-					1
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	19	1	48	2	Y	-0-					1
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	30	1	67	2	Y	-0-					1
11	150	N	103	-0-	-47	-0-	32	1	71	2	Y	-0-					1
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	19	1	43	2	Y	-0-					1
01	93	N	49	-0-	-44	-0-	13	1	36	2	Y	-0-					1

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2170	N	1405	-0-	-765	-0-	424	1	964	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
09	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	495	1	1101	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	462	1	1085	2	Y	22	18	1			5
							24	9									
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	471	1	1134	2	Y	20	19	1			6
							22	9									
12	1674	N	1573	-0-	-101	-0-	471	1	1073	2	Y	26	27	1			5
							29	9									
01	1581	N	926	-0-	-655	-0-	225	1	675	2	Y	24	19	1			10
							26	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 8540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	474	1	1078	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	449	1	1013	2	Y	18	19	1			1
							20	9									
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	480	1	1133	2	Y	23	21	1			3
							25	9									
11	1530	N	1346	-0-	-184	-0-	381	1	941	2	Y	22	21	1			4
							24	9									
12	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	446	1	1025	2	Y	27	28	1			3
							30	9									
01	1643	N	1134	-0-	-509	-0-	329	1	776	2	Y	26	22	1			7
							29	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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1612	N	1048	-0-	-564	-0-	298	1	678	2	Y	65	62	1			6
							72	9									
09	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	346	1	803	2	Y	62	63	1			5
							68	9									
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	391	1	916	2	Y	60	61	1			4
							66	9									
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	355	1	866	2	Y	61	62	1			3
							67	9									
12	1271	N	1074	-0-	-197	-0-	304	1	691	2	Y	72	74	1			1
							79	9									
01	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	366	1	864	2	Y	69	63	1			7
							76	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	471	1	1071	2	Y	97	94	1			7
							107	9									
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	447	1	1039	2	Y	90	95	1			2
							99	9									
10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	473	1	1109	2	Y	94	93	1			3
							103	9									
11	1590	N	1571	-0-	-19	-0-	426	1	1043	2	Y	93	92	1			4
							102	9									
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	466	1	1061	2	Y	117	120	1			1
							129	9									
01	1674	N	1502	-0-	-172	-0-	410	1	981	2	Y	101	92	1			10
							111	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 3 RRCID -> 136356 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7847 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	692	-0-	-858	-0-	216	1	429	2	Y	43	41	1			9
							47	9									
09	1200	N	624	-0-	-576	-0-	172	1	401	2	Y	46	49	1			6
							51	9									
10	806	N	453	-0-	-353	-0-	119	1	282	2	Y	47	45	1			8
							52	9									
11	660	N	76	-0-	-584	-0-	15	1	39	2	Y	20	24	1			4
							22	9									
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	198	1	454	2	Y	418	420	1			2
							460	9									
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	226	1	533	2	Y	214	208	1			8
							235	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	23	1	78	2	Y	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	21	1	76	2	Y	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	22	1	79	2	Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	20	1	77	2	Y	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	29	1	83	2	Y	-0-					-0-
*01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	27	1	81	2	Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	961	N	885	-0-	-76	-0-	257	1	586	2	Y	38	32	1			16
							42	9									
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	272	1	632	2	Y	37	34	1			19
							41	9									
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	268	1	626	2	Y	35	33	1			21
							39	9									
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	274	1	670	2	Y	35	34	1			22
							39	9									
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	327	1	740	2	Y	40	48	1			14
							44	9									
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	311	1	715	2	Y	38	34	1			18
							42	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	21	1	74	2	Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	23	1	78	2	Y	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	25	1	81	2	Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	23	1	78	2	Y	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	27	1	81	2	Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	25	1	78	2	Y	-0-					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	526	1	1178	2	Y	59	52	1			9
							65	9									
09	1320	N	1036	-0-	-284	-0-	295	1	686	2	Y	50	54	1			5
							55	9									
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	362	1	855	2	Y	52	53	1			4
							57	9									
11	1710	N	1425	-0-	-285	-0-	399	1	965	2	Y	55	54	1			5
							61	9									
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	312	1	717	2	Y	61	62	1			4
							67	9									
01	1271	N	559	-0-	-712	-0-	135	1	359	2	Y	59	56	1			7
							65	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	24	1	77	2	Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	22	1	74	2	Y	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	26	1	77	2	Y	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	27	1	79	2	Y	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	25	1	77	2	Y	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	27	1	79	2	Y	-0-					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

08	1271	N	955	-0-	-316	-0-	286	1	650	2	Y	17	14	1			4
							19	9									
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	335	1	778	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	376	1	889	2	Y	20	19	1			5
							22	9									
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	380	1	939	2	Y	20	20	1			5
							22	9									
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	409	1	940	2	Y	27	29	1			3
							30	9									
01	1302	N	1127	-0-	-175	-0-	376	1	722	2	Y	26	24	1			5
							29	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404

08	3937	X	3510	-0-	-427	-0-	1048	1	2385	2	Y	70	69	1			17
							77	9									
09	3750	X	3435	-0-	-315	-0-	1013	1	2353	2	Y	63	70	1			10
							69	9									
10	3596	X	3287	-0-	-309	-0-	958	1	2248	2	Y	74	72	1			12
							81	9									
11	3390	X	2557	-0-	-833	-0-	730	1	1741	2	Y	78	74	1			16
							86	9									
12	3565	X	2893	-0-	-672	-0-	834	1	1969	2	Y	82	84	1			14
							90	9									
01	3565	X	2604	-0-	-961	-0-	770	1	1746	2	Y	80	77	1			17
							88	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	2136	-0-		-468	-0-	650	1	1478	2	Y	7	6	1			4
								8	9									
09	2559	X	2559	-0-		-0-	-0-	768	1	1783	2	Y	7	9	1			2
								8	9									
10	2139	X	1606	-0-		-533	-0-	474	1	1120	2	Y	11	11	1			2
								12	9									
11	2070	X	1872	-0-		-198	-0-	555	1	1307	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
12	2635	X	2334	-0-		-301	-0-	704	1	1613	2	Y	15	15	1			2
								17	9									
01	2635	X	1760	-0-		-875	-0-	531	1	1216	2	Y	12	10	1			4
								13	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 5 RRCID -> 173427 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 7951 - 8484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	893	-0-		-37	-0-	253	1	566	2	Y	67	59	1			35
								74	9									
09	840	N	219	-0-		-621	-0-	50	1	106	2	Y	57	61	1			31
								63	9									
10	1158	N	1158	-0-		-0-	-0-	122	1	277	2	Y	690	679	1			42
								759	9									
11	1041	N	1041	-0-		-0-	-0-	117	1	280	2	Y	585	559	1			68
								644	9									
12	1127	N	1127	-0-		-0-	-0-	118	1	261	2	Y	680	695	1			53
								748	9									
01	1147	N	716	-0-		-431	-0-	124	1	267	2	Y	295	262	1			86
								325	9									

ORR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173944 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7807 - 8484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2153	N	2153	-0-		-0-	-0-	643	1	1437	2	Y	66	57	1			20
								73	9									
09	1301	N	1301	-0-		-0-	-0-	327	1	728	2	Y	224	209	1			35
								246	9									
10	1241	N	1241	-0-		-0-	-0-	163	1	386	2	Y	629	621	1			43
								692	9									
11	1200	N	962	-0-		-238	-0-	153	1	379	2	Y	391	373	1			61
								430	9									
12	1271	N	1134	-0-		-137	-0-	137	1	314	2	Y	621	642	1			40
								683	9									
01	1240	N	763	-0-		-477	-0-	127	1	304	2	Y	302	269	1			73
								332	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 8 RRCID -> 174267 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7902 - 8546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	183	-0-		-654	-0-	45	1	102	2	Y	33	34	1			-0-
								36	9									
09	522	N	522	-0-		-0-	-0-	134	1	343	2	Y	41	36	1			5
								45	9									
10	778	N	778	-0-		-0-	-0-	226	1	510	2	Y	38	37	1			6
								42	9									
11	1038	N	1038	-0-		-0-	-0-	290	1	707	2	Y	37	36	1			7
								41	9									
12	1240	N	1240	-0-		-0-	-0-	365	1	829	2	Y	42	45	1			4
								46	9									
01	775	N	539	-0-		-236	-0-	165	1	331	2	Y	39	36	1			7
								43	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
08	93	N	35	-0-	-58	-0-	11	1	24	2	Y	-0-					4
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	15	1	39	2	Y	-0-					4
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	16	1	57	2	Y	-0-					4
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	19	1	62	2	Y	-0-					4
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	26	1	68	2	Y	-0-					4
*01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	26	1	67	2	Y	-0-					4

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 6 RRCID -> 174864 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7969 - 8354

08	527	N	526	-0-	-1	-0-	156	1	355	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	138	1	319	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
10	558	N	508	-0-	-50	-0-	144	1	341	2	Y	21	16	1			6
							23	9									
11	510	N	246	-0-	-264	-0-	65	1	162	2	Y	17	17	1			6
							19	9									
12	496	N	398	-0-	-98	-0-	113	1	261	2	Y	22	26	1			2
							24	9									
01	496	N	415	-0-	-81	-0-	122	1	271	2	Y	20	18	1			4
							22	9									

CLIFTON, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 178784 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7917 - 8065

08	1333	N	1199	-0-	-134	-0-	355	1	797	2	Y	43	44	1			-0-
							47	9									
09	1260	N	1111	-0-	-149	-0-	322	1	737	2	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	361	1	841	2	Y	49	46	1			3
							54	9									
11	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	314	1	766	2	Y	58	56	1			5
							64	9									
12	1147	N	1013	-0-	-134	-0-	290	1	655	2	Y	62	65	1			2
							68	9									
01	1271	N	990	-0-	-281	-0-	279	1	645	2	Y	60	58	1			4
							66	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 7 RRCID -> 179015 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8023 - 8539

08	1271	N	932	-0-	-339	-0-	286	1	631	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
09	1050	N	977	-0-	-73	-0-	295	1	668	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	336	1	779	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	289	1	724	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
12	1023	N	975	-0-	-48	-0-	290	1	657	2	Y	25	26	1			1
							28	9									
01	1147	N	103	-0-	-1044	-0-	24	1	58	2	Y	19	19	1			1
							21	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
08	1116	N	996	-0-	-120	-0-	290	1	649	2	Y	52	67	1			10
							57	9									
09	870	N	841	-0-	-29	-0-	236	1	539	2	Y	60	69	1			1
							66	9									
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	238	1	553	2	Y	70	68	1			3
							77	9									
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	335	1	817	2	Y	70	71	1			2
							77	9									
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	357	1	812	2	Y	88	89	1			1
							97	9									
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	377	1	737	2	Y	82	74	1			9
							90	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
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	272	1	610	2	Y	52	53	1			3
							57	9									
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	259	1	591	2	Y	53	55	1			1
							58	9									
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	279	1	648	2	Y	54	52	1			3
							59	9									
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	259	1	629	2	Y	53	54	1			2
							58	9									
12	930	N	820	-0-	-110	-0-	230	1	518	2	Y	65	67	1			-0-
							72	9									
01	992	N	501	-0-	-491	-0-	124	1	292	2	Y	77	76	1			1
							85	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
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	138	1	314	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	142	1	402	2	Y	1					7
							1	9									
10	434	N	77	-0-	-357	-0-	18	1	59	2	Y	-0-					7
11	450	N	69	-0-	-381	-0-	16	1	53	2	Y	-0-					7
12	558	N	75	-0-	-483	-0-	21	1	54	2	Y	-0-					7
*01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	29	1	64	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
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	28	1	83	2	Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	26	1	79	2	Y	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	28	1	81	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	31	1	83	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	32	1	84	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	22	1	74	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
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	140	1	319	2	Y	-0-					1
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	107	1	249	2	Y	-0-					1
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	106	1	251	2	Y	-0-					1
11	450	N	143	-0-	-307	-0-	41	1	102	2	Y	-0-					1
12	372	N	110	-0-	-262	-0-	33	1	77	2	Y	-0-					1
01	372	N	153	-0-	-219	-0-	54	1	99	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
08	2170	X	2153	-0-	-17	-0-	643	1	1437	2	Y	66	67	1			63
							73	9									
09	2130	X	1239	-0-	-891	-0-	366	1	809	2	Y	58	69	1			52
							64	9									
10	2201	X	1903	-0-	-298	-0-	554	1	1288	2	Y	55	68	1			39
							61	9									
11	2130	X	1667	-0-	-463	-0-	466	1	1129	2	Y	65	70	1			34
							72	9									
12	2139	X	1842	-0-	-297	-0-	548	1	1208	2	Y	78	84	1			28
							86	9									
01	2139	X	1122	-0-	-1017	-0-	329	1	712	2	Y	74	69	1			33
							81	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	378	1	863	2	Y	56	54	1			5
							62	9									
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	350	1	812	2	Y	53	57	1			1
							58	9									
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	408	1	964	2	Y	58	56	1			3
							64	9									
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	379	1	935	2	Y	57	57	1			3
							63	9									
12	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	352	1	809	2	Y	65	67	1			1
							72	9									
01	1426	N	717	-0-	-709	-0-	210	1	437	2	Y	64	59	1			6
							70	9									

CLIFTON, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 186409 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 7546 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	114	-0-	-103	-0-	29	1	85	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	110	-0-	-70	-0-	27	1	83	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	28	1	92	2	Y	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	32	1	100	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	31	1	72	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	32	1	75	2	Y	-0-					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 U RRCID -> 195721 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 7806 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	18	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	16	1	59	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	17	1	61	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	21	1	64	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	24	1	67	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	22	1	58	2	Y	-0-					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218191 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7858 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	380	1	866	2	Y	13	10	1			4
							14	9									
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	421	1	977	2	Y	10	12	1			2
							11	9									
10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	418	1	987	2	Y	17	15	1			4
							19	9									
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	355	1	877	2	Y	16	15	1			5
							18	9									
12	1457	N	1252	-0-	-205	-0-	374	1	859	2	Y	17	19	1			3
							19	9									
01	1426	N	1043	-0-	-383	-0-	291	1	733	2	Y	17	17	1			3
							19	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2586	-0-	-669	-0-	793	1	1724	2	Y	63	58	1			40
							69	9									
09	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	1199	1	2454	2	Y	57	61	1			36
							63	9									
10	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	1239	1	2824	2	Y	55	62	1			29
							61	9									
11	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	1078	1	2581	2	Y	60	63	1			26
							66	9									
12	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	1218	1	2772	2	Y	66	71	1			21
							73	9									
01	4123	X	1342	-0-	-2781	-0-	491	1	779	2	Y	65	64	1			22
							72	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280201 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11208 PERF. 7896 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1129	-0-	-917	-0-	339	1	754	2	N	33	36	1			3
							36	9									
09	1650	N	1326	-0-	-324	-0-	387	1	900	2	N	35	38	1			-0-
							39	9									
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	460	1	1049	2	N	42	39	1			3
							46	9									
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	475	1	1172	2	N	44	42	1			5
							48	9									
12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	576	1	1337	2	N	49	51	1			3
							54	9									
01	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	476	1	989	2	N	46	41	1			8
							51	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
08	3297		2718	-0-	-579	-0-	2578	2	140	9	N	127	171	1			103
09	2164		2117	-0-	-47	-0-	2098	2	19	9	N	17					120
10	2139		1847	-0-	-292	-0-	1799	2	48	9	N	44					164
11	3818		2944	-0-	-874	-0-	2916	2	28	9	N	25					189
12	3801		2970	-0-	-831	-0-	2864	2	106	9	N	96	175	1			110
01	2139		2004	-0-	-135	-0-	1954	2	50	9	N	45					155

LEIGH (HILL 5155) 53030 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, AT AL WELL #: 1 RRCID -> 224373 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5131 - 5141

*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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2023

LEIGH (PETTIT, LOWER) 53030 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 165088 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6012 - 6016

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2023

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

08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
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

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

08	3100	N	2946	-0-	-154	369	2946	2			N	-0-					75
09	3000	N	2989	-0-	-11	358	2961	2	28	9	N	25					100
10	3100	N	3000	-0-	-100	258	2978	2	22	9	N	20					120
11	3000	N	2873	-0-	-127	131	2851	2	22	9	N	20					140
12	2418	N	1102	-0-	-1316	-0-	1094	2	8	9	N	7	121	1			26
01	2418	N	957	-0-	-1461	-0-	957	2			N	-0-					26

LETS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 53394 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HOLT OIL AND CATTLE LLC //CONT.// 395369
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
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					78
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					78
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					78
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					78
12	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			N	-0-					78
01	155	N	22	-0-	-133	-0-	22	2			N	-0-					78

LINDALE (RODESSA) 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. 563370
MCFADDEN WELL #: 1 RRCID -> 016285 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9550 - 9583

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

CLARK, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

LINDALE, WEST (RODESSA) 53697 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. 563370
KNOX WELL #: 1 RRCID -> 191300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9702 - 9746

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

LITTLE EARS (PETTIT LIME) 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMMON DISPOSAL, LLC 169728
APPLEBY SWD WELL #: 1S RRCID -> 252564 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4670 - 5130

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
CHRISTIAN WELL #: 6 H RRCID -> 245498 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9961 - 13281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		403	-0-	403	754	403	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		196	-0-	196	950	196	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		14	-0-	14	964	14	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		11	-0-	11	975	11	2			N	-0-					-0-
*12	977	X	2	-0-	-975	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	713	N	634	-0-	-79	-0-	634	2			N	-0-					120
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					120
10	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	2			N	-0-					120
11	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	2			N	-0-					120
12	465	N	136	-0-	-329	-0-	136	2			N	-0-					120
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		8	-0-	8	12	8	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		10	-0-	10	22	10	2			N	-0-					-0-
*12	24	X	2	-0-	-22	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 234497 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9306 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	339	-0-	-932	-0-	339	2			N	-0-					174
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					174
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					174
11	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					174
12	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					174
01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					174

TEAM OPERATING, L.L.C. 840878
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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243481 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8577 - 8580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255797 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 9298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571
NWS WOODBINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 228190 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5643 - 5708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE NESS (JAMES LIME) 54287 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ADAMS, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 242067 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 6147 - 13872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					150
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					150
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					150
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					150
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					150
01	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
08	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					108
09	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					108
10	1860 N	863	-0-	-997	-0-	863	3			N	-0-					108
11	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2525	3	37	9	N	34					142
12	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2043	3	18	9	N	16	156	1			2
01	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					2

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
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	616	2	20	9	Y	18					125
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	1					126
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					126
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					126
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					126
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	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
08	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					66
09	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					66
10	3813 X	3700	-0-	-113	-0-	3700	2			N	-0-					66
11	3690 X	3342	-0-	-348	-0-	3342	2			N	-0-					66
12	3813 X	3371	-0-	-442	-0-	3371	2			N	-0-					66
01	3813 X	2809	-0-	-1004	-0-	2809	2			N	-0-					66

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
08	1426	N	1218	-0-	-208	-0-	1218	2			N	-0-					6
09	1470	N	1357	-0-	-113	-0-	1357	2			N	-0-					6
10	1364	N	1268	-0-	-96	-0-	1268	2			N	-0-					6
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					6
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					6
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	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
08	1922	N	1433	-0-	-489	-0-	1433	2			N	-0-					37
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					37
10	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	1743	2			N	-0-					37
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					37
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					37
01	1736	N	1614	-0-	-122	-0-	1614	2			N	-0-					37

HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 239953 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					60
09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					60
10	2046	N	1935	-0-	-111	-0-	1935	2			N	-0-					60
11	1410	N	1306	-0-	-104	-0-	1306	2			N	-0-					60
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					60
01	1922	N	1098	-0-	-824	-0-	1098	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
08	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					122
09	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					122
10	2511	N	1383	-0-	-1128	-0-	1383	2			N	-0-					122
11	2430	N	2005	-0-	-425	-0-	2005	2			N	-0-					122
12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					122
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					122

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
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					65
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					65
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					65
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					65
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					65
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		165	-0-	165	165	162	3	3	9	N	3					8
12	14B2 EXT		1209	-0-	1209	1374	1201	3	8	9	N	7					15
01	14B2 EXT		381	-0-	381	1755	381	3			N	-0-					15

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
08	2790	X	2330	-0-	-460	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2514	-0-	-96	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
10	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
11	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
12	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	2320	-0-	-315	-0-	2320	2			N	-0-					-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
08	3255	X	3217	-0-	-38	-0-	3217	2			N	-0-					71
09	3360	X	2940	-0-	-420	-0-	2940	2			N	-0-					71
10	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					71
11	3360	X	3275	-0-	-85	-0-	3275	2			N	-0-					71
12	3224	X	2784	-0-	-440	-0-	2784	2			N	-0-					71
01	3813	X	2961	-0-	-852	-0-	2961	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
08	3255	X	2663	-0-	-592	-0-	2663	2			N	-0-					5
09	3150	X	2873	-0-	-277	-0-	2873	2			N	-0-					5
10	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					5
11	2790	X	2656	-0-	-134	-0-	2656	2			N	-0-					5
12	2883	X	2758	-0-	-125	-0-	2758	2			N	-0-					5
01	3348	X	2639	-0-	-709	-0-	2639	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
08	1054	N	998	-0-	-56	-0-	998	2			Y	-0-					5
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					5
10	1085	N	854	-0-	-231	-0-	854	2			Y	-0-					5
11	960	N	807	-0-	-153	-0-	807	2			Y	-0-					5
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					5
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	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
08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					110
09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					110
10	2046	N	1810	-0-	-236	-0-	1810	2			N	-0-					110
11	1740	N	1367	-0-	-373	-0-	1367	2			N	-0-					110
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					110
01	1798	N	1157	-0-	-641	-0-	1157	2			N	-0-					110

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
08	1240	N	961	-0-	-279	-0-	961	2			Y	-0-					110
09	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	1158	2			Y	-0-					110
10	1147	N	770	-0-	-377	-0-	770	2			Y	-0-					110
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					110
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					110
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	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
08	3100	N	4122	-0-	1022	1022	4122	2			N	-0-					-0-
09	2259	N	1237	-0-	-1022	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
11	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
12	1860	X	447	-0-	-1413	-0-	447	2			N	-0-					-0-
*01	1860	X	1447	-0-	-413	-0-	1447	2			N	-0-					-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
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
08	248	N	93	-0-	-155	-0-	93	2			N	-0-					28
09	270	N	31	-0-	-239	-0-	31	2			N	-0-					28
10	279	N	59	-0-	-220	-0-	59	2			N	-0-					28
11	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-					28
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					28
*01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					28

LOCO BAYOU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187867 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9219 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
09	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	1796	-0-	-684	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2594	-0-	-10	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
*01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	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
08	2263	N	2076	-0-	-187	-0-	231	1	1845	2	Y	-0-					42
09	2160	N	1844	-0-	-316	-0-	233	1	1611	2	Y	-0-					42
10	3038	X	1726	-0-	-1312	-0-	216	1	1510	2	Y	-0-					42
11	2940	X	2228	-0-	-712	-0-	249	1	1979	2	Y	-0-					42
12	3038	X	2189	-0-	-849	-0-	243	1	1946	2	Y	-0-					42
01	2077	X	2028	-0-	-49	-0-	161	1	1867	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
08	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	133	1	2560	2	Y	-0-					36
09	2550	X	2331	-0-	-219	-0-	124	1	2207	2	Y	-0-					36
10	2635	X	2333	-0-	-302	-0-	106	1	2227	2	Y	-0-					36
11	2610	X	2387	-0-	-223	-0-	103	1	2284	2	Y	-0-					36
12	2697	X	2151	-0-	-546	-0-	100	1	2051	2	Y	-0-					36
01	2697	X	2124	-0-	-573	-0-	111	1	2013	2	Y	-0-					36

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
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

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 242722 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF.10387 - 15496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1446	-0-	-228	-0-	72	1	1374	2	Y	-0-					36
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	95	1	1701	2	Y	-0-					36
10	1829	N	1641	-0-	-188	-0-	75	1	1566	2	Y	-0-					36
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	71	1	1565	2	Y	-0-					36
12	1860	N	1590	-0-	-270	-0-	74	1	1516	2	Y	-0-					36
01	1643	N	1533	-0-	-110	-0-	80	1	1453	2	Y	-0-					36

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MAST WELL #: 5H RRCID -> 245094 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9875 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	4931	-0-	-277	-0-	4931	2			N	-0-					95
09	5040	X	4800	-0-	-240	-0-	4800	2			N	-0-					95
10	5084	X	5027	-0-	-57	-0-	5027	2			N	-0-					95
11	4890	X	4792	-0-	-98	-0-	4792	2			N	-0-					95
12	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					95
01	5022	X	4539	-0-	-483	-0-	4539	2			N	-0-					95

MHM PIPELINE CO., INC. 563370
BLACK BRANCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254870 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9867 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					41
09	1890	N	1055	-0-	-835	-0-	1055	2			N	-0-					41
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					41
11	0	N	1249	-0-	1249	-0-	1249	2			N	-0-					41
12	0	N	1201	-0-	1201	-0-	1201	2			N	-0-					41
*01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					41

S.F.O.T. WELL #: 2H RRCID -> 260751 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9247 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1251	-0-	-99	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
11	0	N	956	-0-	956	-0-	956	2			N	-0-					-0-
12	0	N	1202	-0-	1202	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
*01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-

84 ENERGY LLC 856467
BETHUNE A WELL #: 2H RRCID -> 244103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9419 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

XTO ENERGY INC. 945936
HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245140 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1127	-0-	-13	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1031	-0-	-147	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	1025	2			N	-0-					-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2410 N	1960	-0-	-450	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
09	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
10	2077 N	1884	-0-	-193	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
11	1890 N	1855	-0-	-35	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
12	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
01	1891 N	955	-0-	-936	-0-	955	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
08	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1544	2	20	9	N	18	99	1			66
09	1350 N	1177	-0-	-173	-0-	1175	2	2	9	N	2					68
10	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1673	2	2	9	N	2					70
11	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					70
12	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1616	2	4	9	N	4					74
01	1674 N	1445	-0-	-229	-0-	1443	2	2	9	N	2					76

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-					42
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					42
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					42
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					42
12	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					42
01	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	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

*08	3224	X	3106	-0-	-118	-0-	3084	2	22	9	Y	20	176	1			44
*09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3037	2	17	9	Y	15					59
*10	3193	X	2894	-0-	-299	-0-	2886	2	8	9	Y	7					66
*11	3090	X	2740	-0-	-350	-0-	2731	2	9	9	Y	8					74
*12	3224	X	2322	-0-	-902	-0-	2316	2	6	9	Y	5					79
01	3162	X	2601	-0-	-561	-0-	2598	2	3	9	Y	3					82

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 124187 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 9467

08	2976	X	2411	-0-	-565	-0-	2409	2	2	9	N	2					385
09	2820	X	2491	-0-	-329	-0-	2490	2	1	9	N	1					386
10	2542	X	2162	-0-	-380	-0-	2160	2	2	9	N	2					388
11	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2605	2	3	9	N	3					391
12	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2598	2	2	9	N	2					393
*01	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2646	2	3	9	N	3					396

ALEXANDER, J.D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 125988 COMPL. DATE 10/18/1987 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9502 - 9605

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3433	2	2	9	N	2					152
09	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3300	2	1	9	N	1					153
10	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3332	2	2	9	N	2					155
11	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3316	2	2	9	N	2					157
12	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3288	2	1	9	N	1					158
01	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4300	2	6	9	N	5					163

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	N	1					457
09	13	N	10	-0-	-3	-0-	9	2	1	9	N	1					458
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	2	2	9	N	2					460
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	8	2	3	9	N	3					463
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	2	2	9	N	2					465
01	10	N	9	-0-	-1	-0-	8	2	1	9	N	1					466

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

*02	3304		1789	-0-	-1515	-0-	650	1	1139	2	N	-0-					-0-
*03	2666	#	814	-0-	-1852	-0-	450	1	364	2	N	-0-					-0-
*04	2340	#	71	-0-	-2269	-0-	50	1	21	2	N	-0-					-0-
*05	2418	#	29	-0-	-2389	-0-	25	1	4	2	N	-0-					-0-
*06	2040	#	780	-0-	-1260	-0-	750	1	30	2	N	-0-					-0-
*07	1984	#	607	-0-	-1377	-0-	600	1	7	2	N	-0-					-0-
*08	806	#	23	-0-	-783	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*09	780	#	24	-0-	-756	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
*10	806	#	5	-0-	-801	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
*11	780	#	6	-0-	-774	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
*12	620	#	6	-0-	-614	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	176	1			8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					24
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					32
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					39
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					43
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					45

CARTER WELL #: 1 U RRCID -> 124186 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 8716

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, J. D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 171496 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8774 - 8865

*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					25
*09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					25
*10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					25
*11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					25
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					167
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					167
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					167
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					167
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					167
01	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 #: 6 RRCID -> 190161 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5801 - 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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2022

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
HADDAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 189081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5644 - 5789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2022 - WELL PLUGGED 2/25/2022

LONGWOOD (COTTON VALLEY) 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BULLARD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 245797 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9335 - 9592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689 X	2858	-0-	-831	-0-	2858	2			N	-0-					170
09	4110 X	3087	-0-	-1023	-0-	3085	2	2	9	N	2					172
10	4247 X	2993	-0-	-1254	-0-	118	1	2867	2	N	7					179
						8	9									
11	4110 X	3378	-0-	-732	-0-	3371	2	7	9	N	6					185
12	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	38	1	3458	2	N	8	1	8			192
						9	9									
01	3193 X	3113	-0-	-80	-0-	350	1	2757	2	N	5	2	8			195
						6	9									

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
ANITA BOOKOUT WELL #: 1 RRCID -> 254965 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	129	1	1269	2	N	-0-					45
09	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	128	1	1191	2	N	-0-					45
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	136	1	1369	2	N	4	1	8			48
							4	9									
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1602	2	2	9	N	2					50
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	413	1	1337	2	N	5	2	8			53
							6	9									
01	1457	N	1330	-0-	-127	-0-	1330	2			N	-0-					53

ANITA BOOKOUT WELL #: 2 RRCID -> 259385 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9375 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	44	-0-	-49	-0-	4	1	40	2	N	-0-					48
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	2	N	-0-					48
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	2	N	-0-					48
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					48
12	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	669	1	2164	2	N	42	3	8			87
							46	9									
*01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2244	2	4	9	N	4	4	8			87

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
08	3100	N	1946	-0-	-1154	1009	319	1	1626	2	N	1	1	8			122
							1	9									
09	2954	N	1945	-0-	-1009	-0-	319	1	1626	2	N	-0-					122
10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1968	2	6	9	N	5	2	8			125
11	1890	N	1874	-0-	-16	-0-	1873	2	1	9	N	1	1	8			125
12	2015	N	1603	-0-	-412	-0-	1599	2	4	9	N	4	1	8			128
*01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	46	1	1989	2	N	9	2	8			135
							10	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 135584 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8118 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

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
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	3100	N	2625	-0-	-475	156	2625	3			N	-0-					258
09	2416	N	2260	-0-	-156	-0-	2260	3			N	-0-					258
10	2046	N	99	-0-	-1947	-0-	99	3			N	-0-					258
11	2520	N	120	-0-	-2400	-0-	120	3			N	-0-					258
12	2325	N	280	-0-	-2045	-0-	280	3			N	-0-					258
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					258

WILDLAND INVESTING CO., LLC 923443
HADDAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224369 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8131 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	168	1			26
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					26
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 213402 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2336 - 2343

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, J. K. WELL #: 4 RRCID -> 196563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2567 - 2597

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170
01	14B2	EXT	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
01	14B2	EXT	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280

RUDD, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 190635 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2340 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
01	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
01	14B2	EXT	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
01	14B2	EXT	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
08	465	#	150	-0-	-315	-0-	150	2			N	-0-					164
09	390	#	141	-0-	-249	-0-	140	2	1	9	N	1					165
10	248	#	207	-0-	-41	-0-	206	2	1	9	N	1					166
11	240	#	222	-0-	-18	-0-	221	2	1	9	N	1					167
12	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					167
01	155	#	NO RPT	-0-	-155	-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
08	651	#	404	-0-	-247	-0-	402	2	2	9	N	2					43
09	690	#	311	-0-	-379	-0-	308	2	3	9	N	3					46
10	713	#	293	-0-	-420	-0-	291	2	2	9	N	2					48
11	540	#	103	-0-	-437	-0-	102	2	1	9	N	1					49
12	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					49
01	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					49

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
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
08	663	R	663	-0-	-0-	-0-	662	2	1	9	N	1					238
09	759	R	759	-0-	-0-	-0-	758	2	1	9	N	1					239
10	1080	R	1080	-0-	-0-	-0-	1078	2	2	9	N	2					241
11	390	#	171	-0-	-219	-0-	171	2			N	-0-					241
12	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					241
01	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					241

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
08	124	#	71	-0-	-53	-0-	70	2	1	9	Y	1					62
09	120	#	102	-0-	-18	-0-	101	2	1	9	Y	1					63
10	124	#	122	-0-	-2	-0-	121	2	1	9	Y	1					64
11	DLQ G-10		304	-0-	304	304	303	2	1	9	Y	1					65
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	304					Y	NO RPT					65
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	304					Y	NO RPT					65

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
08	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					43
09	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					43
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					43
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

RUDD, W. L. "E" WELL #: 14 RRCID -> 220469 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 2447 PERF. 2320 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	177	R	177	-0-	-0-	-0-	175	2	2	9	Y	2					63
09	232	R	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	9	Y	1					64
10	155	#	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					64
11	DLQ G-10		135	-0-	135	135	135	2			Y	-0-					64
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	135					Y	NO RPT					64
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	135					Y	NO RPT					64

RUDD, W. L. "E" WELL #: 15 RRCID -> 221121 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2300 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	104	R	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	Y	1					47
09	95	R	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1					48
10	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					48
11	DLQ G-10		67	-0-	67	67	67	2			Y	-0-					48
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					48
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					48

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 136390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6048 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		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
WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 139034 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6032 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	225	1	1805	2	N	-0-					128
09	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	176	1	1581	2	N	-0-					128
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	204	1	1603	2	N	-0-					128
11	1890	N	1576	-0-	-314	-0-	197	1	1379	2	N	-0-					128
12	1829	N	1662	-0-	-167	-0-	214	1	1448	2	N	-0-					128
01	1798	N	1192	-0-	-606	-0-	153	1	1039	2	N	-0-					128

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 274421 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ACM WELL #: 1 RRCID -> 275585 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6243 - 6255

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
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

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

08	310	N	60	-0-	-250	-0-	60	3			N	-0-					130
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					130
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					130
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					130
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					130
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	N	1375	-0-	-206	-0-	59	1	1305	2	N	10					10
							11	9									
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	62	1	1479	2	N	46	28	1			28
							51	9									
10	1674	N	1626	-0-	-48	-0-	51	1	1575	2	N	-0-					28
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	47	1	1603	2	N	4					32
							4	9									
12	1643	N	1476	-0-	-167	-0-	60	1	1416	2	N	-0-					32
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	78	1	1627	2	N	-0-					32

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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2019

LORETTA ROSE (RODESSA) 54931 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
NEWTON, W.F. WELL #: 1X RRCID -> 141668 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10562 - 11519

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34

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

08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	324	2	3	9	N	3					133
09	330	N	289	-0-	-41	-0-	287	2	2	9	N	2					135
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	240	2	N	3					138
							3	9									
11	330	N	190	-0-	-140	-0-	188	2	2	9	N	2					140
12	310	N	132	-0-	-178	-0-	2	1	126	2	N	4					144
							4	9									
*01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	55	1	400	2	N	-0-					144

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
GROGAN, MILLIE WELL #: 2 RRCID -> 208399 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6106

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105) //CONT.// 55073 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 281656 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 6403 - 6413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	92	1	949	2	N	-0-					167
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	100	1	1136	2	N	-0-					167
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	85	1	1087	2	N	-0-					167
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	92	1	1225	2	N	-0-					167
12	1271	N	621	-0-	-650	-0-	52	1	569	2	N	-0-					167
01	1178	N	913	-0-	-265	-0-	114	1	799	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	101	-0-	101	201	101	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	101	-0-	101	302	101	2			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	302					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANZIEL (PETTIT Y) 57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	742	N	742	-0-	-0-	-0-	717	2	25	9	Y	23					87
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	693	2	20	9	Y	18					105
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	768	2	17	9	Y	15					120
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	751	2	8	9	Y	7					127
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	739	2	22	9	Y	20					147
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	785	2	14	9	Y	13					160

NOE, J. L. WELL #: 1 C RRCID -> 031373 COMPL. DATE 10/06/1963 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8614 - 8622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

MANZIEL (PETTIT Y) //CONT.// 57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
KIMMEY, T. O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110901 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	282	2	6	9	N	5					110
09	300	N	239	-0-	-61	-0-	237	2	2	9	N	2					112
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	397	2	6	9	N	5					117
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	246	2	20	9	N	18					135
12	248	N	210	-0-	-38	-0-	181	2	29	9	N	26					161
01	403	N	177	-0-	-226	-0-	157	2	20	9	N	18					179

MANZIEL (RODESSA) 57255 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MANZIEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 070733 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7965 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1011	2	37	9	N	34					68
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	983	2	46	9	N	42					110
10	713	N	686	-0-	-27	-0-	654	2	32	9	N	29					139
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					139
12	806	N	697	-0-	-109	-0-	672	2	25	9	N	23					162
01	682	N	407	-0-	-275	-0-	393	2	14	9	N	13					175

BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	3837		2492	-0-	-1345	-0-	2349	2	143	9	N	130	148	1			172
09	3314		2212	-0-	-1102	-0-	2074	2	138	9	N	125					297
10	3217		2182	-0-	-1035	-0-	2065	2	117	9	N	106	172	1			231
11	3186		2148	-0-	-1038	-0-	2020	2	128	9	N	116					347
12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1744	2	117	9	N	106	169	1			284
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					284

MANZIEL (RODESSA -X-) 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
ROGERS, B., MRS., ET AL I WELL #: 2 C RRCID -> 037093 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8322 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, S. R. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016371 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8432 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

REYNOLDS, W.S. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 126777 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8489 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

NOE, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 133739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					88
09	270	N	202	-0-	-68	-0-	202	2			N	-0-					88
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					88
11	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-					88
12	217	N	32	-0-	-185	-0-	32	2			N	-0-					88
01	279	N	34	-0-	-245	-0-	34	2			N	-0-					88

BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	271	-0-	-132	-0-	264	2	7	9	N	6					225
09	420	N	277	-0-	-143	-0-	277	2			N	-0-					225
10	465	N	308	-0-	-157	-0-	308	2			N	-0-	171	1			54
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	546	2	17	9	N	15					69
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	599	2	17	9	N	15					84
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	496	2	10	9	N	9					93

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	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
08	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					21
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					21
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					21
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	109	2	3	9	N	3					24
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	196	2	4	9	N	4					28
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					28

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
NOE, J. L. WELL #: 1 T RRCID -> 098679 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8739 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1045	2	8	9	N	7					204
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	895	2	3	9	N	3					207
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	934	2	7	9	N	6	190	1			23
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					23
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1030	2	2	9	N	2					25
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					25

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

NOE, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 192009 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8640 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-) 57255 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MCWHIRTER WELL #: 1 RRCID -> 197111 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9123 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					147
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					147
10	558	N	423	-0-	-135	-0-	423	2			N	-0-					147
11	510	N	486	-0-	-24	-0-	484	2	2	9	N	2					149
12	465	N	423	-0-	-42	-0-	422	2	1	9	N	1					150
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					150

MANZIEL, SE. (GLOYD) 57260 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
SHEPPARD "C" WELL #: 1 RRCID -> 186585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8320 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					91
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					91
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					91
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	660	2	3	9	N	3					94
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	730	2	11	9	N	10					104
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	452	2	1	9	N	1					105

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MANZIEL, SE. (RODESSA X) 57260 452 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MALONE-TAYLOR WELL #: 6 RRCID -> 167540 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8383 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					73
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					73
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	73	2	2	9	N	2					75
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	623	2	18	9	N	16					91
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	555	2	13	9	N	12					103
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	526	2	8	9	N	7					110

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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GULF M WELL #: 1 RRCID -> 182971 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 1035 - 1036

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARION COUNTY (SHALLOW) //CONT.// 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC //CONT.// 293071
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GULF M WELL #: 3 RRCID -> 187091 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1000 - 1002

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK) 57762 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
JAKUBIK WELL #: 1 RRCID -> 189420 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 8612 - 8766

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COLE, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 145144 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 12324 PERF. 8102 - 8155

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FULLER, FULTON WELL #: 1 RRCID -> 111129 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 8558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67

HERRERA, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			Y	-0-			8
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-			8
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	1			Y	-0-			8
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	1			Y	-0-			8
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			Y	-0-			8
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			8

HERRERA, MANUEL WELL #: 4 RRCID -> 222246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 10350

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

HERRERA, MANUEL WELL #: 5 RRCID -> 222663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9117 - 10484

08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	67	1	636	2	Y	-0-			-0-
09	1110	N	277	-0-	-833	-0-	21	1	256	2	Y	-0-			-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2	Y	-0-			-0-
11	690	N	404	-0-	-286	-0-	26	1	378	2	Y	-0-			-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	39	1	504	2	Y	-0-			-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 6 RRCID -> 222666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9018 - 10640

08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	18	1	171	2	Y	-0-			38
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	2	Y	-0-			38
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	Y	-0-			38
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	337	2	Y	-0-			38
12	217	N	168	-0-	-49	-0-	12	1	156	2	Y	-0-			38
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			38

HERRERA, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 224453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8933 - 10204

08	186	X	11	-0-	-175	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			10
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226566 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 10992

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF. 8902 - 10530

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		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
HERRERA, MANUEL WELL #: 8 RRCID -> 228893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10359 PERF. 8714 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		376	-0-	376	376	36	1	340	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.		1	-0-	1	377	1	2			Y	-0-			-0-
10	T. A.		185	-0-	185	562	12	1	173	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	562					Y	-0-			-0-
12	T. A.		213	-0-	213	775	15	1	198	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	775					Y	NO RPT			-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 9 RRCID -> 229232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8618 - 10283

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			1
09	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	209	1	2585	2	Y	-0-			1
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	122	1	1812	2	Y	-0-			1
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	37	1	529	2	Y	-0-			1
12	992	N	255	-0-	-737	-0-	18	1	237	2	Y	-0-			1
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT			1

TIGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230582 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8981 - 10920

08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230583 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9046 - 11054

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113

HERRERA, MANUEL WELL #: 11 RRCID -> 231666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 8860 - 10372

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 10 RRCID -> 231675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF. 8816 - 10652

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232927 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. N/A

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
FULLER SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 233802 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4746 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	T. A.		312	-0-	312	312	20	1	292	2	Y	-0-					36
12	T. A.		19	-0-	19	331	1	1	18	2	Y	-0-					36
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	331					Y	NO RPT					36

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8786 - 10593

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2022 - WELL PLUGGED 7/1/2022

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235667 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8969 - 11120

08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

HERRERA, MANUEL WELL #: 12 RRCID -> 235746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9005 - 10503

08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					8
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					8
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	36	1	537	2	Y	-0-					8
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					8
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					8
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					8

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8634 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 236141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10452 PERF. 8744 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237086 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 8954 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8696 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					22
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238143 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8915 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 239110 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243120 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8830 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					82
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					82
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					82
11	990	N	781	-0-	-209	-0-	781	2			N	-0-					82
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					82
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					82

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 15 RRCID -> 244829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	287	1	2717	2	N	-0-					57
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	123	1	1517	2	N	-0-					57
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	102	1	1507	2	N	-0-					57
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	124	1	1792	2	N	-0-					57
12	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	175	1	2282	2	N	-0-					57
01	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					57

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248495 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 10438

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	3968	X	30	-0-	-3938	-0-	30	2			N	-0-					143
09	3840	X	13	-0-	-3827	-0-	13	2			N	-0-					143
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					143
11	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					143
12	31	X	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					143
01	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					143

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250743 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8670 - 10222

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251132 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 11300

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

BRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8343 - 10568

08	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			N	-0-					68
09	5130	X	5017	-0-	-113	-0-	5017	2			N	-0-					68
10	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2			N	-0-					68
11	5970	X	3428	-0-	-2542	-0-	3428	2			N	-0-					68
12	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2			N	-0-					68
01	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					68

ASTROS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253821 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 8949 - 11020

08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					175
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

TIGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254056 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					18

THELMA LOU GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11265 PERF. 8829 - 11130

08	9114	X	5280	-0-	-3834	-0-	504	1	4776	2	N	-0-					82
09	8820	X	7041	-0-	-1779	-0-	527	1	6514	2	N	-0-					82
10	9114	X	6345	-0-	-2769	-0-	401	1	5944	2	N	-0-					82
11	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	519	1	7511	2	N	-0-					82
12	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	626	1	8178	2	N	-0-					82
01	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					82

RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402

08	3968	X	3917	-0-	-51	-0-	3917	2			N	-0-					72
09	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					72
10	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					72
11	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					72
12	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					72
01	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					72

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
METS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254594 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10060 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-			66
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-			66
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-			66
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-			66
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-			66
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			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
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-			50
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-			50
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-			50
11	990	N	903	-0-	-87	-0-	903	2			N	-0-			50
12	868	N	752	-0-	-116	-0-	752	2			N	-0-			50
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254734 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8632 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	51	1	487	2	N	-0-			122
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			122
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			122
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	91	1	1184	2	N	-0-			122
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CUBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257520 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282279 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9498 - 10064

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

ETOCO, L.P. 255133
GREEN, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 226137 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9008 - 10179

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2023 - WELL PLUGGED 05/23/23

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 232169 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8528 - 10290

*06	300	N	295	-0-	-5	-0-	24	1	271	2	Y	-0-					31
*07	372	N	360	-0-	-12	-0-	28	1	332	2	Y	-0-					31
*08	341	N	339	-0-	-2	-0-	26	1	312	2	Y	1					32
							1	9									
*09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	26	1	292	2	Y	7					39
							8	9									
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	30	1	333	2	Y	-0-					39
11	330	N	173	-0-	-157	-0-	14	1	159	2	Y	-0-					39
12	341	N	189	-0-	-152	-0-	15	1	174	2	Y	-0-					39
01	372	N	302	-0-	-70	-0-	25	1	277	2	Y	-0-					39

TIMBERSTAR 58 WELL #: 1 RRCID -> 232539 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 8733 - 10696

*06	270	N	237	-0-	-33	-0-	19	1	218	2	Y	-0-					30
*07	248	N	237	-0-	-11	-0-	19	1	218	2	Y	-0-					30
*08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	237	2	Y	1					31
							1	9									
*09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	219	2	Y	4					35
							4	9									
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	19	1	214	2	Y	-0-					35
11	240	N	165	-0-	-75	-0-	13	1	152	2	Y	-0-					35
12	248	N	181	-0-	-67	-0-	14	1	167	2	Y	-0-					35
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	19	1	210	2	Y	-0-					35

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5741 RRCID -> 232766 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8416 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	27	1	308	2	Y	-0-					-0-
*07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*09	330	N	-0-	-0-	-330	-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-

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 3501 T RRCID -> 235747 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8275 - 8368

*06	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	379	1	4330	2	Y	56					273
							62	9									
*07	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	363	1	4272	2	Y	39					312
							43	9									
*08	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	339	1	4022	2	Y	24	167	1			169
							26	9									
*09	4170	X	1385	-0-	-2785	-0-	106	1	1190	2	Y	81					250
							89	9									
10	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	442	1	4908	2	Y	174	169	1			255
							191	9									
11	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	421	1	4831	2	Y	94					349
							103	9									
12	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	449	1	5230	2	Y	145	317	1			177
							160	9									
01	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	373	1	4141	2	Y	64					241
							70	9									

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
PAINTED HORSE WELL #: 1 RRCID -> 225331 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 11598 PERF. 9497 - 10954

08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					30
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	7	1	132	2	N	-0-					30
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	N	-0-					30
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	N	-0-					30
12	155	N	55	-0-	-100	-0-	3	1	52	2	N	-0-					30
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	149	2	N	2					32
							2	9									

TANDAKEE WELL #: 1 RRCID -> 228046 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8894 - 10726

08	1364	N	1096	-0-	-268	-0-	55	1	1035	2	N	5	173	1			25
							6	9									
09	1530	N	1078	-0-	-452	-0-	53	1	1025	2	N	-0-					25
10	1333	N	1172	-0-	-161	-0-	53	1	1119	2	N	-0-					25
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	59	1	1399	2	N	5					30
							6	9									
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	65	1	1322	2	N	3					33
							3	9									
01	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	34	1	1065	2	N	-0-					33

AMALADEROS BASIN WELL #: 1 RRCID -> 228090 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 10811

08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					64
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					64
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					64
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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 242882 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	74	1	1393	2	N	-0-					61
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	64	1	1245	2	N	-0-					61
10	1612	N	1331	-0-	-281	-0-	60	1	1269	2	N	2					63
							2	9									
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	58	1	1369	2	N	-0-					63
12	1364	N	1039	-0-	-325	-0-	49	1	984	2	N	5					68
							6	9									
01	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	37	1	1156	2	N	-0-					68

SUN DANCER WELL #: 1 RRCID -> 258789 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8996 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	817	-0-	-702	-0-	47	1	762	2	N	7	176	1			29
							8	9									
09	1080	N	614	-0-	-466	-0-	36	1	561	2	N	15					44
							17	9									
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	44	1	669	2	N	5					49
							6	9									
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	51	1	899	2	N	-0-					49
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	70	1	1294	2	N	18					67
							20	9									
01	713	N	592	-0-	-121	-0-	30	1	556	2	N	5					72
							6	9									

SYDRI OPERATING, LLC 833597
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 225900 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	410	-0-	-365	-0-	78	1	332	2	Y	-0-					136
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					136
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					136
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136

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
08	3937	X	356	-0-	-3581	-0-	2	1	354	2	N	-0-					95
09	3810	X	1677	-0-	-2133	-0-	92	1	1585	2	N	-0-					95
10	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	260	1	4697	2	N	-0-					95
11	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	209	1	3514	2	N	-0-					95
12	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	183	1	3514	2	N	-0-					95
01	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					95

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 244141 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 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
08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	645	1	2757	2	Y	-0-					-0-
09	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	351	1	1784	2	Y	-0-					-0-
10	1798	X	1753	-0-	-45	-0-	287	1	1466	2	Y	-0-					-0-
11	1740	X	1611	-0-	-129	-0-	283	1	1328	2	Y	-0-					-0-
12	1798	X	1624	-0-	-174	-0-	271	1	1353	2	Y	-0-					-0-
01	1798	X	1176	-0-	-622	-0-	173	1	1003	2	Y	-0-					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
COATS, H. WELL #: 1 RRCID -> 244488 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8798 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	196	1	840	2	Y	-0-					63
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	160	1	814	2	Y	-0-					63
10	1054	N	930	-0-	-124	-0-	152	1	778	2	Y	-0-					63
11	990	N	848	-0-	-142	-0-	149	1	699	2	Y	-0-					63
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	154	1	770	2	Y	-0-					63
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	138	1	797	2	Y	22					85
							24	9									

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 245282 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8867 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	42	1	215	2	Y	-0-					33
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	22	1	102	2	Y	-0-					33
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	40	1	200	2	Y	-0-					33
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	16	1	93	2	Y	-0-					33

MOREAU WELL #: 1 RRCID -> 248238 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8658 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSTON, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 250853 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 8706 - 10969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	424	-0-	-413	-0-	80	1	344	2	Y	-0-					77
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	166	1	841	2	Y	-0-					77
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	138	1	705	2	Y	-0-					77
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	156	1	731	2	Y	-0-					77
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	114	1	570	2	Y	-0-					77
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	37	1	213	2	Y	-0-					77

WILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255190 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8619 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					73
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	199	1	1012	2	N	36					109
							40	9									
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	119	1	606	2	N	-0-					109
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	32	1	149	2	N	2					111
							2	9									
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	165	1	823	2	N	18					129
							20	9									
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	55	1	319	2	N	5					134
							6	9									

ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 255410 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	220	-0-	-834	-0-	42	1	178	2	Y	-0-					71
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	239	1	1215	2	Y	-0-					71
10	403	N	308	-0-	-95	-0-	50	1	258	2	Y	-0-					71
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	96	1	449	2	Y	-0-					71
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	62	1	311	2	Y	-0-					71
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	163	1	943	2	Y	-0-					71

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 255890 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	792	-0-	-1998	-0-	150	1	642	2	Y	-0-					30
09	1920	X	942	-0-	-978	-0-	155	1	787	2	Y	-0-					30
10	1395	X	1067	-0-	-328	-0-	175	1	892	2	Y	-0-					30
11	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	207	1	969	2	Y	-0-					30
12	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	368	1	1837	2	Y	-0-					30
01	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	280	1	1622	2	Y	-0-					30

MORA WELL #: 1 RRCID -> 256408 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 256423 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9030 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	1923	-0-	-1797	-0-	552	1	1290	2	Y	74	140	1			53
							81	9									
09	3600	X	1678	-0-	-1922	-0-	496	1	1092	2	Y	82	57	1			78
							90	9									
10	3720	X	3199	-0-	-521	-0-	769	1	2346	2	Y	76	64	1			90
							84	9									
11	3300	X	3034	-0-	-266	-0-	769	1	2200	2	Y	59	58	1			91
							65	9									
12	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	730	1	2099	2	Y	74	58	1			107
							81	9									
01	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	609	1	1730	2	Y	65	64	1			108
							72	9									

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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOREAU WELL #: 2 RRCID -> 282059 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 8742 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2542	-0-	-434	-0-	463	1	1979	2	Y	91	141	1			53
							100	9									
09	2880	X	2462	-0-	-418	-0-	384	1	1950	2	Y	116	71	1			98
							128	9									
10	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	512	1	2616	2	Y	101	83	1			116
							111	9									
11	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	497	1	2330	2	Y	79	76	1			119
							87	9									
12	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	482	1	2409	2	Y	98	76	1			141
							108	9									
01	2542	X	2431	-0-	-111	-0-	344	1	1992	2	Y	86	85	1			142
							95	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
FULLER WELL #: 2 RRCID -> 282061 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	1013	1	4334	2	Y	-0-					-0-
09	5070	X	4121	-0-	-949	-0-	678	1	3443	2	Y	-0-					-0-
10	5487	X	4167	-0-	-1320	-0-	682	1	3485	2	Y	-0-					-0-
11	5310	X	4157	-0-	-1153	-0-	730	1	3427	2	Y	-0-					-0-
12	5487	X	4348	-0-	-1139	-0-	725	1	3623	2	Y	-0-					-0-
01	5332	X	4159	-0-	-1173	-0-	613	1	3546	2	Y	-0-					-0-

COMPTON WELL #: 2 RRCID -> 282404 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 9935 - 10942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	517	-0-	-134	-0-	98	1	419	2	Y	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	61	1	311	2	Y	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	99	1	504	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	238	-0-	-272	-0-	42	1	196	2	Y	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	56	1	279	2	Y	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	37	1	216	2	Y	-0-					-0-

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 282587 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 8020 - 10150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	1580	-0-	-962	-0-	299	1	1279	2	Y	2	175	1			12
							2	9									
09	2280	X	2137	-0-	-143	-0-	352	1	1785	2	Y	-0-					12
10	2356	X	2312	-0-	-44	-0-	378	1	1934	2	Y	-0-					12
11	2100	X	1970	-0-	-130	-0-	346	1	1624	2	Y	-0-					12
12	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	349	1	1745	2	Y	-0-					12
01	2201	X	1771	-0-	-430	-0-	261	1	1510	2	Y	-0-					12

FULLER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 282824 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8557 - 10910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	2602	-0-	-2358	-0-	491	1	2101	2	Y	9	12	1			5
							10	9									
09	4800	X	3711	-0-	-1089	-0-	609	1	3092	2	Y	9	6	1			8
							10	9									
10	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	637	1	3258	2	Y	8	7	1			9
							9	9									
11	3720	X	3347	-0-	-373	-0-	587	1	2752	2	Y	7	6	1			10
							8	9									
12	3844	X	3059	-0-	-785	-0-	509	1	2542	2	Y	7	6	1			11
							8	9									
01	3844	X	2253	-0-	-1591	-0-	331	1	1913	2	Y	8	7	1			12
							9	9									

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 283187 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8702 - 10812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4116	-0-	-379	-0-	779	1	3331	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
09	4350	X	3590	-0-	-760	-0-	590	1	2993	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
10	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	742	1	3792	2	Y	5	4	1			6
							6	9									
11	4350	X	4053	-0-	-297	-0-	711	1	3338	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
12	4495	X	3735	-0-	-760	-0-	622	1	3107	2	Y	5	4	1			7
							6	9									
01	4123	X	1972	-0-	-2151	-0-	290	1	1678	2	Y	4	4	1			7
							4	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263010 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265331 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13330	X	10430	-0-	-2900	-0-	225	1	10205	2	Y	-0-					119
09	12900	X	8508	-0-	-4392	-0-	198	1	8310	2	Y	-0-					119
10	13330	X	8952	-0-	-4378	-0-	209	1	8711	2	Y	29	126	1			22
							32	9									
11	12360	X	9029	-0-	-3331	-0-	207	1	8822	2	Y	-0-					22
12	10788	X	9612	-0-	-1176	-0-	231	1	9293	2	Y	80					102
							88	9									
01	10416	X	8099	-0-	-2317	-0-	184	1	7915	2	Y	-0-					102

MARTINSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK 57816 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 252412 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8296 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243167 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	15	-0-	-3333	-0-	15	2			N	-0-					60
09	2340	X	3	-0-	-2337	-0-	3	2			N	-0-					60
10	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					60
11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					60
12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					60
01	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					60

TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

DODGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252786 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 9100 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	2416	-0-	-2	-0-	2416	2			N	-0-					43
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					43
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					43
11	2340	X	1011	-0-	-1329	-0-	1011	2			N	-0-					43
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					43
01	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					43

ASTROS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253029 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8404 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2281	-0-	-571	-0-	2281	2			N	-0-					63
09	2760	X	1404	-0-	-1356	-0-	1404	2			N	-0-					63
10	2821	X	1652	-0-	-1169	-0-	1652	2			N	-0-					63
11	2220	X	1587	-0-	-633	-0-	1587	2			N	-0-					63
12	2294	X	1674	-0-	-620	-0-	1674	2			N	-0-					63
01	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					63

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
SAVELL -A- WELL #: 1H RRCID -> 192212 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7211 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263079 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
BARFIELD-WARD WELL #: 1H RRCID -> 250712 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8251 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	287	-0-	-1263	-0-	13	1	274	2	N	-0-					98
09	1710	N	1470	-0-	-240	-0-	65	1	1405	2	N	-0-					98
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	45	1	951	2	N	-0-					98
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	85	1	1792	2	N	-0-					98
12	1519	N	868	-0-	-651	-0-	39	1	829	2	N	-0-					98
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	76	1	1631	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
01	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 4848 PERF. 4739 - 4741

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	594					N	-0-					76
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	594					N	-0-					76
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	594					N	5					81
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	594					N	10					91
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	594					N	10					101
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	594					N	32					133

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-

MCKINNEY (SMACKOVER) //CONT.// 59662 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS
NKC ENERGY, LLC //CONT.// 598367
AHERN, MARY O. WELL #: 1SM RRCID -> 213447 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9111 - 9131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

PRICE, LILLIE J. WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10766 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6580	2	55	9	N	50					183
09	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1753	2	13	9	N	12					195
10	697	X	697	-0-	-0-	-0-	683	2	14	9	N	13					208
11	825	X	825	-0-	-0-	-0-	799	2	26	9	N	24					232
12	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-	181	1			51
01	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					51

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	209	-0-	209	209	209	2			N	-0-					26
10	14B2	EXT	946	-0-	946	1155	946	2			N	-0-					26
11	14B2	EXT	1300	-0-	1300	2455	1300	2			N	-0-					26
12	4012	X	1557	-0-	-2455	-0-	1557	2			N	-0-					26
01	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	74	1	1230	2	N	-0-					45
09	1110	N	864	-0-	-246	-0-	56	1	808	2	N	-0-					45
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	105	1	1422	2	N	-0-					45
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	146	1	1540	2	N	-0-					45
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	87	1	1448	2	N	-0-					45
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	94	1	1473	2	N	-0-					45

MIDYETT (COTTON VALLEY LOWER) 61239 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
GUILL, J. C., SR. WELL #: 1 L RRCID -> 118762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8556 - 9783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDYETT (COTTON VALLEY UPPER) 61239 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
GUILL, J.C. SR. WELL #: 1 C RRCID -> 122247 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8884 - 8918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
HUBBARD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 102965 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 12106 PERF. 10628 - 10808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					64
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					64
10	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	2			N	-0-					64
11	750	N	672	-0-	-78	-0-	672	2			N	-0-	64	1			-0-
12	651	N	457	-0-	-194	-0-	457	2			N	-0-					-0-
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-

HUBBARD, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 235250 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11209 PERF. 10642 - 11114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	2			N	-0-					165
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					165
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					165
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-	153	1			12
12	1023	N	861	-0-	-162	-0-	861	2			N	-0-					12
01	1054	N	484	-0-	-570	-0-	484	2			N	-0-					12

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CLOWER WELL #: 2 RRCID -> 199356 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10203 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	X	377	-0-	-367	-0-	40	1	336	2	Y	1					5
							1	9									
09	600	X	320	-0-	-280	-0-	35	1	284	2	Y	1					6
							1	9									
10	589	X	232	-0-	-357	-0-	24	1	208	2	Y	-0-					6
11	480	X	469	-0-	-11	-0-	46	1	423	2	Y	-0-					6
12	465	X	392	-0-	-73	-0-	46	1	346	2	Y	-0-	3	1			3
01	401	X	401	-0-	-0-	-0-	60	1	341	2	Y	-0-					3

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
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	18	1	151	2	Y	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	166	2	Y	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	22	1	191	2	Y	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	24	1	219	2	Y	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	28	1	213	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	188	-0-	-29	-0-	28	1	160	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
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	13	1	106	2	Y	-0-					67
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	2	Y	-0-					67
10	155	N	108	-0-	-47	-0-	11	1	97	2	Y	-0-					67
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	9	1	78	2	Y	-0-					67
12	124	N	20	-0-	-104	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					67
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	32	1	184	2	Y	-0-					67

BROWN FARM WELL #: 1 RRCID -> 201672 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9620 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 202568 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9618 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	X	920	-0-	-1529	-0-	99	1	821	2	Y	-0-					5
09	1410	X	638	-0-	-772	-0-	70	1	568	2	Y	-0-					5
10	1426	X	807	-0-	-619	-0-	83	1	724	2	Y	-0-					5
11	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	121	1	1110	2	Y	-0-	5	1			-0-
12	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	177	1	1346	2	Y	-0-					-0-
01	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	197	1	1116	2	Y	-0-					-0-

CLOWER WELL #: 4 RRCID -> 209603 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10508 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	X	858	-0-	-971	-0-	92	1	766	2	Y	-0-					-0-
09	1770	X	735	-0-	-1035	-0-	80	1	655	2	Y	-0-					-0-
10	1519	X	725	-0-	-794	-0-	74	1	651	2	Y	-0-					-0-
11	840	X	666	-0-	-174	-0-	65	1	601	2	Y	-0-					-0-
12	868	X	710	-0-	-158	-0-	83	1	627	2	Y	-0-					-0-
01	868	X	760	-0-	-108	-0-	114	1	646	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BREWSTER, A. WELL #: 1 RRCID -> 209823 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9466 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 214328 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9610 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1339	-0-	-180	-0-	144	1	1195	2	Y	-0-					-0-
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	146	1	1191	2	Y	-0-					-0-
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	154	1	1345	2	Y	-0-					-0-
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	173	1	1591	2	Y	-0-					-0-
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	196	1	1492	2	Y	-0-					-0-
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	229	1	1298	2	Y	1					1
							1	9									

KANGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	674	-0-	-163	-0-	72	1	602	2	Y	-0-					8
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	89	1	724	2	Y	-0-	8	1			-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	83	1	731	2	Y	-0-					-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	79	1	722	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	725	-0-	-112	-0-	84	1	641	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	751	-0-	-55	-0-	113	1	638	2	Y	-0-					-0-

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9374 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					27
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	39	1	456	3	Y	-0-					27
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	33	1	371	3	Y	-0-					27

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
08	14B2	EXT	34	-0-	34	51	4	1	30	2	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
11	51	X	-0-	-0-	-51	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					18
09	150	N	19	-0-	-131	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					18
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					18
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					18
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					18
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	230	3	Y	-0-					18

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	2139	N	2047	-0-	-92	-0-	220	1	1827	2	Y	-0-					9
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	254	1	2076	2	Y	-0-	9	1			-0-
10	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	225	1	1970	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	829	-0-	-1151	-0-	81	1	748	2	Y	-0-					-0-
12	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
01	2201	N	-0-	-0-	-2201	-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
08	403	N	197	-0-	-206	-0-	21	1	176	2	Y	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	44	1	360	2	Y	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	50	1	442	2	Y	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	34	1	310	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	317	-0-	-86	-0-	37	1	280	2	Y	-0-					-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	101	1	569	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

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
08	930	N	645	-0-	-285	-0-	69	1	576	2	Y	-0-					35
09	900	N	777	-0-	-123	-0-	85	1	691	2	Y	1	27	1			9
							1	9									
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	83	1	729	2	Y	-0-					9
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	93	1	858	2	Y	-0-					9
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	117	1	886	2	Y	-0-					9
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	139	1	785	2	Y	-0-					9

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
08	496	N	11	-0-	-485	-0-	1	1	9	2	Y	1					64
							1	9									
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	42	1	344	2	Y	2					66
							2	9									
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	98	1	854	2	Y	1					67
							1	9									
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	101	1	923	2	Y	-0-					67
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	83	1	630	2	Y	1	34	1			34
							1	9									
01	961	N	602	-0-	-359	-0-	90	1	512	2	Y	-0-					34

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	1054	N	889	-0-	-165	-0-	95	1	787	2	Y	6					60
							7	9									
09	870	N	821	-0-	-49	-0-	89	1	725	2	Y	6					66
							7	9									
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	86	1	757	2	Y	2					68
							2	9									
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	111	1	1023	2	Y	-0-					68
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	127	1	968	2	Y	1	34	1			35
							1	9									
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	140	1	790	2	Y	-0-					35

CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 10674

08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	3					18
							3	9									
09	60	N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					18
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					18
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					18
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					18
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					18

CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685

08	1705	N	1613	-0-	-92	-0-	173	1	1440	2	Y	-0-					-0-
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	156	1	1278	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1211	-0-	-339	-0-	124	1	1087	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1151	-0-	-409	-0-	113	1	1038	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1097	-0-	-391	-0-	128	1	969	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	993	-0-	-216	-0-	149	1	844	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642

08	1953	N	1856	-0-	-97	-0-	199	1	1657	2	Y	-0-					159
09	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	263	1	2151	2	Y	3	122	1			40
							3	9									
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	218	1	1911	2	Y	-0-					40
11	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	245	1	2245	2	Y	-0-					40
12	2511	N	2350	-0-	-161	-0-	273	1	2077	2	Y	-0-					40
01	2139	N	2102	-0-	-37	-0-	316	1	1786	2	Y	-0-					40

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10596 - 10770

08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					35
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	41	1	343	3	Y	-0-					35
10	186	N	88	-0-	-98	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					35
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					35
12	403	N	77	-0-	-326	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					35
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					35

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	1364	N	1221	-0-	-143	-0-	131	1	1090	2	Y	-0-					4
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	128	1	1048	2	Y	-0-	4	1			-0-
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	124	1	1085	2	Y	-0-					-0-
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	140	1	1288	2	Y	-0-					-0-
12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	182	1	1384	2	Y	1					1
							1	9									
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	203	1	1151	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
08	1953	N	1786	-0-	-167	-0-	192	1	1594	2	Y	-0-					9
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	214	1	1752	2	Y	-0-	9	1			-0-
10	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	295	1	2583	2	Y	-0-					-0-
11	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	260	1	2391	2	Y	-0-					-0-
12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	265	1	2014	2	Y	-0-					-0-
01	2728	N	1840	-0-	-888	-0-	276	1	1564	2	Y	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 4 RRCID -> 225186 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10230 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		39	-0-	39	39	6	1	33	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	657	-0-	-924	-0-	59	1	532	3	Y	60	57	1			165
							66	9									
09	1620	N	579	-0-	-1041	-0-	54	1	452	3	Y	66	52	1			179
							73	9									
10	1395	N	907	-0-	-488	-0-	75	1	753	3	Y	72	47	1	11	8	193
							79	9									
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	80	1	951	3	Y	22	102	1			113
							24	9									
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	83	1	966	3	Y	19	24	1			108
							21	9									
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	88	1	981	3	Y	15	34	1			89
							17	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	1142	-0-	-1214	-0-	121	1	1009	2	Y	11					127
							12	9									
09	2220	X	1814	-0-	-406	-0-	196	1	1605	2	Y	12					139
							13	9									
10	2139	X	1902	-0-	-237	-0-	194	1	1702	2	Y	5					144
							6	9									
11	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	191	1	1754	2	Y	-0-					144
12	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	260	1	1973	2	Y	2	72	1			74
							2	9									
01	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	305	1	1727	2	Y	-0-					74

BROWN FARM WELL #: 4 RRCID -> 226447 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9640 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	125	1	1037	2	Y	-0-					-0-
09	990	X	396	-0-	-594	-0-	43	1	353	2	Y	-0-					-0-
10	1023	X	319	-0-	-704	-0-	33	1	286	2	Y	-0-					-0-
11	1110	X	462	-0-	-648	-0-	45	1	417	2	Y	-0-					-0-
12	1147	X	205	-0-	-942	-0-	24	1	181	2	Y	-0-					-0-
01	1147	X	430	-0-	-717	-0-	65	1	365	2	Y	-0-					-0-

CLOWER WELL #: 10 RRCID -> 226448 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9446 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	X	881	-0-	-545	-0-	95	1	786	2	Y	-0-					-0-
09	1380	X	741	-0-	-639	-0-	81	1	660	2	Y	-0-					-0-
10	1333	X	1073	-0-	-260	-0-	110	1	963	2	Y	-0-					-0-
11	1020	X	968	-0-	-52	-0-	95	1	873	2	Y	-0-					-0-
12	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	129	1	982	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	186	1	1053	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 228348 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9716 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	90	-0-	-189	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					12
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	19	1	157	3	Y	-0-					12
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	12	1	118	3	Y	-0-					12
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	Y	-0-					12
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	170	3	Y	1					13
							1	9									
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	32	1	359	3	Y	-0-					13

CHOICE WELL #: 1 RRCID -> 228352 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	500	3	8	9	N	7					197
09	480	N	362	-0-	-118	-0-	362	3			N	-0-					197
10	465	N	259	-0-	-206	-0-	259	3			N	-0-					197
11	600	N	273	-0-	-327	-0-	273	3			N	-0-					197
12	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					197
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					197

RIO WELL #: 1 RRCID -> 228353 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9852 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	3			N	-0-					33
09	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	3			N	-0-					33
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					33
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	259	3	22	9	N	20					53
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	239	3	4	9	N	4					57
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	96	3	12	9	N	11					68

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 229156 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10162 - 10726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	14	1	117	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	74	-0-	-76	-0-	8	1	66	2	Y	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	2	Y	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	17	1	157	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	32	1	247	2	Y	1					1
							1	9									
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	31	1	175	2	Y	-0-					1

RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 10776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	10	1			1
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	3	2	9	Y	2					4

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230941 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	150	-0-	-129	-0-	7	1	143	3	N	-0-					80
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	N	-0-					80
10	248	N	189	-0-	-59	-0-	10	1	179	3	N	-0-					80
11	150	N	78	-0-	-72	-0-	4	1	74	3	N	-0-					80
12	155	N	108	-0-	-47	-0-	6	1	102	3	N	-0-					80
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	10	1	164	3	N	-0-					80

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 10798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3122	-0-	22	22	256	1	2826	3	Y	36					140
							40	9									
09	3000	N	3071	-0-	71	93	258	1	2751	3	Y	56	163	1			33
							62	9									
10	3100	N	3275	-0-	175	268	269	1	2963	3	Y	39					72
							43	9									
11	2933	X	2665	-0-	-268	-0-	286	1	2332	3	Y	43					115
							47	9									
12	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	281	1	2540	3	Y	34	57	1			92
							37	9									
01	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	312	1	2636	3	Y	30					122
							33	9									

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	1037	1	164	9	Y	149	114	1			250
09	1320	N	1204	-0-	-116	-0-	688	1	308	3	Y	189	118	1			321
							208	9									
10	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	354	1	859	3	Y	128	121	1	1	8	327
							141	9									
11	1170	N	822	-0-	-348	-0-	39	1	467	3	Y	287	241	1			373
							316	9									
12	1240	N	813	-0-	-427	-0-	43	1	498	3	Y	247	152	1			468
							272	9									
01	1364	N	658	-0-	-706	-0-	35	1	395	3	Y	207	303	1			372
							228	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	X	1137	-0-	-599	-0-	122	1	1015	2	Y	-0-					-0-
09	1740	X	950	-0-	-790	-0-	104	1	846	2	Y	-0-					-0-
10	1798	X	936	-0-	-862	-0-	96	1	840	2	Y	-0-					-0-
11	1740	X	1026	-0-	-714	-0-	101	1	924	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1364	X	913	-0-	-451	-0-	106	1	806	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1147	X	706	-0-	-441	-0-	106	1	600	2	Y	-0-					-0-

BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	221	1	5226	2	Y	76					256
							84	9									
09	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	227	1	5491	2	Y	64	128	1			192
							70	9									
10	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	230	1	5256	2	Y	61					253
							67	9									
11	5340	X	2612	-0-	-2728	-0-	191	1	2362	2	Y	54					307
							59	9									
12	5983	X	5043	-0-	-940	-0-	227	1	4777	2	Y	35	130	1			212
							39	9									
01	5983	X	4758	-0-	-1225	-0-	260	1	4497	2	Y	1					213
							1	9									

BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	X	362	-0-	-444	-0-	6	1	356	2	Y	-0-					-0-
09	780	X	365	-0-	-415	-0-	6	1	359	2	Y	-0-					-0-
10	651	X	384	-0-	-267	-0-	6	1	378	2	Y	-0-					-0-
11	491	X	491	-0-	-0-	-0-	7	1	484	2	Y	-0-					-0-
12	704	X	704	-0-	-0-	-0-	12	1	692	2	Y	-0-					-0-
01	733	X	733	-0-	-0-	-0-	15	1	718	2	Y	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 7 RRCID -> 232618 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9656 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROWN FARM WELL #: 2 RRCID -> 234321 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9628 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	930	N	550	-0-	-380	-0-	550	1			N	-0-					164
*08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	437	1	924	2	N	-0-					164
*09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	481	1	666	2	N	-0-					164
*10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	426	1	946	2	N	-0-					164
*11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	477	1	911	2	N	-0-					164
12	1178	N	987	-0-	-191	-0-	261	1	726	2	N	-0-					164
01	1364	N	1160	-0-	-204	-0-	174	1	983	2	N	3					167
							3	9									

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 10698

08	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					226
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					226
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					226
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	1	177	1			50
							1	9									
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					50
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	Y	4					54
							4	9									

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 234548 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9884 - 10930

08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	30	1	249	2	Y	8					112
							9	9									
09	750	N	464	-0-	-286	-0-	50	1	412	2	Y	2					114
							2	9									
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	65	1	566	2	Y	2					116
							2	9									
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	64	1	591	2	Y	17	118	1			15
							19	9									
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	64	1	486	2	Y	8					23
							9	9									
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	119	1	676	2	Y	22					45
							24	9									

JONES WELL #: 1 RRCID -> 234772 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9754 - 10828

08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					93
09	390	N	202	-0-	-188	-0-	202	3			N	-0-					93
10	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	3			N	-0-					93
11	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	3			N	-0-					93
12	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					93
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					93

KANGERGA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 238202 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9560 - 10672

08	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	185	1	1534	2	Y	-0-					9
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	176	1	1436	2	Y	-0-	9	1			-0-
10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	218	1	1914	2	Y	-0-					-0-
11	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	222	1	2038	2	Y	-0-					-0-
12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	241	1	1830	2	Y	-0-					-0-
01	2139	N	1851	-0-	-288	-0-	278	1	1573	2	Y	-0-					-0-

RIO WELL #: 3 RRCID -> 240430 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9464 - 10674

08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	810	3	44	9	N	40	175	1			137
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					137
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1717	3	7	9	N	6					143
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1527	3	4	9	N	4					147
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1293	3	25	9	N	23					170
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1529	3	50	9	N	45					215

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 242310 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9466 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 245013 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9417 - 11412

08	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5224	3	57	9	N	52					165
09	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4732	3	28	9	N	25					190
10	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4878	3	8	9	N	7					197
11	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3			N	-0-					197
12	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4227	3	9	9	N	8					205
01	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4365	3	29	9	N	26	1	8			230

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 245868 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9562 - 10768

08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2341	3	106	9	N	96					208
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1472	3	59	9	N	54					262
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1442	3	25	9	N	23	162	1			123
11	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2521	3	89	9	N	81	1	8			203
12	1581	N	1234	-0-	-347	-0-	1170	3	64	9	N	58	172	1	1	8	88
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1466	3	58	9	N	53	3	8			138

RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 11411

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
GRISSOM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250011 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9886 - 10069

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-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

GRISSOM HEIRS -A- WELL #: 3 RRCID -> 256431 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11195 - 11300

08	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					47
09	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					47
10	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					47
11	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3226	2	2	9	N	2					49
12	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3306	2	2	9	N	2	2	8			49
*01	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3180	2	6	9	N	5					54

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	0	X	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
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
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

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
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					115
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					115
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					115
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					115
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					115
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					115

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1736	N	1494	-0-	-242	-0-	1486	2	8	9	N	7	1	8			14
09	1530	N	1286	-0-	-244	-0-	1284	2	2	9	N	2					16
10	1426	N	1052	-0-	-374	-0-	1051	2	1	9	N	1	1	8			16
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	8					24
*12	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2666	2	7	9	N	6					30
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	9	1	8			38

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
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	940	2	8	9	N	7					172
09	930	N	665	-0-	-265	-0-	664	2	1	9	N	1	148	1			25
10	899	N	455	-0-	-444	-0-	454	2	1	9	N	1					26
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	8					34
*12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1798	2	7	9	N	6					40
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	8					48

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 10700

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
11	0	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

CINRON ENERGY, LLC 153512
HURT WELL #: 1 RRCID -> 120479 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10576 - 10758

08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1 34	1 9	1138	2	N	31	148	1			14
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1 30	1 9	1223	2	N	27					41
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1 17	1 9	1305	2	N	15					56
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1	1	1372	2	N	-0-					56
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1 43	1 9	1434	2	N	39					95
*01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1 24	1 9	1294	2	N	22					117

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 165403 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10513 - 10528

08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1 42	1 9	1423	2	N	38					88
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1 189	1 9	1529	2	N	172	152	1			108
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1 20	1 9	1632	2	N	18					126
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1 32	1 9	1715	2	N	29					155
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1 30	1 9	1792	2	N	27	152	1			30
*01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1 20	1 9	1618	2	N	18					48

GRAMLING WELL #: 1 RRCID -> 209762 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10480 - 10594

08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	1	1	142	2	N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	153	2	N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	2	N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	2	N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	1	1	179	2	N	-0-					-0-
*01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	2	N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
PENLEY-ANDERSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218033 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9482 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	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

08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	1	1	142	2	N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	153	2	N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	2	N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	2	N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	1	1	179	2	N	-0-					-0-
*01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	2	N	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
BRIGHTWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 216075 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10582 - 10754

08	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	659	1	1928	2	Y	2	2	8			162
							2	9									
09	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	598	1	1570	2	Y	56	1	8			217
							62	9									
10	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	690	1	1824	2	Y	1	179	1			39
							1	9									
11	2520	X	1045	-0-	-1475	-0-	1045	2			Y	-0-					39
12	2604	X	809	-0-	-1795	-0-	809	2			Y	-0-					39
01	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					39

BRIGHTWELL GU WELL #: 2 RRCID -> 227974 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10693 - 10834

08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	54	1	156	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245640 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 10683

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245736 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9702 - 10670

08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	244	2	25	9	Y	23	21	1			2
09	600	N	272	-0-	-328	-0-	272	2			Y	-0-					2
10	558	N	395	-0-	-163	-0-	395	2			Y	-0-					2
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					2
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					2
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					2

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755

JARRELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245955 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	636	N	636	-0-	-0-	-0-	619	2	17	9	Y	15	16	1			1
09	690	N	646	-0-	-44	-0-	646	2			Y	-0-					1
10	713	N	566	-0-	-147	-0-	566	2			Y	-0-					1
11	630	N	546	-0-	-84	-0-	546	2			Y	-0-					1
12	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	2			Y	-0-					1
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					1

JARRELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246649 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9472 - 10584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	425	2	43	9	Y	39	39	1			4
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	2			Y	-0-					4
10	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	2			Y	-0-					4
11	450	N	372	-0-	-78	-0-	372	2			Y	-0-					4
12	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			Y	-0-					4
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					4

JARRELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247944 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9320 - 10550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3198	-0-	98	98	3131	2	67	9	Y	61	62	1			6
09	1619	N	1521	-0-	-98	-0-	1521	2			Y	-0-					6
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					6
11	1410	X	941	-0-	-469	-0-	941	2			Y	-0-					6
12	1457	X	1162	-0-	-295	-0-	1162	2			Y	-0-					6
01	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					6

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250065 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 10270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
01	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261099 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10720 - 16271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7626	X	5055	-0-	-2571	-0-	4903	2	152	9	N	138	138	1			12
09	7380	X	7137	-0-	-243	-0-	7137	2			N	-0-					12
10	7626	X	6741	-0-	-885	-0-	6741	2			N	-0-					12
11	6480	X	5010	-0-	-1470	-0-	5010	2			N	-0-					12
12	7378	X	6189	-0-	-1189	-0-	6189	2			N	-0-					12
01	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					12

JARRELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262204 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10620 - 15273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5332	X	4830	-0-	-502	-0-	4816	2	14	9	N	13	35	1			14
09	5160	X	3912	-0-	-1248	-0-	3912	2			N	-0-					14
10	5332	X	4653	-0-	-679	-0-	4653	2			N	-0-					14
11	4740	X	3544	-0-	-1196	-0-	3544	2			N	-0-					14
12	4836	X	4378	-0-	-458	-0-	4378	2			N	-0-					14
01	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					14

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					49

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
WESSON, H. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165156 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 12595 PERF.10702 - 10929

08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	162	2	11	9	N	10					177
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	179	2	22	9	N	20					197
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	237	2	32	9	N	29	172	1			54
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	163	2	9	9	N	8					62
12	217	N	148	-0-	-69	-0-	106	2	42	9	N	38					100
01	217	N	165	-0-	-52	-0-	141	2	24	9	N	22					122

WALLACE, J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169071 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10704 - 10888

08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	69	2	10	9	N	9					45
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	46	2	8	9	N	7					52
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					52
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	47	2	9	9	N	8					60
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					60
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60

PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 10609

08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					54
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					54
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					54
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					54
*12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					54
*01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					54

PRIOR GU WELL #: 2 RRCID -> 208904 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9638 - 10290

08	1023	N	825	-0-	-198	-0-	808	2	17	9	Y	15					115
09	870	N	580	-0-	-290	-0-	577	2	3	9	Y	3					118
10	1054	N	701	-0-	-353	-0-	673	2	28	9	Y	25					143
11	810	N	423	-0-	-387	-0-	397	2	26	9	Y	24					167
12	589	N	567	-0-	-22	-0-	545	2	22	9	Y	20					187
01	713	N	325	-0-	-388	-0-	296	2	29	9	Y	26					213

CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725

08	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	2			Y	-0-					4
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					4
10	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	2			Y	-0-					4
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					4
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					4
*01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					4

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
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
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					3
09	420	N	9	-0-	-411	-0-	9	2			Y	-0-					3
10	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	2			Y	-0-					3
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					3
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					3
*01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					3

PRIOR, W.P. WELL #: 2 RRCID -> 220728 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 10602

08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					103
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	119	2	9	9	Y	8					111
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					111
11	300	N	189	-0-	-111	-0-	189	2			Y	-0-					111
*12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					111
*01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					111

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221780 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					119
09	240	N	24	-0-	-216	-0-	24	2			Y	-0-					119
10	403	N	79	-0-	-324	-0-	79	2			Y	-0-					119
11	150	N	16	-0-	-134	-0-	16	2			Y	-0-					119
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					119
*01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					119

LARGO OIL COMPANY 486640
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 110669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9698 - 9838

08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					19
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					19
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					19
11	270	N	120	-0-	-150	-0-	120	2			N	-0-					19
12	279	N	142	-0-	-137	-0-	142	2			N	-0-					19
01	248	N	84	-0-	-164	-0-	84	2			N	-0-					19

KANGERGA WELL #: 2 RRCID -> 111676 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10441 - 10661

08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					27
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					27
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					27
11	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					27
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					27
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					27

DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 111891 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10440 - 10648

08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					27
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					27
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					27
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					27
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					27
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
SEARS WELL #: 1 RRCID -> 114673 COMPL. DATE 10/14/1990 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9564 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14	N	14	-0-		-0-	-0-	14	2			N	-0-					62
09	13	N	10	-0-		-3	-0-	10	2			N	-0-					62
10	15	N	11	-0-		-4	-0-	11	2			N	-0-					62
11	14	N	9	-0-		-5	-0-	9	2			N	-0-					62
12	19	N	19	-0-		-0-	-0-	19	2			N	-0-					62
01	15	N	15	-0-		-0-	-0-	15	2			N	-0-					62

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217113 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10568 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	1846	N	1846	-0-		-0-	-0-	1846	2			N	-0-					39
09	1854	N	1854	-0-		-0-	-0-	1854	2			N	-0-					39
10	2006	N	2006	-0-		-0-	-0-	2005	2	1	9	N	1	1	8			39
11	1801	N	1801	-0-		-0-	-0-	1801	2			N	-0-					39
12	1908	N	1908	-0-		-0-	-0-	1907	2	1	9	N	1	1	8			39
01	1876	N	1876	-0-		-0-	-0-	1875	2	1	9	N	1	1	8			39

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 217826 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10506 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	263	N	263	-0-		-0-	-0-	263	2			N	-0-					39
09	293	N	293	-0-		-0-	-0-	293	2			N	-0-					39
10	155	N	18	-0-		-137	-0-	18	2			N	-0-					39
11	614	N	614	-0-		-0-	-0-	614	2			N	-0-					39
12	551	N	551	-0-		-0-	-0-	551	2			N	-0-					39
01	545	N	545	-0-		-0-	-0-	545	2			N	-0-					39

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218728 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10592 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1119	-0-		-214	-0-	1119	2			N	-0-					32
09	1178	N	1178	-0-		-0-	-0-	1178	2			N	-0-					32
10	1302	N	1057	-0-		-245	-0-	1056	2	1	9	N	1	1	8			32
11	1080	N	443	-0-		-637	-0-	443	2			N	-0-					32
12	1209	N	380	-0-		-829	-0-	380	2			N	-0-					32
01	1054	N	394	-0-		-660	-0-	394	2			N	-0-					32

CAGLE-HARRIS WELL #: 1A RRCID -> 219381 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10756 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	791	-0-		-108	-0-	791	2			N	-0-					70
09	870	N	719	-0-		-151	-0-	718	2	1	9	N	1	1	8			70
10	744	N	707	-0-		-37	-0-	706	2	1	9	N	1	1	8			70
11	780	N	731	-0-		-49	-0-	731	2			N	-0-					70
12	744	N	669	-0-		-75	-0-	667	2	2	9	N	2	2	8			70
01	713	N	652	-0-		-61	-0-	646	2	6	9	N	5					75

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
08	1395	N	1376	-0-		-19	-0-	1375	2	1	9	N	1	1	8			15
09	1300	N	1300	-0-		-0-	-0-	1300	2			N	-0-					15
10	1399	N	1399	-0-		-0-	-0-	1398	2	1	9	N	1	1	8			15
11	1320	N	1245	-0-		-75	-0-	1244	2	1	9	N	1	1	8			15
12	1351	N	1351	-0-		-0-	-0-	1349	2	2	9	N	2	2	8			15
01	1395	N	1327	-0-		-68	-0-	1327	2			N	-0-					15

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
08	2080	N	2080	-0-		-0-	-0-	2080	2			N	-0-					25
09	1706	N	1706	-0-		-0-	-0-	1705	2	1	9	N	1	1	8			25
10	1876	N	1876	-0-		-0-	-0-	1876	2			N	-0-					25
11	2010	N	1577	-0-		-433	-0-	1576	2	1	9	N	1	1	8			25
12	1767	N	1679	-0-		-88	-0-	1679	2			N	-0-					25
01	1891	N	1652	-0-		-239	-0-	1652	2			N	-0-					25

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					73
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					73
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					73
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					73
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					73
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	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
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					96
09	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					96
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					96
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					96
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					96
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	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
08	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					9
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					9
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					9
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					9
12	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	2			N	-0-					9
*01	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	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
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					21
09	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					21
10	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					21
11	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					21
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					21
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					21

RFE OPERATING, LLC 704776
MCCUNE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 097483 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 11513 PERF.10716 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					124
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					124
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					124
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					124
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					124
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					124

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALLEN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 091969 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	30	1	324	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	28	1	318	2	Y	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	28	1	347	2	Y	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	26	1	326	2	Y	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	352	2	Y	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2024

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546

08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	79	1	866	2	Y	-0-					-0-
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	78	1	900	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1060	-0-	-118	-0-	80	1	980	2	Y	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	75	1	922	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	938	-0-	-85	-0-	54	1	884	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	988	-0-	-66	-0-	43	1	945	2	Y	-0-					-0-

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 10611

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 192020 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9781 - 10672

08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	2	Y	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	2	Y	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	271	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	82	-0-	-104	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	52	-0-	-196	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192342 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9573 - 10653

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192489 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 9596 - 10600

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WYLIE WELL #: 1 RRCID -> 193863 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10956 PERF. 9473 - 10732

08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	49	1	534	2	Y	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	34	1	394	2	Y	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	41	1	496	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	371	-0-	-49	-0-	28	1	343	2	Y	-0-					-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	36	1	594	2	N	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	422	2	N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARKEY #2 WELL #: 1 RRCID -> 195739 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9488 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	24	1	268	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	250	-0-	-50	-0-	20	1	230	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	22	1	264	2	Y	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	2	Y	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	192	-0-	-87	-0-	8	1	184	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	86	1	940	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	80	1	922	2	Y	-0-					-0-
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	94	1	1151	2	Y	-0-					-0-
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	91	1	1113	2	Y	-0-					-0-
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	67	1	1095	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	47	1	1039	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	106					N	-0-					-0-
09	106	X	-0-	-0-	-106	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197537 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9726 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	214	1	2344	2	Y	31	12	1			31
							34	9									
09	1980	X	1079	-0-	-901	-0-	84	1	964	2	Y	28	49	1			10
							31	9									
10	2325	X	1118	-0-	-1207	-0-	81	1	995	2	Y	38	35	1			13
							42	9									
11	2520	X	1061	-0-	-1459	-0-	75	1	922	2	Y	58	42	1			29
							64	9									
12	2604	X	973	-0-	-1631	-0-	53	1	873	2	Y	43	47	1			25
							47	9									
01	2604	X	944	-0-	-1660	-0-	36	1	806	2	Y	93	88	1			30
							102	9									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	23	1	257	2	Y	-0-					-0-
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	62	1	711	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	478	-0-	-514	-0-	36	1	435	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	28	1	341	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	806	N	381	-0-	-425	-0-	22	1	359	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	406	-0-	-59	-0-	18	1	388	2	Y	-0-					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10475 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	20	1	1609	2	N	-0-					37
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	22	1	1644	2	N	-0-					37
10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	25	1	2068	2	N	-0-					37
11	1590	N	921	-0-	-669	-0-	12	1	909	2	N	-0-					37
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	23	1	1752	2	N	-0-					37
01	2108	N	1924	-0-	-184	-0-	26	1	1896	2	N	2	2	8			37
							2	9									

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200991 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9460 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	247	2	Y	-0-					67
09	300	N	234	-0-	-66	-0-	19	1	215	2	Y	-0-					67
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	2	Y	-0-					67
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	20	1	240	2	Y	-0-					67
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	Y	-0-					67
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	11	1	237	2	Y	-0-					67

PARROTT WELL #: 1 RRCID -> 201346 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 9610 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	52	1	565	2	Y	-0-					78
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	83	1	953	2	Y	-0-	78	1			-0-
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	70	1	862	2	Y	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	47	1	573	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	576	-0-	-106	-0-	33	1	543	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	616	-0-	-66	-0-	27	1	589	2	Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 201717 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9480 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
RUSHTON WELL #: 2 RRCID -> 202010 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 9766 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	73	1	801	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	824	-0-	-46	-0-	66	1	758	2	Y	-0-					-0-
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	69	1	839	2	Y	-0-					-0-
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	64	1	788	2	Y	-0-					-0-
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	51	1	839	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	874	-0-	-25	-0-	38	1	836	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA-DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 202757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9665 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	66	1	721	2	Y	-0-					-0-
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	112	1	1287	2	Y	-0-					-0-
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	90	1	1108	2	Y	-0-					-0-
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	93	1	1147	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	889	-0-	-568	-0-	51	1	838	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	50	1	1095	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 203001 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9454 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	27	1	298	2	Y	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	26	1	299	2	Y	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	25	1	310	2	Y	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	286	2	Y	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	294	2	N	89					89
							98	9									
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	14	1	310	2	N	-0-					89

MARKEY #2 WELL #: 5 RRCID -> 203002 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 7408 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 2 RRCID -> 203003 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9562 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	102	1	1109	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	917	-0-	-223	-0-	73	1	844	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	462	-0-	-716	-0-	35	1	427	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	428	-0-	-742	-0-	32	1	396	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	401	-0-	-560	-0-	23	1	378	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	373	-0-	-92	-0-	16	1	357	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 203004 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	228	2	Y	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	36	1	413	2	Y	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	44	1	534	2	Y	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	30	1	362	2	Y	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	N	122					122
							134	9									
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	2	N	-0-					122

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 203788 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDON WELL #: 4 RRCID -> 203795 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9634 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	107	1	1169	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	1323	-0-	-1707	-0-	106	1	1217	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	1728	-0-	-1403	-0-	130	1	1598	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	1163	-0-	-1867	-0-	88	1	1075	2	Y	-0-					-0-
12	1798	X	1191	-0-	-607	-0-	68	1	1123	2	Y	-0-					-0-
01	1736	X	1203	-0-	-533	-0-	52	1	1151	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
08	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	194	1	2120	2	Y	43	17	1			43
							47	9									
09	2760	X	2000	-0-	-760	-0-	156	1	1801	2	Y	39	68	1			14
							43	9									
10	2852	X	2430	-0-	-422	-0-	179	1	2193	2	Y	53	49	1			18
							58	9									
11	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	175	1	2146	2	Y	80	57	1			41
							88	9									
12	2480	X	2193	-0-	-287	-0-	122	1	2007	2	Y	58	64	1			35
							64	9									
01	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	101	1	2224	2	Y	128	121	1			42
							141	9									

MARKEY #2 WELL #: 6 RRCID -> 204890 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 205026 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9498 - 10568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HARDY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 205767 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10584 - 10780

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WYLIE WELL #: 4 RRCID -> 206198 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9540 - 10735

08	54 X	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					-0-
09	720 X	52	-0-	-668	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	558 X	51	-0-	-507	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
11	120 X	2	-0-	-118	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	62 X	7	-0-	-55	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
01	62 X	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206347 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7404 - 10575

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 206496 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9416 - 10665

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 1 RRCID -> 207207 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10664

08	956 X	956	-0-	-0-	-0-	80	1	876	2	Y	-0-					-0-
09	1410 X	1219	-0-	-191	-0-	97	1	1122	2	Y	-0-					-0-
10	1457 X	853	-0-	-604	-0-	64	1	789	2	Y	-0-					-0-
11	990 X	559	-0-	-431	-0-	42	1	517	2	Y	-0-					-0-
12	1271 X	244	-0-	-1027	-0-	14	1	230	2	Y	-0-					-0-
01	1271 X	189	-0-	-1082	-0-	8	1	181	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

ALLEN, DAVID WELL #: 5 RRCID -> 207318 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	Y	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	Y	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	138	1	1508	2	Y	-0-					-0-
09	1710	X	1357	-0-	-353	-0-	108	1	1249	2	Y	-0-					-0-
10	1767	X	1402	-0-	-365	-0-	106	1	1296	2	Y	-0-					-0-
11	1650	X	1356	-0-	-294	-0-	102	1	1254	2	Y	-0-					-0-
12	1643	X	1259	-0-	-384	-0-	72	1	1187	2	Y	-0-					-0-
01	1643	X	1270	-0-	-373	-0-	55	1	1215	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 8 RRCID -> 208481 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9554 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	89	1	966	2	Y	-0-					-0-
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	72	1	836	2	Y	-0-					-0-
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	77	1	938	2	Y	-0-					-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	83	1	1025	2	Y	-0-					-0-
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	59	1	965	2	Y	-0-					-0-
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	52	1	1154	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
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	113	1	1232	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	819	-0-	-471	-0-	65	1	754	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	408	-0-	-770	-0-	31	1	377	2	Y	-0-					-0-
11	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	214	1	2623	2	Y	24	12	1			12
							26	9									
12	3100	N	3459	-0-	359	359	186	1	3060	2	Y	194	91	1			115
							213	9									
01	3100	N	3302	-0-	202	561	134	1	2962	2	Y	187	241	1			61
							206	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARKEY #2 WELL #: 9 RRCID -> 208485 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9480 - 10642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MODISETTE WELL #: 1 RRCID -> 209581 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9301 - 10738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MARKEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 209855 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9512 - 10666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	45	1	492	2	Y	-0-					-0-
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	97	1	1119	2	Y	-0-					-0-
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	105	1	1280	2	Y	-0-					-0-
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	80	1	980	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	423	-0-	-848	-0-	24	1	399	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	278	-0-	-1117	-0-	12	1	266	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 2 RRCID -> 211639 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9427 - 10652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	25	1	273	2	Y	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	30	1	352	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	226	-0-	-84	-0-	17	1	209	2	Y	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	26	1	323	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	291	-0-	-112	-0-	17	1	274	2	Y	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 211640 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9464 - 10674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	145	1	1583	2	Y	-0-	40	1			11
09	1800	N	823	-0-	-977	-0-	66	1	757	2	Y	-0-	11	1			-0-
10	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
11	1680	N	194	-0-	-1486	-0-	15	1	179	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 3 RRCID -> 211641 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9423 - 10669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STINGRAY WELL #: 2 RRCID -> 211747 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7450 - 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
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	186	-0-	-654	-0-	15	1	171	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2023

CRIM WELL #: 4 RRCID -> 211828 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9596 - 10640

08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	71	1	778	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	827	-0-	-13	-0-	66	1	761	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	817	-0-	-51	-0-	62	1	755	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	673	-0-	-137	-0-	51	1	622	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	623	-0-	-245	-0-	36	1	587	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	689	-0-	-117	-0-	30	1	659	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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 212606 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9576 - 10732

08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	178	2	Y	39	13	1			39
							43	9									
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	15	1	178	2	Y	24	54	1			9
							26	9									
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	13	1	157	2	Y	33	31	1			11
							36	9									
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	221	2	Y	81	51	1			41
							89	9									
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	60	65	1			36
							66	9									
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	Y	49	69	1			16
							54	9									

LANDON WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 10693

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

COBRA #2 WELL #: 1 RRCID -> 212964 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9584 - 10762

08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	69	1	751	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	718	-0-	-212	-0-	57	1	661	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	858	-0-	-10	-0-	65	1	793	2	Y	-0-					-0-
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	64	1	784	2	Y	-0-					-0-
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	48	1	784	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	823	-0-	-45	-0-	36	1	787	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
08	2077	X	1204	-0-	-873	-0-	101	1	1103	2	Y	-0-					-0-
09	2460	X	1687	-0-	-773	-0-	135	1	1552	2	Y	-0-					-0-
10	2542	X	1534	-0-	-1008	-0-	116	1	1418	2	Y	-0-					-0-
11	2460	X	2360	-0-	-100	-0-	178	1	2182	2	Y	-0-					-0-
12	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	116	1	1915	2	Y	-0-					-0-
01	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	113	1	2508	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
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	74	1	806	2	Y	-0-	11	1			-0-
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	72	1	824	2	Y	-0-					-0-
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	77	1	939	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	784	-0-	-56	-0-	59	1	725	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	785	-0-	-145	-0-	45	1	740	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	807	-0-	-216	-0-	35	1	772	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
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	25	1	2036	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	745	-0-	-875	-0-	10	1	735	2	Y	-0-					-0-
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	22	1	1811	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1598	-0-	-22	-0-	20	1	1578	2	Y	-0-					-0-
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	22	1	1694	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1589	-0-	-85	-0-	22	1	1567	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 7 RRCID -> 213841 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9574 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	81	1	884	2	Y	-0-					-0-
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	80	1	925	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	949	-0-	-43	-0-	72	1	877	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	929	-0-	-1	-0-	70	1	859	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	946	-0-	-108	-0-	54	1	892	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	934	-0-	-27	-0-	40	1	894	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 10 RRCID -> 214366 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9447 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	90	1	979	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1059	-0-	-591	-0-	85	1	974	2	Y	-0-					-0-
10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	174	1	2131	2	Y	-0-					-0-
11	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	207	1	2538	2	Y	-0-					-0-
12	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	151	1	2475	2	Y	-0-					-0-
01	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	112	1	2476	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 5 RRCID -> 214695 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9444 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

COBRA #1 WELL #: 3 RRCID -> 214835 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7184 - 10792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	135 96	1 9	795	2	Y	87	164	1			79
09	990	N	803	-0-	-187	-0-	106 94	1 9	603	2	Y	85					164
10	1054	N	971	-0-	-83	-0-	123 101	1 9	747	2	Y	92	172	1			84
11	990	N	882	-0-	-108	-0-	114 102	1 9	666	2	Y	93					177
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	106 114	1 9	720	2	Y	104	171	1			110
01	961	N	940	-0-	-21	-0-	95 120	1 9	725	2	Y	109					219

VIPER #2 WELL #: 16 RRCID -> 214944 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9418 - 10667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA-DEVOS WELL #: 2 RRCID -> 215281 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9464 - 10634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 215516 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 10748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	149 56	1 9	1631	2	Y	51	20	1			51
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	135 68	1 9	1562	2	Y	62	91	1			22
10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	160 56	1 9	1958	2	Y	51	56	1			17
11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	155 72	1 9	1904	2	Y	65	49	1			33
12	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	127 125	1 9	2085	2	Y	114	79	1			68
01	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	93 128	1 9	2056	2	Y	116	146	1			38

VIPER #2 WELL #: 14 RRCID -> 215562 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9424 - 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
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	59	-0-	-61	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	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 #: 8 RRCID -> 216050 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9666 - 10759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	163	1	1779	2	Y	-0-			-0-
09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	163	1	1874	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	3112	-0-	12	12	235	1	2877	2	Y	-0-			-0-
11	2089	N	2077	-0-	-12	-0-	156	1	1921	2	Y	-0-			-0-
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	113	1	1851	2	Y	-0-			-0-
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	89	1	1970	2	Y	-0-			-0-

WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 216276 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9392 - 10682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GENTRY C GU WELL #: 1 RRCID -> 217278 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9572 - 10660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	95	1	1038	2	Y	-0-			-0-
09	1230	X	893	-0-	-337	-0-	71	1	822	2	Y	-0-			-0-
10	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	97	1	1193	2	Y	-0-			-0-
11	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	115	1	1409	2	Y	-0-			-0-
12	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	74	1	1215	2	Y	-0-			-0-
01	1302	X	1217	-0-	-85	-0-	53	1	1164	2	Y	-0-			-0-

COBRA #1 WELL #: 11 RRCID -> 217370 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9564 - 10773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	23	1	252	2	Y	-0-			-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	26	1	294	2	Y	-0-			-0-
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	22	1	273	2	Y	-0-			-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	20	1	247	2	Y	-0-			-0-
12	341	N	258	-0-	-83	-0-	15	1	243	2	Y	-0-			-0-
01	310	N	274	-0-	-36	-0-	12	1	262	2	Y	-0-			-0-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 217777 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

VIPER #3 WELL #: 1 RRCID -> 217830 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9406 - 10665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	227	2	Y	-0-			-0-
09	270	N	190	-0-	-80	-0-	15	1	175	2	Y	-0-			-0-
10	279	N	178	-0-	-101	-0-	13	1	165	2	Y	-0-			-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	40	1	493	2	Y	-0-			-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	41	1	666	2	Y	-0-			-0-
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	31	1	693	2	Y	-0-			-0-

VIPER #1 WELL #: 3 RRCID -> 217953 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9414 - 10678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCCARTER WELL #: 1 RRCID -> 217954 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9452 - 10716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	193	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	26	1	314	2	Y	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	2	Y	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	14	1	310	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 8 RRCID -> 218461 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9548 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 218565 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9434 - 10656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	69	1	756	2	Y	-0-	21	1			6
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	62	1	719	2	Y	90	64	1			32
							99	9									
10	992	N	941	-0-	-51	-0-	71	1	870	2	Y	-0-	32	1			-0-
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	78	1	963	2	Y	-0-					-0-
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	67	1	1105	2	Y	-0-					-0-
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	51	1	1116	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 4 RRCID -> 218720 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9428 - 10692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10500 - 10690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	20	1	1589	2	N	-0-					115
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	14	1	1072	2	N	-0-					115
10	961	N	514	-0-	-447	-0-	6	1	508	2	N	-0-					115
11	930	N	785	-0-	-145	-0-	10	1	775	2	N	-0-					115
12	961	N	906	-0-	-55	-0-	12	1	894	2	N	-0-					115
01	527	N	417	-0-	-110	-0-	6	1	411	2	N	-0-					115

ALLEN, DAVID WELL #: 7 RRCID -> 219291 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9431 - 10651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	203	1	2215	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	1400	-0-	-2050	-0-	112	1	1288	2	Y	-0-					-0-
10	3565	X	757	-0-	-2808	-0-	57	1	700	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	430	-0-	-3020	-0-	32	1	398	2	Y	-0-					-0-
12	2418	X	449	-0-	-1969	-0-	26	1	423	2	Y	-0-					-0-
01	2418	X	458	-0-	-1960	-0-	20	1	438	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	190	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	12	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	129	-0-	-57	-0-	10	1	119	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	96	-0-	-114	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	95	-0-	-60	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	4	1	91	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 8 RRCID -> 219560 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9418 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	175	1	1911	2	Y	-0-					124
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	82	1	944	2	Y	-0-					124
10	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	82	1	999	2	Y	-0-					124
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	86	1	1063	2	Y	1	1	8			124
							1	9									
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	77	1	1270	2	Y	-0-					124
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	54	1	1182	2	Y	-0-					124

DAVENPORT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219564 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9472 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	98	1	1076	2	Y	-0-					-0-
09	1590	X	1134	-0-	-456	-0-	90	1	1044	2	Y	-0-					-0-
10	1519	X	1388	-0-	-131	-0-	105	1	1283	2	Y	-0-					-0-
11	1470	X	1338	-0-	-132	-0-	101	1	1237	2	Y	-0-					-0-
12	1364	X	1096	-0-	-268	-0-	63	1	1033	2	Y	-0-					-0-
01	1395	X	1334	-0-	-61	-0-	58	1	1276	2	Y	-0-					-0-

VIPER #3 WELL #: 3 L RRCID -> 220235 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9422 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	31	1	342	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	71	-0-	-649	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 220433 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9524 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	50	1	547	2	Y	-0-					-0-
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	103	1	1191	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2023

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COBRA #1 WELL #: 14 RRCID -> 220434 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9666 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	208	1	2267	2	Y	218	85	1			218
							240	9									
09	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	155	1	1786	2	Y	180	334	1			64
							198	9									
10	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	187	1	2292	2	Y	255	234	1			85
							281	9									
11	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	169	1	2082	2	Y	406	286	1			205
							447	9									
12	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	129	1	2119	2	Y	294	324	1			175
							323	9									
01	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	102	1	2259	2	Y	670	626	1			219
							737	9									

MARKEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 220606 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9542 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	50	1	546	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	505	-0-	-65	-0-	40	1	465	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	560	-0-	-29	-0-	42	1	518	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	543	-0-	-27	-0-	41	1	502	2	Y	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	31	1	513	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	535	-0-	-23	-0-	23	1	512	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 6 RRCID -> 220769 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9430 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	47	1	519	2	Y	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	47	1	537	2	Y	-0-					-0-
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	44	1	539	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	513	-0-	-27	-0-	39	1	474	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	473	-0-	-116	-0-	27	1	446	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	585	-0-	-4	-0-	25	1	560	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 7 RRCID -> 220770 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	58	1	634	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	697	-0-	-23	-0-	56	1	641	2	Y	-0-					-0-
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	55	1	674	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	610	-0-	-50	-0-	46	1	564	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	574	-0-	-139	-0-	33	1	541	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	614	-0-	-130	-0-	27	1	587	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
08	217	N	56	-0-	-161	-0-	5	1	51	2	N	-0-					29
09	120	N	71	-0-	-49	-0-	6	1	65	2	N	-0-					29
10	155	N	59	-0-	-96	-0-	4	1	55	2	N	-0-					29
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	2	N	-0-					29
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					29
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	N	-0-					29

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	42	1	461	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	495	-0-	-45	-0-	40	1	455	2	Y	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	44	1	533	2	Y	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	39	1	485	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	497	-0-	-30	-0-	28	1	469	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	512	-0-	-77	-0-	22	1	490	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221177 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9410 - 10663

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 221212 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9412 - 10670

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	120	1	1315	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1295	-0-	-205	-0-	103	1	1192	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	112	1	1366	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1243	-0-	-137	-0-	94	1	1149	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	75	1	1226	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1243	-0-	-245	-0-	54	1	1189	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 10618

08	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	86	1	943	2	Y	-0-					-0-
09	1200	X	887	-0-	-313	-0-	71	1	816	2	Y	-0-					-0-
10	1240	X	1118	-0-	-122	-0-	84	1	1034	2	Y	-0-					-0-
11	1050	X	1017	-0-	-33	-0-	77	1	940	2	Y	-0-					-0-
12	1085	X	1051	-0-	-34	-0-	60	1	991	2	Y	-0-					-0-
01	1116	X	1110	-0-	-6	-0-	48	1	1062	2	Y	-0-					-0-

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060

08	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	134	1	1468	2	N	-0-					144
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	135	1	1551	2	N	-0-					144
10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	117	1	1432	2	N	-0-					144
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	120	1	1479	2	N	-0-					144
12	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	92	1	1514	2	N	-0-					144
01	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	65	1	1442	2	N	-0-					144

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721

08	279	N	270	-0-	-9	-0-	23	1	247	2	N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10584 - 10827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	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-

WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 10712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	724	N	724	-0-	-0-	-0-	61	1	663	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	687	-0-	-33	-0-	55	1	632	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	740	-0-	-4	-0-	56	1	684	2	Y	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	53	1	649	2	Y	-0-					-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	41	1	675	2	Y	-0-					-0-
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	37	1	824	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 222631 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 11 RRCID -> 224710 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 9696 - 11506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	150	1	1640	2	Y	-0-					-0-
09	1890	X	1323	-0-	-567	-0-	106	1	1217	2	Y	-0-					-0-
10	1891	X	1446	-0-	-445	-0-	109	1	1337	2	Y	-0-					-0-
11	1830	X	1574	-0-	-256	-0-	118	1	1456	2	Y	-0-					-0-
12	1891	X	1575	-0-	-316	-0-	90	1	1485	2	Y	-0-					-0-
01	1798	X	1543	-0-	-255	-0-	67	1	1476	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 225012 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	389	X	389	-0-	-0-	-0-	33	1	356	2	Y	-0-					-0-
09	390	X	179	-0-	-211	-0-	14	1	165	2	Y	-0-					-0-
10	403	X	160	-0-	-243	-0-	12	1	148	2	Y	-0-					-0-
11	390	X	115	-0-	-275	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					-0-
12	403	X	312	-0-	-91	-0-	18	1	294	2	Y	-0-					-0-
01	403	X	122	-0-	-281	-0-	5	1	117	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA "A" WELL #: 1 RRCID -> 225432 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9460 - 10582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	340	X	340	-0-	-0-	-0-	29	1	311	2	Y	-0-					-0-
09	420	X	390	-0-	-30	-0-	31	1	359	2	Y	-0-					-0-
10	434	X	417	-0-	-17	-0-	31	1	386	2	Y	-0-					-0-
11	471	X	471	-0-	-0-	-0-	35	1	436	2	Y	-0-					-0-
12	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	102	1	1686	2	Y	-0-					-0-
01	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	84	1	1862	2	Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227255 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9390 - 10588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	92	1	1000	2	Y	-0-	8	1			-0-
09	1350	X	1001	-0-	-349	-0-	80	1	921	2	Y	-0-					-0-
10	1395	X	735	-0-	-660	-0-	55	1	680	2	Y	-0-					-0-
11	1230	X	618	-0-	-612	-0-	47	1	571	2	Y	-0-					-0-
12	1240	X	614	-0-	-626	-0-	35	1	579	2	Y	-0-					-0-
01	1085	X	567	-0-	-518	-0-	25	1	542	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MILLER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 227773 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	324	X	324	-0-	-0-	-0-	27	1	297	2	Y	-0-					-0-
09	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	154	1	1781	2	Y	-0-					-0-
10	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	160	1	1959	2	Y	-0-					-0-
11	730	X	730	-0-	-0-	-0-	55	1	675	2	Y	-0-					-0-
12	2015	X	484	-0-	-1531	-0-	28	1	456	2	Y	-0-					-0-
01	2108	X	283	-0-	-1825	-0-	12	1	271	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
08	612	X	612	-0-	-0-	-0-	51	1	561	2	Y	-0-					-0-
09	870	X	682	-0-	-188	-0-	54	1	628	2	Y	-0-					-0-
10	899	X	803	-0-	-96	-0-	61	1	742	2	Y	-0-					-0-
11	899	X	899	-0-	-0-	-0-	68	1	831	2	Y	-0-					-0-
12	912	X	912	-0-	-0-	-0-	52	1	860	2	Y	-0-					-0-
01	890	X	890	-0-	-0-	-0-	39	1	851	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
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	65	-0-	-59	-0-	3	1	62	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	906	X	906	-0-	-0-	-0-	76	1	830	2	Y	-0-					-0-
09	1560	X	996	-0-	-564	-0-	79	1	917	2	Y	-0-					-0-
10	1426	X	904	-0-	-522	-0-	68	1	836	2	Y	-0-					-0-
11	1080	X	824	-0-	-256	-0-	62	1	762	2	Y	-0-					-0-
12	1116	X	897	-0-	-219	-0-	51	1	846	2	Y	-0-					-0-
01	1023	X	806	-0-	-217	-0-	35	1	771	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	85	1	923	2	Y	-0-					-0-
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	73	1	837	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	566	-0-	-519	-0-	43	1	523	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	345	-0-	-645	-0-	26	1	319	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	196	-0-	-734	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	166	-0-	-392	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					-0-

VIPER #3 WELL #: 6 C RRCID -> 229105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	441	X	441	-0-	-0-	-0-	37	1	404	2	Y	-0-					-0-
09	600	X	593	-0-	-7	-0-	47	1	546	2	Y	-0-					-0-
10	620	X	538	-0-	-82	-0-	41	1	497	2	Y	-0-					-0-
11	598	X	598	-0-	-0-	-0-	45	1	553	2	Y	-0-					-0-
12	620	X	496	-0-	-124	-0-	28	1	468	2	Y	-0-					-0-
01	620	X	529	-0-	-91	-0-	23	1	506	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HARDY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 229126 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10532 - 10722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	866	N	866	-0-	-0-	-0-	11	1	855	2	N	-0-					27
09	810	N	804	-0-	-6	-0-	10	1	794	2	N	-0-					27
10	806	N	673	-0-	-133	-0-	8	1	665	2	N	-0-					27
11	840	N	686	-0-	-154	-0-	9	1	677	2	N	-0-					27
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	12	1	919	2	N	-0-					27
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	13	1	953	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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	168	1	1837	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	986	-0-	-1894	-0-	79	1	907	2	Y	-0-					-0-
10	2976	X	1572	-0-	-1404	-0-	119	1	1453	2	Y	-0-					-0-
11	2010	X	910	-0-	-1100	-0-	68	1	842	2	Y	-0-					-0-
12	2077	X	515	-0-	-1562	-0-	30	1	485	2	Y	-0-					-0-
01	2015	X	927	-0-	-1088	-0-	40	1	887	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
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	47	1	513	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	556	-0-	-104	-0-	44	1	512	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	609	-0-	-42	-0-	46	1	563	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	473	-0-	-67	-0-	36	1	437	2	Y	-0-					-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	36	1	599	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	504	-0-	-116	-0-	22	1	482	2	Y	-0-					-0-

DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 230206 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9604 - 10688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	12	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	Y	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	2	Y	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 230578 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7224 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230579 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF. 9949 - 11496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			13	1	-0-
09	1290	X	1	-0-	-1289	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 230648 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	53	1	574	2	Y	-0-			-0-
09	780	N	712	-0-	-68	-0-	57	1	655	2	Y	-0-			-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	59	1	718	2	Y	-0-			-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	58	1	716	2	Y	-0-			-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	43	1	704	2	Y	-0-			-0-
01	775	N	732	-0-	-43	-0-	32	1	700	2	Y	-0-			-0-

CRIM WELL #: 3 RRCID -> 230819 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9404 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	151	1	1651	2	Y	-0-			-0-
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	130	1	1497	2	Y	-0-			-0-
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	144	1	1761	2	Y	-0-			-0-
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	141	1	1737	2	Y	-0-			-0-
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	102	1	1670	2	Y	-0-			-0-
01	1891	N	1549	-0-	-342	-0-	67	1	1482	2	Y	-0-			-0-

WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 231377 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9472 - 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
08	653	X	653	-0-	-0-	-0-	55	1	598	2	Y	-0-			-0-
09	981	X	981	-0-	-0-	-0-	78	1	903	2	Y	-0-			-0-
10	806	X	681	-0-	-125	-0-	51	1	630	2	Y	-0-			-0-
11	660	X	592	-0-	-68	-0-	45	1	547	2	Y	-0-			-0-
12	1023	X	578	-0-	-445	-0-	33	1	545	2	Y	-0-			-0-
01	1023	X	590	-0-	-433	-0-	26	1	564	2	Y	-0-			-0-

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 1 RRCID -> 231773 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9644 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	Y	-0-			-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	11	1	131	2	Y	-0-			-0-
10	186	N	117	-0-	-69	-0-	9	1	108	2	Y	-0-			-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	Y	-0-			-0-
12	155	N	84	-0-	-71	-0-	5	1	79	2	Y	-0-			-0-
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	4	1	86	2	Y	-0-			-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232098 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9356 - 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
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	90	1	979	2	Y	-0-			-0-
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	56	1	649	2	Y	-0-			-0-
10	744	N	694	-0-	-50	-0-	52	1	642	2	Y	-0-			-0-
11	1020	N	669	-0-	-351	-0-	50	1	619	2	Y	-0-			-0-
12	744	N	684	-0-	-60	-0-	39	1	645	2	Y	-0-			-0-
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	33	1	733	2	Y	-0-			-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232241 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9490 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	370	N	370	-0-	-0-	-0-	31	1	339	2	Y	-0-			-0-
09	390	N	321	-0-	-69	-0-	26	1	295	2	Y	-0-			-0-
10	403	N	330	-0-	-73	-0-	25	1	305	2	Y	-0-			-0-
11	360	N	201	-0-	-159	-0-	15	1	186	2	Y	-0-			-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	22	1	360	2	Y	-0-			-0-
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	14	1	318	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9740 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	193	1	2113	2	Y	-0-					-0-
09	2040	X	1784	-0-	-256	-0-	142	1	1642	2	Y	-0-					-0-
10	2015	X	1104	-0-	-911	-0-	83	1	1021	2	Y	-0-					-0-
11	2220	X	1162	-0-	-1058	-0-	87	1	1075	2	Y	-0-					-0-
12	2294	X	1805	-0-	-489	-0-	103	1	1702	2	Y	-0-					-0-
01	2294	X	2052	-0-	-242	-0-	89	1	1963	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	117	-0-	-33	-0-	9	1	108	2	Y	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	21	1	257	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	56	-0-	-68	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	46	-0-	-140	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-

HOLT, JACK WELL #: 2 RRCID -> 232570 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9606 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	82	1	890	2	Y	-0-					-0-
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	85	1	986	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	915	-0-	-77	-0-	69	1	846	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	918	-0-	-12	-0-	69	1	849	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	857	-0-	-259	-0-	49	1	808	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	869	-0-	-61	-0-	38	1	831	2	Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232855 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9350 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	64	1	697	2	Y	-0-	15	1			-0-
09	960	N	942	-0-	-18	-0-	75	1	867	2	Y	-0-					-0-
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	78	1	960	2	Y	-0-					-0-
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	76	1	937	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	64	1	1052	2	Y	-0-					-0-
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	55	1	1223	2	Y	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 232954 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9658 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	2201	X	1438	-0-	-763	-0-	121	1	1317	2	N	-0-					27
09	1980	X	1921	-0-	-59	-0-	153	1	1768	2	N	-0-					27
10	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	184	1	2253	2	N	-0-					27
11	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	132	1	1622	2	N	-0-					27
12	1984	X	1809	-0-	-175	-0-	104	1	1705	2	N	-0-					27
01	2449	X	1165	-0-	-1284	-0-	50	1	1115	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
08	805	X	805	-0-	-0-	-0-	68	1	737	2	Y	-0-					-0-
09	2370	X	1585	-0-	-785	-0-	126	1	1459	2	Y	-0-					-0-
10	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	137	1	1676	2	Y	-0-					-0-
11	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	99	1	1216	2	Y	-0-					-0-
12	1643	X	1115	-0-	-528	-0-	64	1	1051	2	Y	-0-					-0-
01	1798	X	1225	-0-	-573	-0-	53	1	1172	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					24
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	-0-	24	1			-0-
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	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
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	51	1	557	2	Y	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	34	1	397	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	393	-0-	-165	-0-	30	1	363	2	Y	-0-					-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	55	1	682	2	Y	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	30	1	494	2	Y	-0-					-0-
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	23	1	508	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	60	1	696	2	Y	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	42	1	518	2	Y	-0-					-0-
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	69	1	854	2	Y	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	37	1	605	2	Y	-0-					-0-
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	49	1	1085	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235960 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9498 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	X	1578	-0-	-437	-0-	132	1	1446	2	N	-0-					-0-
09	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	158	1	1817	2	N	-0-					-0-
10	2046	X	1949	-0-	-97	-0-	147	1	1802	2	N	-0-					-0-
11	1980	X	1691	-0-	-289	-0-	127	1	1564	2	N	-0-					-0-
12	2046	X	1806	-0-	-240	-0-	104	1	1702	2	N	-0-					-0-
01	2046	X	1775	-0-	-271	-0-	77	1	1698	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

08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	56	1	608	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	436	-0-	-224	-0-	35	1	401	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	571	-0-	-80	-0-	43	1	528	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	508	-0-	-122	-0-	38	1	470	2	Y	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	27	1	446	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	325	-0-	-233	-0-	14	1	311	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 10674

08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	2	1	19	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236017 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9604 - 10696

08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	199	1	2178	2	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2130	-0-	-120	-0-	170	1	1960	2	Y	-0-					-0-
10	2356	N	2014	-0-	-342	-0-	152	1	1862	2	Y	-0-					-0-
11	2310	N	1921	-0-	-389	-0-	145	1	1776	2	Y	-0-					-0-
12	2201	N	1496	-0-	-705	-0-	86	1	1410	2	Y	-0-					-0-
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	89	1	1961	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 10686

08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	64	1	700	2	Y	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	58	1	663	2	Y	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	60	1	730	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	719	-0-	-31	-0-	54	1	665	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	705	-0-	-39	-0-	40	1	665	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	730	-0-	-45	-0-	32	1	698	2	Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236206 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9370 - 10590

08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	71	1	774	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	686	-0-	-274	-0-	55	1	631	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	642	-0-	-319	-0-	48	1	594	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	528	-0-	-282	-0-	40	1	488	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	456	-0-	-257	-0-	26	1	430	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	421	-0-	-230	-0-	18	1	403	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	X	437	-0-	-338	-0-	37	1	400	2	N	-0-					53
09	974	X	974	-0-	-0-	-0-	78	1	896	2	N	-0-					53
10	854	X	854	-0-	-0-	-0-	64	1	790	2	N	-0-					53
11	741	X	741	-0-	-0-	-0-	56	1	685	2	N	-0-					53
12	992	X	750	-0-	-242	-0-	43	1	707	2	N	-0-					53
01	992	X	765	-0-	-227	-0-	33	1	732	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	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
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	96	1	1052	2	Y	-0-					-0-
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	96	1	1108	2	Y	-0-					-0-
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	96	1	1178	2	Y	-0-					-0-
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	93	1	1136	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	69	1	1129	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	51	1	1118	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
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	184	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	15	1	173	2	Y	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	11	1	137	2	Y	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	Y	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	Y	-0-					-0-

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239224 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	374	X	374	-0-	-0-	-0-	31	1	343	2	Y	-0-					-0-
09	660	X	592	-0-	-68	-0-	47	1	545	2	Y	-0-					-0-
10	766	X	766	-0-	-0-	-0-	58	1	708	2	Y	-0-					-0-
11	577	X	577	-0-	-0-	-0-	43	1	534	2	Y	-0-					-0-
12	726	X	726	-0-	-0-	-0-	42	1	684	2	Y	-0-					-0-
01	775	X	396	-0-	-379	-0-	17	1	379	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
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	46	1	500	2	Y	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	46	1	529	2	Y	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	44	1	543	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	516	-0-	-24	-0-	39	1	477	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	479	-0-	-110	-0-	27	1	452	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	521	-0-	-68	-0-	23	1	498	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #1 WELL #: 14 RRCID -> 239244 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	131	1	1426	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1468	-0-	-182	-0-	117	1	1351	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	118	1	1450	2	Y	-0-					-0-
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	115	1	1408	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1401	-0-	-118	-0-	80	1	1321	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1436	-0-	-145	-0-	62	1	1374	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 239824 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9380 - 10610

08	2046	X	1480	-0-	-566	-0-	124	1	1356	2	N	-0-					-0-
09	1980	X	1823	-0-	-157	-0-	145	1	1678	2	N	-0-					-0-
10	2046	X	1867	-0-	-179	-0-	141	1	1726	2	N	-0-					-0-
11	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	147	1	1807	2	N	-0-					-0-
12	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	110	1	1809	2	N	-0-					-0-
01	1891	X	1844	-0-	-47	-0-	80	1	1764	2	N	-0-					-0-

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 240768 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9430 - 10558

08	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	212	1	2317	2	Y	-0-					-0-
09	2820	X	2706	-0-	-114	-0-	216	1	2490	2	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2639	-0-	-275	-0-	199	1	2440	2	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2191	-0-	-629	-0-	165	1	2026	2	Y	-0-					-0-
12	2883	X	1981	-0-	-902	-0-	114	1	1867	2	Y	-0-					-0-
01	2790	X	2043	-0-	-747	-0-	88	1	1955	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 242555 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7130 - 10650

08	1953	X	1769	-0-	-184	-0-	148	1	1621	2	N	-0-					131
09	1890	X	1739	-0-	-151	-0-	139	1	1600	2	N	-0-					131
10	1953	X	1756	-0-	-197	-0-	133	1	1623	2	N	-0-					131
11	1830	X	1626	-0-	-204	-0-	122	1	1504	2	N	-0-					131
12	1891	X	1600	-0-	-291	-0-	92	1	1508	2	N	-0-					131
01	1798	X	1580	-0-	-218	-0-	68	1	1512	2	N	-0-					131

VIPER #3 WELL #: 5 RRCID -> 242753 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9954 - 10715

08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	90	1	987	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	878	-0-	-142	-0-	70	1	808	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	622	-0-	-60	-0-	47	1	575	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	495	-0-	-555	-0-	37	1	458	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	808	-0-	-91	-0-	46	1	762	2	Y	-0-					-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	28	1	608	2	Y	-0-					-0-

COBRA #2 WELL #: 2 RRCID -> 242755 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7228 - 10832

08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	2	Y	-0-					22
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	24	1	279	2	Y	-0-					22
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	27	1	331	2	Y	1					23
							1	9									
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	231	2	Y	-0-					23
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	18	1	288	2	Y	-0-					23
01	372	N	196	-0-	-176	-0-	8	1	188	2	Y	-0-					23

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 6 RRCID -> 242757 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10949 PERF. 9780 - 10796

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	228	1	2490	2	Y	160	184	1			6
							176	9									
09	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	454	1	5240	2	Y	294	195	1			105
							323	9									
10	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	508	1	6219	2	Y	42	133	1			14
							46	9									
11	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	417	1	5122	2	Y	-0-	14	1			-0-
12	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	419	1	6894	2	Y	-0-					-0-
01	4650	X	1893	-0-	-2757	-0-	480	1	1413	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA 1 WELL #: 10 RRCID -> 242773 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9470 - 10722

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 6 RRCID -> 243215 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9536 - 10668

08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	154	1	1685	2	Y	-0-					-0-
09	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	161	1	1858	2	Y	-0-					-0-
10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	184	1	2250	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	929	-0-	-211	-0-	70	1	859	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	69	-0-	-1109	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	46	-0-	-1132	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243458 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 7424 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4396	-0-	-626	-0-	369	1	4027	2	N	-0-			39
09	4860	X	3054	-0-	-1806	-0-	244	1	2810	2	N	-0-			39
10	5115	X	2349	-0-	-2766	-0-	177	1	2172	2	N	-0-			39
11	4950	X	3129	-0-	-1821	-0-	236	1	2893	2	N	-0-			39
12	5115	X	3039	-0-	-2076	-0-	174	1	2865	2	N	-0-			39
01	4402	X	3325	-0-	-1077	-0-	144	1	3181	2	N	-0-			39

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 243466 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7378 - 10622

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HOLT, JACK WELL #: 3 RRCID -> 244104 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9716 - 10700

08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	2	Y	-0-			-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	2	Y	-0-			-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	30	1	371	2	Y	-0-			-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	31	1	380	2	Y	-0-			-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	401	2	Y	-0-			-0-
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	46	1	1009	2	Y	-0-			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244315 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7343 - 10620

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	426	X	426	-0-	-0-	-0-	36	1	390	2	Y	-0-			-0-
09	540	X	531	-0-	-9	-0-	42	1	489	2	Y	-0-			-0-
10	558	X	319	-0-	-239	-0-	24	1	295	2	Y	-0-			-0-
11	498	X	498	-0-	-0-	-0-	37	1	461	2	Y	-0-			-0-
12	558	X	419	-0-	-139	-0-	24	1	395	2	Y	-0-			-0-
01	558	X	479	-0-	-79	-0-	21	1	458	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

08	4991	X	3171	-0-	-1820	-0-	266	1	2905	2	N	-0-			28
09	4260	X	2908	-0-	-1352	-0-	232	1	2676	2	N	-0-			28
10	4185	X	3075	-0-	-1110	-0-	232	1	2843	2	N	-0-			28
11	3540	X	2903	-0-	-637	-0-	218	1	2685	2	N	-0-			28
12	3348	X	2551	-0-	-797	-0-	146	1	2405	2	N	-0-			28
01	3162	X	2137	-0-	-1025	-0-	93	1	2044	2	N	-0-			28

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 244517 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9436 - 10590

08	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	215	1	2345	2	Y	-0-	11	1	-0-
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	112	1	1290	2	Y	-0-			-0-
10	1178	N	986	-0-	-192	-0-	74	1	912	2	Y	-0-			-0-
11	2250	N	717	-0-	-1533	-0-	54	1	663	2	Y	-0-			-0-
12	1457	N	389	-0-	-1068	-0-	22	1	367	2	Y	-0-			-0-
01	992	N	104	-0-	-888	-0-	5	1	99	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	X	2140	-0-	-309	-0-	180	1	1960	2	N	-0-					31
09	2340	X	2073	-0-	-267	-0-	165	1	1908	2	N	-0-					31
10	2418	X	2295	-0-	-123	-0-	173	1	2122	2	N	-0-					31
11	2190	X	2186	-0-	-4	-0-	165	1	2021	2	N	-0-					31
12	2201	X	2010	-0-	-191	-0-	115	1	1895	2	N	-0-					31
01	2294	X	1808	-0-	-486	-0-	78	1	1730	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
08	2015	N	1556	-0-	-459	-0-	131	1	1425	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1652	-0-	-148	-0-	132	1	1520	2	N	-0-					-0-
10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	140	1	1714	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1430	-0-	-70	-0-	108	1	1322	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1410	-0-	-295	-0-	81	1	1329	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1466	-0-	-394	-0-	63	1	1403	2	N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245027 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2023

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
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	57	1	620	2	N	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	56	1	644	2	N	-0-					-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	52	1	632	2	N	-0-					-0-
11	660	N	628	-0-	-32	-0-	47	1	581	2	N	-0-					-0-
12	713	N	667	-0-	-46	-0-	38	1	629	2	N	-0-					-0-
01	682	N	603	-0-	-79	-0-	26	1	577	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	558	X	511	-0-	-47	-0-	43	1	468	2	N	-0-					-0-
09	540	X	441	-0-	-99	-0-	35	1	406	2	N	-0-					-0-
10	558	X	438	-0-	-120	-0-	33	1	405	2	N	-0-					-0-
11	480	X	293	-0-	-187	-0-	22	1	271	2	N	-0-					-0-
12	574	X	574	-0-	-0-	-0-	33	1	541	2	N	-0-					-0-
01	496	X	442	-0-	-54	-0-	19	1	423	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
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	49	1	535	2	Y	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	51	1	591	2	Y	-0-					-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	52	1	634	2	Y	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	46	1	569	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	614	-0-	-37	-0-	35	1	579	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	590	-0-	-92	-0-	26	1	564	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	119	1	1299	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1221	-0-	-219	-0-	97	1	1124	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1205	-0-	-314	-0-	91	1	1114	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	810	-0-	-570	-0-	61	1	749	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	885	-0-	-386	-0-	51	1	834	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	883	-0-	-326	-0-	38	1	845	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

08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	92	1	999	2	Y	30	12	1			30
							33	9									
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	133	1	1537	2	Y	28	48	1			10
							31	9									
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	102	1	1244	2	Y	39	36	1			13
							43	9									
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	79	1	969	2	Y	222	123	1			112
							244	9									
12	1209	N	1067	-0-	-142	-0-	59	1	962	2	Y	42	129	1			25
							46	9									
01	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	44	1	964	2	Y	98	91	1			32
							108	9									

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 246980 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9356 - 10604

08	868	N	786	-0-	-82	-0-	66	1	720	2	N	-0-					31
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	70	1	813	2	N	-0-					31
10	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	207	1	2538	2	N	-0-					31
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	154	1	1891	2	N	-0-					31
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	104	1	1703	2	N	-0-					31
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	70	1	1556	2	N	2	2	8			31
							2	9									

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247568 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 10594

08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	100	1	1088	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	651	-0-	-39	-0-	52	1	599	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	558	-0-	-186	-0-	42	1	516	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	524	-0-	-196	-0-	39	1	485	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	527	-0-	-155	-0-	30	1	497	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	520	-0-	-38	-0-	23	1	497	2	Y	-0-					-0-

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247851 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 9470 - 10694

08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	32	1	353	2	Y	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	34	1	390	2	Y	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	36	1	440	2	Y	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	32	1	398	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	25	1	403	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	435	-0-	-30	-0-	19	1	416	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 247948 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9552 - 10658

08	839	X	839	-0-	-0-	-0-	70	1	769	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	1050	X	1034	-0-	-16	-0-	83	1	951	2	Y	-0-					-0-
10	1085	X	955	-0-	-130	-0-	72	1	883	2	Y	-0-					-0-
11	933	X	933	-0-	-0-	-0-	70	1	863	2	Y	-0-					-0-
12	1054	X	887	-0-	-167	-0-	51	1	836	2	Y	-0-					-0-
01	1054	X	856	-0-	-198	-0-	37	1	819	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	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
08	744	X	452	-0-	-292	-0-	38	1	414	2	N	-0-					37
09	834	X	834	-0-	-0-	-0-	67	1	767	2	N	-0-					37
10	890	X	890	-0-	-0-	-0-	66	1	811	2	N	12					49
							13	9									
11	720	X	720	-0-	-0-	-0-	54	1	666	2	N	-0-					49
12	916	X	916	-0-	-0-	-0-	53	1	863	2	N	-0-					49
01	899	X	524	-0-	-375	-0-	23	1	501	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
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	23	1	252	2	Y	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	25	1	285	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	274	-0-	-36	-0-	21	1	253	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	20	1	249	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	274	-0-	-36	-0-	16	1	258	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	11	1	245	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
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	230	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	24	1	274	2	Y	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	28	1	346	2	Y	-0-					-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	31	1	385	2	Y	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	403	2	Y	-0-					-0-
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	20	1	439	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 31 RRCID -> 255582 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9408 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	222	1	2421	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	998	-0-	-2212	-0-	80	1	918	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	1200	-0-	-2117	-0-	91	1	1109	2	Y	-0-					-0-
11	2820	X	1163	-0-	-1657	-0-	88	1	1075	2	Y	-0-					-0-
12	2883	X	1010	-0-	-1873	-0-	58	1	952	2	Y	-0-					-0-
01	2635	X	1178	-0-	-1457	-0-	51	1	1127	2	Y	-0-					-0-

POWELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 255583 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9636 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	148	1	1613	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1568	-0-	-142	-0-	125	1	1443	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1563	-0-	-204	-0-	118	1	1445	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1574	-0-	-136	-0-	118	1	1456	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	91	1	1502	2	Y	-0-					-0-
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	69	1	1514	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 #: 27 RRCID -> 255588 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9450 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	156	1	1704	2	Y	-0-	40	1			-0-
09	2040	N	1667	-0-	-373	-0-	133	1	1534	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	1774	-0-	-334	-0-	134	1	1640	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1551	-0-	-249	-0-	117	1	1434	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1596	-0-	-140	-0-	91	1	1505	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1423	-0-	-344	-0-	62	1	1361	2	Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 256202 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9400 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	2441	-0-	-70	-0-	205	1	2236	2	N	-0-					92
09	2370	X	2219	-0-	-151	-0-	177	1	2042	2	N	-0-					92
10	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	192	1	2356	2	N	-0-					92
11	2370	X	2207	-0-	-163	-0-	166	1	2041	2	N	-0-					92
12	2449	X	1219	-0-	-1230	-0-	70	1	1149	2	N	-0-					92
01	2542	X	1218	-0-	-1324	-0-	53	1	1165	2	N	-0-					92

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 257515 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9458 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	5	1	57	2	N	-0-					55
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-					55
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-					55
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-					55
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	2	N	-0-					55
01	93	N	46	-0-	-47	-0-	2	1	44	2	N	-0-					55

PEARL BARRON WELL #: 5HA RRCID -> 258908 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 10700 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13020	X	12503	-0-	-517	-0-	152	1	12345	2	N	5	5	8			26
							6	9									
09	13110	X	12415	-0-	-695	-0-	161	1	12250	2	N	4	4	8			26
							4	9									
10	13547	X	13091	-0-	-456	-0-	155	1	12723	2	N	194	180	1	1	8	39
							213	9									
11	13110	X	12470	-0-	-640	-0-	156	1	12235	2	N	72	2	8			109
							79	9									
12	12834	X	12518	-0-	-316	-0-	161	1	12351	2	N	5	5	8			109
							6	9									
01	13082	X	12162	-0-	-920	-0-	162	1	11704	2	N	269	177	1	2	8	199
							296	9									

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259052 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 10594 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
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

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
08	5518	X	5085	-0-	-433	-0-	427	1	4658	2	N	-0-					125
09	5340	X	4105	-0-	-1235	-0-	328	1	3777	2	N	-0-					125
10	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	422	1	5173	2	N	-0-					125
11	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	384	1	4722	2	N	-0-					125
12	5270	X	4863	-0-	-407	-0-	279	1	4584	2	N	-0-					125
01	5580	X	3558	-0-	-2022	-0-	154	1	3404	2	N	-0-					125

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	14080	X	14080	-0-	-0-	-0-	1175	1	12825	2	N	73					147
							80	9									
09	13950	X	12726	-0-	-1224	-0-	1012	1	11673	2	N	37					184
							41	9									
10	14415	X	13467	-0-	-948	-0-	1012	1	12390	2	N	59	186	1			57
							65	9									
11	13740	X	13528	-0-	-212	-0-	1011	1	12427	2	N	82					139
							90	9									
12	14198	X	13783	-0-	-415	-0-	785	1	12901	2	N	88					227
							97	9									
01	14074	X	12993	-0-	-1081	-0-	559	1	12356	2	N	71	169	1			129
							78	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
08	13423	X	12383	-0-	-1040	-0-	1039	1	11344	2	N	-0-					13
09	12780	X	11586	-0-	-1194	-0-	925	1	10661	2	N	-0-					13
10	13206	X	12926	-0-	-280	-0-	976	1	11950	2	N	-0-					13
11	12780	X	12158	-0-	-622	-0-	915	1	11243	2	N	-0-					13
12	12493	X	12254	-0-	-239	-0-	702	1	11552	2	N	-0-					13
01	12927	X	11327	-0-	-1600	-0-	490	1	10837	2	N	-0-					13

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
08	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	104	1	8418	2	Y	103	63	1			68
							113	9									
09	8880	X	8569	-0-	-311	-0-	111	1	8452	2	Y	5	60	1	3	8	10
							6	9									
10	9176	X	8428	-0-	-748	-0-	100	1	8249	2	Y	72	61	1	1	8	20
							79	9									
11	8880	X	8372	-0-	-508	-0-	105	1	8201	2	Y	60	3	8			77
							66	9									
12	8866	X	7671	-0-	-1195	-0-	99	1	7566	2	Y	5	69	1			13
							6	9									
01	8866	X	7321	-0-	-1545	-0-	100	1	7215	2	Y	5	5	8			13
							6	9									

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273623 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10860 - 15878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18848	X	14483	-0-	-4365	-0-	176	1	14300	2	N	6	6	8			105
							7	9									
09	14610	X	12620	-0-	-1990	-0-	161	1	12263	2	N	178	184	1			99
							196	9									
10	15097	X	14518	-0-	-579	-0-	175	1	14343	2	N	-0-					99
11	14430	X	9828	-0-	-4602	-0-	124	1	9704	2	N	-0-					99
12	14849	X	12399	-0-	-2450	-0-	158	1	12092	2	N	135	13	8			221
							149	9									
01	14508	X	11858	-0-	-2650	-0-	162	1	11694	2	N	2	2	8			221
							2	9									

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
08	8680	X	7515	-0-	-1165	-0-	630	1	6885	2	N	-0-	13	1			-0-
09	8220	X	6851	-0-	-1369	-0-	547	1	6304	2	Y	-0-					-0-
10	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	600	1	7343	2	Y	-0-					-0-
11	7350	X	6895	-0-	-455	-0-	519	1	6376	2	Y	-0-					-0-
12	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	445	1	7322	2	Y	-0-					-0-
01	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	344	1	7591	2	Y	18	12	1			6
							20	9									

WORLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276305 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10678 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3046	-0-	-519	-0-	256	1	2790	2	N	-0-					47
09	3690	X	2722	-0-	-968	-0-	217	1	2505	2	N	-0-					47
10	3813	X	3190	-0-	-623	-0-	241	1	2949	2	N	-0-					47
11	3690	X	2915	-0-	-775	-0-	219	1	2696	2	N	-0-					47
12	3193	X	2989	-0-	-204	-0-	171	1	2818	2	N	-0-					47
01	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	141	1	3109	2	N	-0-					47

KANGERGA 2 WELL #: 7H RRCID -> 277000 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10825 - 16401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18352	X	17094	-0-	-1258	-0-	1428	1	15597	2	N	63					125
							69	9									
09	17760	X	15709	-0-	-2051	-0-	1250	1	14418	2	N	37					162
							41	9									
10	18352	X	16773	-0-	-1579	-0-	1262	1	15456	2	N	50	162	1			50
							55	9									
11	17130	X	15673	-0-	-1457	-0-	1178	1	14469	2	N	24					74
							26	9									
12	17546	X	15875	-0-	-1671	-0-	908	1	14925	2	N	38					112
							42	9									
01	17081	X	15632	-0-	-1449	-0-	675	1	14913	2	N	40					152
							44	9									

GENTRY C GU WELL #: 4H RRCID -> 277057 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10666 - 14917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11501	X	10204	-0-	-1297	-0-	855	1	9334	2	N	14					99
							15	9									
09	10920	X	9154	-0-	-1766	-0-	731	1	8423	2	N	-0-					99
10	11191	X	10033	-0-	-1158	-0-	756	1	9263	2	N	13					112
							14	9									
11	10470	X	9545	-0-	-925	-0-	713	1	8764	2	N	62					174
							68	9									
12	10788	X	9141	-0-	-1647	-0-	520	1	8552	2	N	63					237
							69	9									
01	10199	X	9951	-0-	-248	-0-	429	1	9476	2	N	42	185	1			94
							46	9									

VIPER #1 WELL #: 17 RRCID -> 283724 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9554 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	48	1	524	2	Y	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	46	1	536	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	616	-0-	-35	-0-	46	1	570	2	Y	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	46	1	567	2	Y	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	37	1	615	2	Y	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	658	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
08	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	247	1	2701	2	Y	-0-					-0-
09	3540	X	2714	-0-	-826	-0-	217	1	2497	2	Y	-0-					-0-
10	3658	X	2707	-0-	-951	-0-	204	1	2503	2	Y	-0-					-0-
11	3060	X	2773	-0-	-287	-0-	209	1	2564	2	Y	-0-					-0-
12	3162	X	3081	-0-	-81	-0-	177	1	2904	2	Y	-0-					-0-
01	2945	X	2338	-0-	-607	-0-	101	1	2237	2	Y	-0-					-0-

VIPER 3-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285758 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11080 - 18981

08	29388	X	29388	-0-	-0-	-0-	2453	1	26781	2	Y	140	91	1			74
							154	9									
09	33540	X	27028	-0-	-6512	-0-	2149	1	24782	2	Y	88	83	1			79
							97	9									
10	34658	X	30503	-0-	-4155	-0-	2295	1	28110	2	Y	89	83	1			85
							98	9									
11	31500	X	28652	-0-	-2848	-0-	2149	1	26403	2	Y	91	87	1			89
							100	9									
12	31868	X	29375	-0-	-2493	-0-	1678	1	27592	2	Y	95	92	1			92
							105	9									
01	30504	X	29403	-0-	-1101	-0-	1268	1	28021	2	Y	104	186	1			10
							114	9									

VIPER 1-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285928 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10820 - 19364

08	38548	X	38548	-0-	-0-	-0-	3221	1	35173	2	Y	140	78	1			74
							154	9									
09	43410	X	36809	-0-	-6601	-0-	2929	1	33779	2	Y	92	83	1			83
							101	9									
10	44857	X	41664	-0-	-3193	-0-	3138	1	38427	2	Y	90	87	1			86
							99	9									
11	40650	X	38458	-0-	-2192	-0-	2888	1	35482	2	Y	80	88	1			78
							88	9									
12	41757	X	39567	-0-	-2190	-0-	2263	1	37214	2	Y	82	80	1			80
							90	9									
01	41664	X	39669	-0-	-1995	-0-	1713	1	37840	2	Y	105	175	1			10
							116	9									

KANGERGA 1-RIVES (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287813 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11140 - 18696

08	41002	X	41002	-0-	-0-	-0-	1785	1	39054	2	Y	148	83	1			85
							163	9									
09	42060	X	37231	-0-	-4829	-0-	1560	1	35566	2	Y	95	154	1			26
							105	9									
10	41726	X	40627	-0-	-1099	-0-	3109	1	37346	2	Y	156	160	1			22
							172	9									
11	40380	X	36664	-0-	-3716	-0-	1731	1	34787	2	Y	133	87	1			68
							146	9									
12	41726	X	38342	-0-	-3384	-0-	2390	1	35838	2	Y	104	86	1			86
							114	9									
01	41013	X	37575	-0-	-3438	-0-	1622	1	35836	2	Y	106	172	1			20
							117	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. GAS	(I) 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	43092	X	43092	-0-		-0-	-0-	1876	1	41053	2	Y	148	83	1			85
								163	9									
09	44460	X	38957	-0-		-5503	-0-	1632	1	37219	2	Y	96	155	1			26
								106	9									
10	43834	X	41968	-0-		-1866	-0-	3213	1	38582	2	Y	157	161	1			22
								173	9									
11	42420	X	38298	-0-		-4122	-0-	1809	1	36343	2	Y	133	87	1			68
								146	9									
12	43834	X	35390	-0-		-8444	-0-	3079	1	32199	2	Y	102	86	1			84
								112	9									
01	43090	X	32839	-0-		-10251	-0-	1087	1	31635	2	Y	106	170	1			20
								117	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. GAS	(I) 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	47638	X	47638	-0-		-0-	-0-	99	1	47140	2	Y	363	357	1			76
								399	9									
09	52380	X	43870	-0-		-8510	-0-	88	1	43323	2	Y	417	436	1			57
								459	9									
10	51708	X	44320	-0-		-7388	-0-	92	1	43659	2	Y	517	482	1			92
								569	9									
11	48750	X	43354	-0-		-5396	-0-	15	1	43051	2	Y	262	319	1			35
								288	9									
12	48949	X	41113	-0-		-7836	-0-	5	1	40815	2	Y	266	239	1			62
								293	9									
01	47647	X	42198	-0-		-5449	-0-	4	1	41898	2	Y	269	281	1			50
								296	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. GAS	(I) 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	55383	X	55383	-0-		-0-	-0-	115	1	54881	2	Y	352	342	1			74
								387	9									
09	58650	X	49948	-0-		-8702	-0-	101	1	49467	2	Y	345	372	1			47
								380	9									
10	58869	X	51762	-0-		-7107	-0-	108	1	51314	2	Y	309	301	1			55
								340	9									
11	55980	X	50112	-0-		-5868	-0-	18	1	49809	2	Y	259	279	1			35
								285	9									
12	56513	X	49960	-0-		-6553	-0-	7	1	49681	2	Y	247	224	1			58
								272	9									
01	55397	X	48767	-0-		-6630	-0-	5	1	48486	2	Y	251	262	1			47
								276	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. GAS	(I) 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	33321	X	33321	-0-		-0-	-0-	69	1	32949	2	Y	275	268	1			57
								303	9									
09	37800	X	30591	-0-		-7209	-0-	62	1	30215	2	Y	285	303	1			39
								314	9									
10	36332	X	31694	-0-		-4638	-0-	66	1	31301	2	Y	297	283	1			53
								327	9									
11	34350	X	29486	-0-		-4864	-0-	10	1	29213	2	Y	239	260	1			32
								263	9									
12	34348	X	29520	-0-		-4828	-0-	4	1	29243	2	Y	248	222	1			58
								273	9									
01	33325	X	27355	-0-		-5970	-0-	3	1	27075	2	Y	252	263	1			47
								277	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

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
08	47415	X	47415	-0-	-0-	-0-	98	1	46866	2	Y	410	398	1			86
							451	9									
09	48870	X	43389	-0-	-5481	-0-	87	1	42815	2	Y	443	468	1			61
							487	9									
10	50499	X	44639	-0-	-5860	-0-	93	1	43917	2	Y	572	531	1			102
							629	9									
11	47820	X	40641	-0-	-7179	-0-	14	1	40264	2	Y	330	388	1			44
							363	9									
12	48453	X	40905	-0-	-7548	-0-	5	1	40381	2	Y	472	405	1			111
							519	9									
01	47430	X	39356	-0-	-8074	-0-	4	1	38862	2	Y	445	473	1			83
							490	9									

ALFORD JB-BIRDWELL (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290907 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11080 - 20350

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
08	52439	X	52439	-0-	-0-	-0-	163	1	51852	2	Y	385	371	1			113
							424	9									
09	65190	X	48486	-0-	-16704	-0-	146	1	47964	2	Y	342	435	1			20
							376	9									
10	64759	X	54108	-0-	-10651	-0-	182	1	53356	2	Y	518	479	1			59
							570	9									
11	56160	X	52975	-0-	-3185	-0-	172	1	52296	2	Y	461	476	1			44
							507	9									
12	54955	X	54955	-0-	-0-	-0-	176	1	54247	2	Y	484	483	1			45
							532	9									
01	54095	X	53564	-0-	-531	-0-	181	1	52970	2	Y	375	288	1			132
							413	9									

ALFORD JB-BIRDWELL (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290975 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11704 - 18989

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
08	61628	X	61628	-0-	-0-	-0-	191	1	61050	2	Y	352	339	1			103
							387	9									
09	65310	X	53902	-0-	-11408	-0-	163	1	53386	2	Y	321	405	1			19
							353	9									
10	66433	X	58018	-0-	-8415	-0-	195	1	57319	2	Y	458	425	1			52
							504	9									
11	62220	X	56230	-0-	-5990	-0-	182	1	55631	2	Y	379	395	1			36
							417	9									
12	63333	X	54219	-0-	-9114	-0-	174	1	53601	2	Y	404	403	1			37
							444	9									
01	61628	X	49649	-0-	-11979	-0-	168	1	49137	2	Y	313	240	1			110
							344	9									

MILLER C-KANGERGA 1 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293041 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11031 - 18077

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
08	56832	X	56832	-0-	-0-	-0-	69	1	56119	2	Y	585	554	1			82
							644	9									
09	61200	X	50947	-0-	-10253	-0-	63	1	50250	2	Y	576	590	1			68
							634	9									
10	63240	X	54003	-0-	-9237	-0-	62	1	53130	2	Y	737	742	1			63
							811	9									
11	58380	X	49933	-0-	-8447	-0-	63	1	49208	2	Y	602	576	1			89
							662	9									
12	58590	X	49431	-0-	-9159	-0-	65	1	48904	2	Y	420	465	1			44
							462	9									
01	56823	X	47230	-0-	-9593	-0-	19	1	46734	2	Y	434	405	1			73
							477	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 06/18/2022 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11157 - 21823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	158386	X	158386	-0-	-0-	-0-	191	1	156449	2	Y	1587	1472	1			223
							1746	9									
09	212490	X	135975	-0-	-76515	-0-	169	1	134188	2	Y	1471	1520	1			174
							1618	9									
10	201965	X	142434	-0-	-59531	-0-	164	1	140545	2	Y	1568	1607	1			135
							1725	9									
11	179550	X	126238	-0-	-53312	-0-	160	1	124394	2	Y	1531	1440	1			226
							1684	9									
12	171709	X	120536	-0-	-51173	-0-	158	1	118452	2	Y	1751	1793	1			184
							1926	9									
01	158379	X	103337	-0-	-55042	-0-	41	1	102262	2	Y	940	966	1			158
							1034	9									

MILLER C-BRIAN (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293094 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11064 - 20848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	149803	X	149803	-0-	-0-	-0-	181	1	147921	2	Y	1546	1434	1			217
							1701	9									
09	197130	X	127728	-0-	-69402	-0-	159	1	126015	2	Y	1413	1463	1			167
							1554	9									
10	188728	X	133048	-0-	-55680	-0-	153	1	131363	2	Y	1393	1440	1			120
							1532	9									
11	168780	X	117463	-0-	-51317	-0-	150	1	115906	2	Y	1279	1210	1			189
							1407	9									
12	161696	X	112165	-0-	-49531	-0-	148	1	110588	2	Y	1299	1352	1			136
							1429	9									
01	149792	X	95864	-0-	-53928	-0-	38	1	94991	2	Y	759	767	1			128
							835	9									

SYDRI OPERATING, LLC 833597
SMITH, WALTER R. WELL #: 1 RRCID -> 097202 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 9644 - 10806

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 11867

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 200978 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10252 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			37
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

BENTON "BB" WELL #: 3 RRCID -> 201240 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10050 - 10774

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

BENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 203233 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10504 - 10781

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BENTON "C" WELL #: 5 RRCID -> 204817 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10512 - 10805

08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	132 11	1 9	1488	3	N	10					97
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	117 2	1 9	1293	3	N	2					99
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	117 8	1 9	1448	3	N	7	84	1			22
11	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	116	1	1633	3	N	-0-					22
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	126 3	1 9	1792	3	N	3					25
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	107 8	1 9	1427	3	N	7					32

BENTON "B" WELL #: 6 RRCID -> 204931 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10826

08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	78 8	1 9	882	3	N	7					84
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	78	1	859	3	N	-0-					84
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	71 3	1 9	870	3	N	3					87
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	47	1	656	3	N	-0-					87
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	62	1	879	3	N	-0-					87
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	56 11	1 9	744	3	N	10					97

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

BENTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 206584 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10560 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2019	-0-	-120	-0-	164	1	1849	3	N	5	5	5			55
							6	9									
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	164	1	1809	3	N	-0-	5	5			50
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	140	1	1720	3	N	-0-					50
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	138	1	1938	3	N	-0-	5	5			45
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	110	1	1558	3	N	18					63
							20	9									
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	112	1	1493	3	N	10					73
							11	9									

BENTON "E" WELL #: 9 RRCID -> 207538 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10518 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	218	-0-	-1425	-0-	18	1	200	3	N	-0-					67
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	N	-0-					67
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	61	1	751	3	N	3					70
							3	9									
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	82	1	1158	3	N	-0-					70
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	N	-0-					70
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					70

BENTON "D" WELL #: 8 RRCID -> 208873 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 210060 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10462 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	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

BENTON "G" WELL #: 10 RRCID -> 212303 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10484 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	856	-0-	-43	-0-	70	1	786	3	N	-0-	5	5			62
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	53	1	581	3	N	-0-	5	5			57
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	77	1	944	3	N	-0-					57
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	59	1	835	3	N	-0-	5	5			52
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	52	1	737	3	N	-0-	2	5			50
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	42	1	555	3	N	-0-					50

MANCK "B" WELL #: 2 RRCID -> 213884 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10609 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					35
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			30
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
08	1240	N	739	-0-	-501	-0-	60	1	679	3	N	-0-					
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	114	1	1250	3	N	-0-	67	1			47
10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	159	1	1957	3	N	-0-					47
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	73	1	1026	3	N	-0-					47
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	67	1	947	3	N	1					48
							1	9									
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	93	1	1246	3	N	2					50
							2	9									

BENTON "L" WELL #: 15 RRCID -> 214099 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	892	-0-	-224	-0-	73	1	819	3	N	-0-					65
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	90	1	993	3	N	-0-					65
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	113	1	1396	3	N	2					67
							2	9									
11	870	N	750	-0-	-120	-0-	50	1	700	3	N	-0-					67
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	42	1	590	3	N	-0-					67
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	37	1	492	3	N	-0-					67

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
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	53	1	602	3	N	-0-					70
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	66	1	731	3	N	-0-					70
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	76	1	940	3	N	5					75
							6	9									
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	53	1	746	3	N	3					78
							3	9									
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	60	1	848	3	N	-0-					78
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	57	1	763	3	N	6					84
							7	9									

BENTON "M" WELL #: 16 RRCID -> 215221 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10392 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
01	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

BENTON "P" WELL #: 19 RRCID -> 217832 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10787

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
08	1488	N	870	-0-	-618	-0-	71	1	797	3	N	2					134
							2	9									
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	129	1	1416	3	N	-0-					134
10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	122	1	1500	3	N	3					137
							3	9									
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	77	1	1086	3	N	5					142
							6	9									
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	73	1	1038	3	N	9	113	1			38
							10	9									
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	63	1	842	3	N	12					50
							13	9									

BENTON "N" WELL #: 17 RRCID -> 218532 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10380 - 10768

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
08	1023	X	1020	-0-	-3	-0-	71	1	800	3	N	135	185	1			179
							149	9									
09	990	X	247	-0-	-743	-0-	21	1	226	3	N	-0-	139	1	3	5	37
10	1023	X	750	-0-	-273	-0-	56	1	694	3	N	-0-					37
11	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	245	1	3441	3	N	391					428
							430	9									
12	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	267	1	3786	3	N	257	505	1			180
							283	9									
01	3100	N	3312	-0-	212	212	220	1	2940	3	N	138	173	1			145
							152	9									

BENTON "O" WELL #: 18 RRCID -> 219567 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10827

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
08	1829	N	443	-0-	-1386	-0-	36	1	407	3	N	-0-					102
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	121	1	1336	3	N	-0-	57	1			45
10	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	134	1	1650	3	N	2					47
							2	9									
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	98	1	1384	3	N	-0-					47
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	84	1	1194	3	N	-0-					47
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	75	1	1006	3	N	-0-					47

BENTON "Q" WELL #: 20 RRCID -> 219573 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10385 - 10600

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
08	620	N	578	-0-	-42	-0-	47	1	527	3	N	4					32
							4	9									
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	58	1	636	3	N	-0-					32
10	806	N	705	-0-	-101	-0-	53	1	649	3	N	3					35
							3	9									
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	89	1	1258	3	N	-0-					35
12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	98	1	1387	3	N	-0-					35
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	90	1	1194	3	N	-0-					35

BENTON "R" WELL #: 21 RRCID -> 221042 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 10760

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BENTON "T" WELL #: 23 RRCID -> 221176 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10626 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BENTON "V" WELL #: 25 RRCID -> 221353 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10574 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	589	N	99	-0-	-490	-0-	8	1	91	3	N	-0-					30
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					30
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	N	-0-					30
11	90	N	47	-0-	-43	-0-	3	1	44	3	N	-0-					30
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					30
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					30

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
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					114
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	0	N	-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
08	393	X	393	-0-	-0-	-0-	26	1	295	3	N	65	186	1	1	5	60
							72	9									
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	31	1	341	3	N	42					102
							46	9									
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	35	1	434	3	N	81	96	1			87
							89	9									
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	29	1	406	3	N	67					154
							74	9									
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	34	1	479	3	N	67	144	1			77
							74	9									
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	31	1	410	3	N	100					177
							110	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	622	N	622	-0-		-0-	-0-		47	1	527	3	N	44	184	1			77
									48	9									
09	628	N	628	-0-		-0-	-0-		45	1	500	3	N	75					152
									83	9									
10	875	N	875	-0-		-0-	-0-		60	1	737	3	N	71	160	1			63
									78	9									
11	805	N	805	-0-		-0-	-0-		48	1	672	3	N	77					140
									85	9									
12	1057	N	1057	-0-		-0-	-0-		63	1	896	3	N	89	62	1			167
									98	9									
01	729	N	729	-0-		-0-	-0-		43	1	572	3	N	104					271
									114	9									

YOUNG, BENTON WELL #: 1 RRCID -> 246977 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 10756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1058	N	1058	-0-		-0-	-0-		86	1	972	3	N	-0-					114
09	1305	N	1305	-0-		-0-	-0-		109	1	1196	3	N	-0-	44	1			70
10	1669	N	1669	-0-		-0-	-0-		125	1	1544	3	N	-0-					70
11	1181	N	1181	-0-		-0-	-0-		78	1	1103	3	N	-0-					70
12	1173	N	1173	-0-		-0-	-0-		77	1	1096	3	N	-0-					70
01	1035	N	1035	-0-		-0-	-0-		72	1	960	3	N	3					73
									3	9									

TGNR GULF COAST LLC 850992
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 207830 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	-0-	-0-		-1023	-0-						Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					4
01	12	N	12	-0-		-0-	-0-		1	1	11	2	Y	-0-					4

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	542	N	542	-0-		-0-	-0-		33	1	509	2	Y	-0-					1
09	1416	N	1416	-0-		-0-	-0-		81	1	1335	2	Y	-0-					1
10	946	N	946	-0-		-0-	-0-		56	1	890	2	Y	-0-					1
11	569	N	569	-0-		-0-	-0-		29	1	540	2	Y	-0-					1
12	1116	N	964	-0-		-152	-0-		58	1	906	2	Y	-0-					1
01	961	N	223	-0-		-738	-0-		14	1	209	2	Y	-0-					1

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 216061 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9578 - 10673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 217061 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9425 - 10630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	164	-0-		-1541	-0-		13	1	151	2	Y	-0-					7
09	1620	N	4	-0-		-1616	-0-		1	1	3	2	Y	-0-					7
10	2161	N	2161	-0-		-0-	-0-		103	1	2058	2	Y	-0-					7
11	1883	N	1883	-0-		-0-	-0-		136	1	1747	2	Y	-0-					7
12	527	N	527	-0-		-0-	-0-		60	1	467	2	Y	-0-					7
01	1984	N	-0-	-0-		-1984	-0-						Y	-0-					7

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219354 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9622 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	465	N	424	-0-	-41	-0-	26	1	398	2	N	-0-			44
09	480	N	436	-0-	-44	-0-	25	1	411	2	N	-0-			44
10	465	N	449	-0-	-16	-0-	27	1	422	2	N	-0-			44
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	411	2	N	-0-			44
12	465	N	451	-0-	-14	-0-	27	1	424	2	N	-0-			44
01	434	N	388	-0-	-46	-0-	25	1	363	2	N	-0-			44

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 219766 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10017 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	97					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	97					Y	-0-			-0-
10	T. A.		13	-0-	13	110	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.		84	-0-	84	194	4	1	80	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.		58	-0-	58	252	3	1	55	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.		158	-0-	158	410	10	1	148	2	Y	-0-			-0-

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219924 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9492 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 220374 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9504 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	75	1	1160	2	N	-0-			2
09	630	N	598	-0-	-32	-0-	34	1	564	2	N	-0-			2
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	79	1	1252	2	N	-0-			2
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	69	1	1296	2	N	-0-			2
12	620	N	515	-0-	-105	-0-	31	1	484	2	N	-0-			2
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	99	1	1454	2	N	-0-			2

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 222108 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10622 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222541 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10526 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 222624 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	23	-0-	-163	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					3
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					3
10	434	N	314	-0-	-120	-0-	19	1	295	2	Y	-0-					3
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	310	N	97	-0-	-213	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					3

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 222748 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9386 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	168	N	-0-	-0-	-168	-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-

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222797 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9504 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		26	-0-	26	26	1	1	25	2	Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					1

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 223101 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9535 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2688					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2688					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2688					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2688					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2688					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2688					Y	-0-					-0-

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223104 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9376 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	173 1	1 9	2683	2	N	1	1	8			2
09	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	150	1	2466	2	N	-0-					2
10	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	168	1	2657	2	N	-0-					2
11	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	126	1	2351	2	N	-0-					2
12	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	162	1	2543	2	N	-0-					2
01	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	120	1	1766	2	N	-0-					2

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1953	N	1721	-0-	-232	-0-	104 1	1 9	1616	2	Y	1	1	8			1
09	1890	N	1856	-0-	-34	-0-	106	1	1750	2	Y	-0-					1
10	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	110	1	1740	2	Y	-0-					1
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	87	1	1618	2	Y	-0-					1
12	1922	N	1793	-0-	-129	-0-	107	1	1686	2	Y	-0-					1
01	1860	N	1292	-0-	-568	-0-	82	1	1210	2	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	217	N	88	-0-	-129	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					1
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					1
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					1
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					1
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					1
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					1

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 225479 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10070 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	51	1	793	2	Y	-0-					1
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	52	1	860	2	Y	-0-					1
10	930	N	805	-0-	-125	-0-	48	1	757	2	Y	-0-					1
11	810	N	751	-0-	-59	-0-	38	1	713	2	Y	-0-					1
12	930	N	708	-0-	-222	-0-	42	1	666	2	Y	-0-					1
01	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	175	1	2579	2	Y	-0-					1

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 226235 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10004 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	T. A.		55	-0-	55	84	53	3	2	9	Y	2					51
09	T. A.		102	-0-	102	186	17	1	74	3	Y	10					61
							11	9									
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	9					70
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	11					81
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					98

BRADY WELL #: 5 RRCID -> 255111 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11353 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	4368	1	9882	3	Y	3					34
							3	9									
09	14833	X	14833	-0-	-0-	-0-	5795	1	9038	3	Y	-0-					34
10	13609	X	13527	-0-	-82	-0-	4194	1	9333	3	Y	-0-					34
11	13200	X	12903	-0-	-297	-0-	3973	1	8930	3	Y	-0-					34
12	13640	X	13229	-0-	-411	-0-	3700	1	9529	3	Y	-0-	5	1			29
01	15035	X	13109	-0-	-1926	-0-	3539	1	9570	3	Y	-0-					29

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 267448 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11380 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADY WELL #: 9 RRCID -> 284051 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11269 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	810	1	1833	3	Y	-0-					12
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	874	1	1362	3	Y	-0-					12
10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	665	1	1479	3	Y	-0-					12
11	2370	N	1950	-0-	-420	-0-	600	1	1350	3	Y	-0-					12
12	2325	N	1962	-0-	-363	-0-	549	1	1413	3	Y	-0-	2	1			10
01	2139	N	1692	-0-	-447	-0-	457	1	1235	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221779 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230580 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11470 - 11496

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2976	X	2372	-0-	-604	-0-	2344	2	28	9	N	25					113
09	2880	X	2142	-0-	-738	-0-	2120	2	22	9	N	20					133
10	2728	X	2345	-0-	-383	-0-	2266	2	79	9	N	72					205
11	2640	X	2353	-0-	-287	-0-	2295	2	58	9	N	53	172	1			86
12	2449	X	1991	-0-	-458	-0-	1948	2	43	9	N	39	1	8			124
*01	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2429	2	68	9	N	62					186

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
08	3441	X	2814	-0-	-627	-0-	2737	2	77	9	N	70					210
09	3330	X	1917	-0-	-1413	-0-	1892	2	25	9	N	23					233
10	3441	X	2771	-0-	-670	-0-	2648	2	123	9	N	112	190	1			155
11	3330	X	1716	-0-	-1614	-0-	1543	2	173	9	N	157	187	1			125
12	3441	X	2815	-0-	-626	-0-	2725	2	90	9	N	82	5	8			202
01	2821	X	2622	-0-	-199	-0-	2553	2	69	9	N	63					265

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 293495 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8166 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7936	X	2797	-0-	-5139	-0-	2780	2	17	9	N	15					78
09	5940	X	2112	-0-	-3828	-0-	2103	2	9	9	N	8					86
10	4557	X	2200	-0-	-2357	-0-	2200	2			N	-0-					86
11	3870	X	1838	-0-	-2032	-0-	1838	2			N	-0-					86
12	3007	X	1832	-0-	-1175	-0-	1823	2	9	9	N	8	8	8			86
01	2790	X	1262	-0-	-1528	-0-	1262	2			N	-0-					86

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

CHILDERS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 117006 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7143 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					63
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					63
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					63
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					63
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	397	2	18	9	N	16					79
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

KANGERGA, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 126297 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

JONES, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 129290 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7253 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					190
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					190
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					190
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					190
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					190
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
COCHRAN WELL #: 2 RRCID -> 123045 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7485 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

SKILES GU WELL #: 1 RRCID -> 243227 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 7714 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 292080 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 10834 PERF. 7606 - 7616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	73	2	7	9	N	6	6	8			20
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					20
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					20
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					20
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	N	2	2	8			20
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	32	2	6	9	N	5	4	8			21

CRATON OPERATING LLC 186717
TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 177707 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7392 - 7485

MO																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
GRIFFITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 145039 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7305 - 7320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	235	1	796	3	N	26					133
							29	9									
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	359	1	848	3	N	23	137	1			19
							25	9									
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	374	1	831	3	N	17					36
							19	9									
11	1020	N	894	-0-	-126	-0-	269	1	605	3	N	18					54
							20	9									
12	1147	N	964	-0-	-183	-0-	262	1	673	3	N	26					80
							29	9									
01	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	284	1	766	3	N	-0-					80

MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885

MO																	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5208	X	4280	-0-	-928	-0-	973	1	3287	3	Y	18	112	1			27
							20	9									
09	5040	X	4996	-0-	-44	-0-	1483	1	3502	3	Y	10					37
							11	9									
10	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	1792	1	3988	3	Y	11					48
							12	9									
11	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	1590	1	3573	3	Y	11					59
							12	9									
12	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	1507	1	3879	3	Y	21					80
							23	9									
*01	5053	X	3845	-0-	-1208	-0-	1018	1	2754	3	Y	66					146
							73	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	59	-0-	-96	-0-	13	1	46	3	N	-0-					14
09	120	N	56	-0-	-64	-0-	17	1	39	3	N	-0-					14
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	42	1	94	3	N	-0-					14
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	13	1	30	3	N	9					23
							10	9									
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	22	1	57	3	N	-0-					23
01	124	N	73	-0-	-51	-0-	20	1	53	3	N	-0-					23

SMITH, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 176617 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857

MO																	
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADY WELL #: 1 RRCID -> 199172 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7234 - 7278

MO																	
08	T. A.		446	-0-	446	483	137	1	309	3	Y	-0-					16
09	T. A.		604	-0-	604	1087	236	1	368	3	Y	-0-					16
10	1782	X	695	-0-	-1087	-0-	215	1	480	3	Y	-0-					16
11	9	X	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	Y	-0-					16
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	2	1			14
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					14

BRADY WELL #: 3 C RRCID -> 234720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271

MO																	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADY WELL #: 4 RRCID -> 242701 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9359 - 10578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	318	1	718	3	Y	15					169
							17	9									
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	421	1	657	3	Y	5					174
							6	9									
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	281	1	626	3	Y	5					179
							6	9									
11	840	N	800	-0-	-40	-0-	245	1	552	3	Y	3					182
							3	9									
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	279	1	718	3	Y	8					190
							9	9									
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	239	1	648	3	Y	12					202
							13	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	354	1	1195	3	N	-0-	5	1			23
09	480	N	244	-0-	-236	-0-	72	1	171	3	N	1	10	1			14
							1	9									
10	496	N	334	-0-	-162	-0-	103	1	230	3	N	1					15
							1	9									
11	480	N	268	-0-	-212	-0-	81	1	181	3	N	5					20
							6	9									
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	107	1	274	3	N	11					31
							12	9									
*01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	147	1	398	3	N	27					58
							30	9									

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 282405 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7284 - 7298

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 282544 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7527 - 7572

08	1116	N	647	-0-	-469	-0-	135	1	458	3	N	49					110
							54	9									
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	345	1	814	3	N	100	103	1			107
							110	9									
10	744	N	677	-0-	-67	-0-	186	1	414	3	N	70	82	1			95
							77	9									
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	287	1	644	3	N	94	77	1			112
							103	9									
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	314	1	809	3	N	60	88	1			84
							66	9									
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	298	1	804	3	N	64	80	1			68
							70	9									

MAXWELL, T.D. WELL #: RRCID -> 282789 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 7452 - 7537

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/30/2020

MAXWELL, T.D. WELL #: 2 RRCID -> 283141 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 7270 - 7277

08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					77
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	111	1	262	3	N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MAXWELL, T.D. WELL #: 11 RRCID -> 283189 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7460 - 7474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	N	2496	-0-	-15	-0-	562	1	1899	3	N	32	42	1			114
							35	9									
09	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	790	1	1867	3	N	47	52	1			109
							52	9									
10	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	739	1	1643	3	N	105	98	1			116
							116	9									
11	2430	N	2199	-0-	-231	-0-	677	1	1522	3	N	-0-					116
12	2511	N	2206	-0-	-305	-0-	614	1	1582	3	N	9	56	1			69
							10	9									
01	2511	N	2313	-0-	-198	-0-	593	1	1604	3	N	105					174
							116	9									

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 284364 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7994 - 8026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 295936 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6863 - 6870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2500	X	74	-0-	-2426	-0-	13	1	61	3	N	-0-					-0-
10	19375	X	15543	-0-	-3832	-0-	3378	1	11917	3	N	225	167	1			58
							248	9									
11	18750	X	11879	-0-	-6871	-0-	2774	1	9090	3	N	14					72
							15	9									
12	19375	X	10352	-0-	-9023	-0-	2043	1	8158	3	N	137	171	1			38
							151	9									
01	19375	X	7596	-0-	-11779	-0-	1385	1	6051	3	N	145					183
							160	9									

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 078255 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7440 - 7450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	310	1	832	2	N	60					174
							66	9									
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	283	1	1031	2	N	1					175
							1	9									
10	1550	N	304	-0-	-1246	-0-	251	1	53	2	N	-0-					175
11	1170	N	173	-0-	-997	-0-	140	1	33	2	N	-0-					175
12	1364	N	23	-0-	-1341	-0-	10	1	13	2	N	-0-					175
01	310	N	18	-0-	-292	-0-	10	1	8	2	N	-0-					175

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265209 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 7428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HARBOR RESOURCES LLC 355716
ORR-TIPPS WELL #: 1 RRCID -> 168582 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7605 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					17
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					17
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					17
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					17
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					17
01	434	N	268	-0-	-166	-0-	268	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
08	248	N	44	-0-	-204	-0-	44	2			N	-0-					25
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	250	2	6	9	N	5					30
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	815	2	14	9	N	13					43
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	768	2	17	9	N	15					58
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	444	2	3	9	N	3					61
01	341	N	140	-0-	-201	-0-	140	2			N	-0-					61

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
08	1054	N	138	-0-	-916	-0-	134	2	4	9	N	4					35
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	795	2	3	9	N	3					38
10	372	N	147	-0-	-225	-0-	144	2	3	9	N	3					41
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					41
12	837	N	276	-0-	-561	-0-	274	2	2	9	N	2					43
*01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	708	2	13	9	N	12					55

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
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
09	810	N	577	-0-	-233	-0-	577	2			N	-0-					-0-
10	775	N	604	-0-	-171	-0-	604	2			N	-0-					-0-
11	810	N	726	-0-	-84	-0-	726	2			N	-0-					-0-
*12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
*01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-

KJ ENERGY, LLC 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234190 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	25822					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	25822					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	25822					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	25822					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	25822					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	25822					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	46338				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	46338				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	46338				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	46338				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	46338				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	46338				N	NO RPT			-0-

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 236342 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 7715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 237729 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 8868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664				N	NO RPT			-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238173 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 8829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3045				N	-0-			50
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3045				N	-0-			50
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3045				N	-0-			50
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3045				N	-0-			50
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3045				N	-0-			50
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3045				N	-0-			50

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238244 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176				N	NO RPT			-0-

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238270 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 9081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781			N	NO RPT			-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240045 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 7620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243347 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6995 - 7145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15040			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15040			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15040			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15040			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15040			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15040			N	NO RPT			-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256441 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 7125 - 8793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54168			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54168			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54168			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54168			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54168			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54168			N	NO RPT			-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256442 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7216 - 8999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	123484			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	123484			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	123484			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	123484			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	123484			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	123484			N	NO RPT			-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 256449 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7500 - 7503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT			-0-

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 266669 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 7422 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

CARLETON WELL #: 1 RRCID -> 278715 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7226 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 282643 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7271 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	7	-0-	-5170	-0-	7	2			Y	-0-					48
09	5010	X	2695	-0-	-2315	-0-	2552	2	143	9	Y	130	178	1			-0-
10	4309	X	3675	-0-	-634	-0-	3666	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
11	3570	X	3290	-0-	-280	-0-	3284	2	6	9	Y	5					5
12	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3854	2	112	9	Y	102	107	1			-0-
01	3689	X	973	-0-	-2716	-0-	970	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282649 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7409 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	26	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNN, DOUGLAS JR. WELL #: 1 RRCID -> 282923 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7258 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
11	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 283064 COMPL. DATE 11/10/2016 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7163 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	5	1	119	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	113	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285937 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7155 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY 486640
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 189077 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					80
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					80
10	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-					80
11	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					80
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					80
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					80

CATES, DAN WELL #: 1 RRCID -> 233309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7254 - 7275

08	2170	N	2064	-0-	-106	-0-	2064	2			N	-0-					37
09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					37
10	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					37
11	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					37
12	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					37
01	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					37

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 1 RRCID -> 163228 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7478 - 7538

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2022

POCO WELL #: 1 RRCID -> 230327 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	806	N	634	-0-	-172	-0-	616	2	18	9	N	16					204
09	720	N	556	-0-	-164	-0-	543	2	13	9	N	12					216
10	713	N	702	-0-	-11	-0-	660	2	42	9	N	38	177	1			77
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	636	2	25	9	N	23					100
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	639	2	20	9	N	18					118
01	713	N	643	-0-	-70	-0-	639	2	4	9	N	4					122

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
08	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	3979	2	28	9	N	25					45
09	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3919	2	18	9	N	16					61
10	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4057	2	40	9	N	36					97
11	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3630	2	44	9	N	40					137
12	3007	X	339	-0-	-2668	-0-	263	2	76	9	N	69	153	1			53
01	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					53

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
08	9329	X	7198	-0-	-2131	-0-	7198	2			N	-0-					19
09	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6062	2	1	9	N	1					20
10	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7108	2	99	9	N	90					110
11	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6553	2	86	9	N	78					188
*12	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7077	2	7	9	N	6	166	1			28
01	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					28

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
08	532	X	532	-0-	-0-	-0-	56	1	458	2	Y	16					44
							18	9									
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	57	1	473	2	Y	20					64
							22	9									
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	81	1	667	2	Y	24					88
							26	9									
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	87	1	724	2	Y	24	76	1			36
							26	9									
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	95	1	814	2	Y	33					69
							36	9									
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	101	1	833	2	Y	38					107
							42	9									

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B DENY		-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

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231955 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 7650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234426 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 7568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 235955 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 7398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADY, J. WELL #: 1 RRCID -> 244193 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7618 - 7730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
08	SWR	10	13	-0-	13	1873	13	2			N	-0-					34
09	SWR	10	9	-0-	9	1882	9	2			N	-0-					34
10	SWR	10	10	-0-	10	1892	10	2			N	-0-					34
11	SWR	10	8	-0-	8	1900	8	2			N	-0-					34
*12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1900					N	-0-					34
*01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1900					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
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					176
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					176
10	806	N	428	-0-	-378	-0-	428	2			N	-0-					176
11	840	N	504	-0-	-336	-0-	504	2			N	-0-					176
12	775	N	293	-0-	-482	-0-	293	2			N	-0-	142	1			34
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					34

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					77
09	180	N	88	-0-	-92	-0-	7	1	75	2	Y	5					82
							6	9									
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	6	88	1			-0-
							7	9									
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	2	1	38	2	N	10					10
							11	9									
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	2	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	45	-0-	-79	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	71	-0-	-84	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 245865 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7138 - 7546

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAUL WELCH GU WELL #: 1 RRCID -> 262301 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7026 - 7464

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HERGESHEIMER GU WELL #: 4 RRCID -> 283727 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 7424 - 10781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 284336 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 7596 - 7610

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284599 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 7736 - 7796

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 285636 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726

08	1984 X	1822	-0-	-162	-0-	153	1	1669	2	Y	-0-					-0-
09	1830 X	1107	-0-	-723	-0-	88	1	1019	2	Y	-0-					-0-
10	1581 X	1292	-0-	-289	-0-	98	1	1194	2	Y	-0-					-0-
11	1770 X	1033	-0-	-737	-0-	78	1	955	2	Y	-0-					-0-
12	1829 X	1314	-0-	-515	-0-	75	1	1239	2	Y	-0-					-0-
01	1829 X	1013	-0-	-816	-0-	44	1	969	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 3 RRCID -> 286718 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 7593

08	1457 N	1278	-0-	-179	-0-	107	1	1171	2	N	-0-	33	1			9
09	1320 N	1215	-0-	-105	-0-	85	1	974	2	Y	142	100	1			51
						156	9									
10	1333 N	1223	-0-	-110	-0-	92	1	1131	2	Y	-0-	51	1			-0-
11	1230 N	1090	-0-	-140	-0-	82	1	1008	2	Y	-0-					-0-
12	1271 N	1143	-0-	-128	-0-	66	1	1077	2	Y	-0-					-0-
01	1209 N	1127	-0-	-82	-0-	49	1	1078	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 289292 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7143 - 7332

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 289462 COMPL. DATE 05/01/2020 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7110 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
09	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	214	1	2468	2	Y	-0-					-0-
10	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	135	1	1653	2	Y	-0-					-0-
11	728	X	728	-0-	-0-	-0-	55	1	673	2	Y	-0-					-0-
12	2759	X	853	-0-	-1906	-0-	49	1	804	2	Y	-0-					-0-
01	2759	X	932	-0-	-1827	-0-	40	1	892	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	579	-0-	-41	-0-	49	1	530	2	Y	-0-					3
09	420	N	266	-0-	-154	-0-	21	1	245	2	Y	-0-					3
10	620	N	299	-0-	-321	-0-	23	1	276	2	Y	-0-					3
11	570	N	393	-0-	-177	-0-	30	1	363	2	Y	-0-					3
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	368	2	Y	-0-					3
01	310	N	272	-0-	-38	-0-	12	1	260	2	Y	-0-					3

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
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			103
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ORR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 168935 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7924 - 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
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2023

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR GULF COAST LLC 850992
KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 114190 COMPL. DATE 07/17/1983 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7114 - 7134

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MINDEN (RODESSA HILL) 61792 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
JONES, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 272083 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7130 - 7135

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
SYBIL YORK ESTES WELL #: 1 RRCID -> 110476 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6484 - 6488

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT	-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

08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	975	2	17	9	N	15					173
09	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2135	2	17	9	N	15					188
10	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1949	2	37	9	N	34	176	1			46
11	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1873	2	13	9	N	12					58
12	1240 N	958	-0-	-282	-0-	952	2	6	9	N	5					63
01	1240 N	843	-0-	-397	-0-	835	2	8	9	N	7					70

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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRANS.) 61792 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 192053 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7346 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK) 61792 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JONES, JIMMY OIL CO. 443052
WELCH, TROY WELL #: 1 RRCID -> 039517 COMPL. DATE 04/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7345 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/1992

MINDEN, S. (PETTIT) 61797 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CLOWER WELL #: 5 RRCID -> 288570 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7220 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	898 23	1 9	125	2	Y	21					80
09	1200	N	729	-0-	-471	-0-	556 14	1 9	159	2	Y	13	40	1			53
10	930	N	802	-0-	-128	-0-	581 17	1 9	204	2	Y	15					68
11	1020	N	590	-0-	-430	-0-	572	1	18	9	Y	16					84
12	744	N	574	-0-	-170	-0-	562 10	1 9	2	2	Y	9	35	1			58
01	806	N	198	-0-	-608	-0-	196	1	2	9	Y	2	1	8			59

CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 289464 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7212 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN, S. (PETTIT) //CONT.// 61797 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC 850992
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 284167 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7192 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN, W. (RODESSA HILL) 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
PRUITT WELL #: 2 U RRCID -> 193829 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6752 - 7708

08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KJ ENERGY, LLC 469901
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 236344 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6494 - 6503

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

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

08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					110
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	54	2	74	9	N	67	160	1			17
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					17
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					17
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					17
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					17

MISTER SHINGLE (RODESSA) 62178 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SILER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141187 COMPL. DATE 03/24/1992 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 6853 - 6859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAYTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 288219 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9181 - 9188

08	1209	N	779	-0-	-430	-0-	122	1	657	2	N	-0-					-0-
09	960	N	730	-0-	-230	-0-	108	1	622	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	695	-0-	-328	-0-	105	1	590	2	N	-0-					-0-
11	750	N	695	-0-	-55	-0-	116	1	579	2	N	-0-					-0-
12	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	2			N	-0-					-0-
*01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236758 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9246 - 9253

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
BATES, INEZ WELL #: RRCID -> 195037 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9046 - 9070

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2019

TEAM OPERATING, L.L.C. 840878
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 196029 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9098 - 9134

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073

08	3100	N	2382	-0-	-718	2539	256	1	2126	2	Y	-0-					8
09	3000	N	2243	-0-	-757	1782	237	1	2005	2	Y	1					9
							1	9									
10	3100	N	2309	-0-	-791	991	244	1	2065	2	Y	-0-					9
11	3000	N	2060	-0-	-940	51	211	1	1838	2	Y	10					19
							11	9									
12	2367	N	2316	-0-	-51	-0-	231	1	2085	2	Y	-0-					19
01	2294	N	2154	-0-	-140	-0-	215	1	1939	2	Y	-0-					19

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501

08	3100	N	2055	-0-	-1045	285	221	1	1834	2	Y	-0-					7
09	2291	N	2006	-0-	-285	-0-	213	1	1793	2	Y	-0-					7
10	2139	N	2026	-0-	-113	-0-	214	1	1812	2	Y	-0-					7
11	1980	N	1927	-0-	-53	-0-	199	1	1728	2	Y	-0-					7
12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	208	1	1882	2	Y	-0-					7
01	2015	N	1886	-0-	-129	-0-	188	1	1698	2	Y	-0-					7

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8606 - 10004

08	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9078 - 10664

08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	159	1	1316	2	Y	-0-					2
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	171	1	1447	2	Y	1					3
							1	9									
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	171	1	1452	2	Y	-0-					3
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	154	1	1328	2	Y	-0-					3
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	161	1	1454	2	Y	-0-					3
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	154	1	1399	2	Y	-0-					3

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8630 - 10179

08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	58	1	479	2	Y	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	54	1	459	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	56	1	471	2	Y	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	52	1	453	2	Y	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	53	1	477	2	Y	-0-					-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	51	1	461	2	Y	-0-					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
08	1860	N	1447	-0-	-413	-0-	156	1	1291	2	Y	-0-					18
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	169	1	1427	2	Y	-0-					18
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	182	1	1537	2	Y	-0-					18
11	1410	N	1331	-0-	-79	-0-	136	1	1195	2	Y	-0-					18
12	1643	N	1407	-0-	-236	-0-	141	1	1266	2	Y	-0-					18
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	184	1	1679	2	Y	-0-					18

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8972 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	987	-0-	-67	-0-	106	1	881	2	Y	-0-					6
09	990	N	943	-0-	-47	-0-	100	1	843	2	Y	-0-					6
10	1023	N	930	-0-	-93	-0-	98	1	832	2	Y	-0-					6
11	960	N	876	-0-	-84	-0-	90	1	786	2	Y	-0-					6
12	961	N	951	-0-	-10	-0-	95	1	856	2	Y	-0-					6
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	94	1	851	2	Y	-0-					6

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237850 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237853 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239199 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239278 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239407 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9448 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239415 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241845 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242796 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245603 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 8503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246681 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 8975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255344 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9268 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	0	#	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
08	3100	#	957	-0-	-2143	-0-	951	2	6	9	N	5					120
09	3000	#	39	-0-	-2961	-0-	28	2	11	9	N	10					130
10	3100	#	1225	-0-	-1875	-0-	1225	2			N	-0-					130
11	3000	#	1225	-0-	-1775	-0-	1225	2			N	-0-					130
12	1953	#	1085	-0-	-868	-0-	1085	2			N	-0-					130
01	961	#	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					130

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
08	6076		5734	-0-	-342	B 9401	5585	2	149	9	N	135	163	1			36
09	5880		1386	-0-	-4494	B 4907	1351	2	35	9	N	32					68
10	6076		3113	-0-	-2963	B 1944	2964	2	149	9	N	135					203
11	5640	#	3666	-0-	-1974	B -0-	3512	2	154	9	N	140	185	1			158
12	5270	#	5098	-0-	-172	B -0-	4970	2	128	9	N	116	184	1			90
01	5735	#	NO RPT	-0-	-5735	B -0-					N	NO RPT					90

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
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					52
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					52
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					52
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					52
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					52
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					52

TEMPLE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 094017 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7776 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	841	-0-	-523	-0-	840	2	1	9	N	1					108
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1513	2	8	9	N	7					115
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1347	2	3	9	N	3					118
11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1770	2	3	9	N	3					121
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1490	2	4	9	N	4					125
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1643	2	2	9	N	2					127

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
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					110
09	1560	N	1427	-0-	-133	-0-	1424	2	3	9	N	3					113
10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1617	2	2	9	N	2					115
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1475	2	1	9	N	1					116
12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2070	2	2	9	N	2					118
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1686	2	2	9	N	2					120

MT. ENTERPRISE (TRAVIS PEAK) 63347 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JACKSON, K. L. WELL #: 2 RRCID -> 161250 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8128 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

MT. VERNON CHURCH, NE (PETTIT) 63456 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
HUNT OIL COMPANY 416330
TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 229298 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 11148 PERF. 11900 - 14208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOXIE (COTTON VALLEY) 63505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WHITEHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217202 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 19511 PERF. 16116 - 18741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	2145	-0-	-2102	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3616	-0-	-494	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3938	-0-	-309	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3770	-0-	-340	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4041	-0-	-206	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3096	-0-	-841	-0-	3096	2			N	-0-					-0-

MOXIE (COTTON VALLEY) //CONT.// 63505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1256	-0-	-724	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1151	-0-	-199	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1242	-0-	-804	-0-	1242	2			N	-0-					-0-

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) 63520 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 113890 COMPL. DATE 05/17/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8658 - 8681

08	465	N	375	-0-	-90	-0-	20	1	348	2	Y	6					18
							7	9									
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	24	1	444	2	Y	6					24
							7	9									
10	465	N	462	-0-	-3	-0-	17	1	437	2	Y	7					31
							8	9									
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	14	1	438	2	Y	5					36
							6	9									
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	15	1	455	2	Y	6					42
							7	9									
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	22	1	635	2	Y	7					49
							8	9									

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 192786 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8680 - 8768

08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	44	1	774	2	Y	24					44
							26	9									
09	780	N	753	-0-	-27	-0-	38	1	696	2	Y	17					61
							19	9									
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	30	1	759	2	Y	22					83
							24	9									
11	780	N	754	-0-	-26	-0-	23	1	717	2	Y	13					96
							14	9									
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	26	1	783	2	Y	19					115
							21	9									
01	806	N	785	-0-	-21	-0-	26	1	734	2	Y	23					138
							25	9									

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236150 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 8798

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	2108	X	1490	-0-	-618	-0-	1490	2			Y	-0-					27
09	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					27
10	2697	X	181	-0-	-2516	-0-	181	2			Y	-0-					27
11	2610	X	1269	-0-	-1341	-0-	1269	2			Y	-0-					27
12	1674	X	290	-0-	-1384	-0-	290	2			Y	-0-					27
01	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					27

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CHRISTIAN, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 184871 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7953 - 15130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEAM OPERATING, L.L.C. 840878
MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 219185 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 8831

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228380 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 8196

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229096 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 8340

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229242 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 8570

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232180 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242865 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242874 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					8
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					4
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					4
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	96	1	1252	2	Y	-0-					4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8407 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	28	1	266	2	Y	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	53	1	659	2	Y	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	38	1	564	2	Y	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	33	1	484	2	Y	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	38	1	490	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-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
08	3658	X	3264	-0-	-394	-0-	311	1	2953	2	N	-0-					32
09	3270	X	2582	-0-	-688	-0-	193	1	2389	2	N	-0-					32
10	3007	X	2575	-0-	-432	-0-	163	1	2412	2	N	-0-					32
11	3150	X	2955	-0-	-195	-0-	191	1	2764	2	N	-0-					32
*12	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	234	1	3055	2	N	-0-					32
01	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					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
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	62	1	591	2	N	-0-					83
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					83
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	29	1	430	2	N	-0-					83
11	480	N	3	-0-	-477	-0-	3	2			N	-0-					83
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					83
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					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
08	1302	N	342	-0-	-960	-0-	33	1	309	2	Y	-0-					-0-
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	112	1	1378	2	Y	-0-					-0-
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	93	1	1384	2	Y	-0-					-0-
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	112	1	1616	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	82	1	1076	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-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
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	194	1	1840	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	733	-0-	-197	-0-	55	1	678	2	Y	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	624	-0-	-336	-0-	40	1	584	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	532	-0-	-212	-0-	38	1	494	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254737 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2021 - WELL PLUGGED 10/08/21

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318

08	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	557	1	5277	2	N	-0-					125
09	4800	X	4462	-0-	-338	-0-	334	1	4128	2	N	-0-					125
10	4960	X	4396	-0-	-564	-0-	278	1	4118	2	N	-0-					125
11	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	322	1	4658	2	N	-0-					125
12	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	363	1	4746	2	N	-0-					125
01	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					125

MAYO, EDDIE 536900
MIZE, C.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7457 - 7461

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	9796	X	9309	-0-	-487	-0-	9296	2	13	9	N	12	177	1			25
09	9450	X	8839	-0-	-611	-0-	8815	2	24	9	N	22					47
10	9548	X	9087	-0-	-461	-0-	9070	2	17	9	N	15					62
11	9090	X	8624	-0-	-466	-0-	8613	2	11	9	N	10					72
12	9362	X	8520	-0-	-842	-0-	8506	2	14	9	N	13					85
01	9300	X	9141	-0-	-159	-0-	9132	2	9	9	N	8					93

GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 285575 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9128 - 9134

08	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	210	1	3426	2	N	-0-					13
09	3510	X	3499	-0-	-11	-0-	211	1	3286	2	N	2					15
							2	9									
10	3627	X	3481	-0-	-146	-0-	215	1	3266	2	N	-0-					15
11	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	195	1	3466	2	N	-0-					15
12	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	190	1	3529	2	N	-0-					15
01	3627	X	3175	-0-	-452	-0-	162	1	3013	2	N	-0-					15

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 286154 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9609 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	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

STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 286160 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9034 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	365	X	365	-0-	-0-	-0-	157	1	208	2	Y	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	119	1	103	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	235	-0-	-75	-0-	128	1	107	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	210	-0-	-90	-0-	135	1	75	2	Y	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	64	1	164	2	Y	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	98	1	125	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2			N	-0-					77
09	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					77
10	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			N	-0-					77
11	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2			N	-0-					77
12	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2			N	-0-					77
01	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					77

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262796 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8418 - 8548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268305 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
01	0 X	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 109494 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9315 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					48
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					48
10	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					48
11	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					48
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					48
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TEAM OPERATING, L.L.C. 840878
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
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
VIRGINIA, MARY WELL #: 1 RRCID -> 241229 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11356 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					43
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					43
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					43
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					43
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					43
01	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	3			N	-0-					43

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	X	1540	-0-	-134	-0-	1534	2	6	9	N	5					245
09	1620	X	1087	-0-	-533	-0-	996	2	91	9	N	83					328
10	1674	X	1200	-0-	-474	-0-	1072	2	128	9	N	116	151	1			293
11	1530	X	1176	-0-	-354	-0-	1096	2	80	9	N	73					366
12	1550	X	1141	-0-	-409	-0-	1038	2	103	9	N	94	169	1			291
01	1550	X	1100	-0-	-450	-0-	992	2	108	9	N	98					389

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
08	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-					142
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					142
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					142
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					142
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					142
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					142

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHOCO PRODUCTION LLC 778196
STRONG GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 229736 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10510 - 11224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	X	744	-0-	-372	-0-	743	2	1	9	Y	1	40	1			32
09	1080	X	701	-0-	-379	-0-	675	2	26	9	Y	24					56
10	961	X	751	-0-	-210	-0-	728	2	23	9	Y	21					77
11	720	X	617	-0-	-103	-0-	609	2	8	9	Y	7					84
12	744	X	694	-0-	-50	-0-	680	2	14	9	Y	13	40	1			57
01	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					57

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	X	944	-0-	-451	-0-	943	2	1	9	Y	1	30	1			26
09	1350	X	875	-0-	-475	-0-	856	2	19	9	Y	17					43
10	1240	X	941	-0-	-299	-0-	923	2	18	9	Y	16					59
11	900	X	779	-0-	-121	-0-	773	2	6	9	Y	5					64
12	930	X	875	-0-	-55	-0-	863	2	12	9	Y	11	30	1			45
01	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					45

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 12376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1951	2	6	9	N	5					89
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1840	2	2	9	N	2					91
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					91
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					91
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					91
01	1550	N	1200	-0-	-350	-0-	1200	2			N	-0-					91

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					77
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					77
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					77
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					77
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					77
*01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					77

MCIVER WELL #: 1 RRCID -> 220886 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 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
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1399	2	19	9	N	17					113
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1326	2	23	9	N	21	106	1			28
10	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	1106	2	41	9	N	37					65
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1642	2	55	9	N	50	70	1			45
12	1178	N	647	-0-	-531	-0-	597	2	50	9	N	45					90
01	1147	N	111	-0-	-1036	-0-	100	2	11	9	N	10					100

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 221746 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 7506 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1106	2	36	9	N	33					149
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	957	2	22	9	N	20	69	1			100
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1031	2	42	9	N	38					138
11	900	N	746	-0-	-154	-0-	698	2	48	9	N	44	106	1			76
12	930	N	253	-0-	-677	-0-	201	2	52	9	N	47					123
01	930	N	662	-0-	-268	-0-	629	2	33	9	N	30	89	1			64

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 221946 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 7399 - 9285

08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					48
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					48
10	961	N	610	-0-	-351	-0-	610	2			N	-0-					48
11	960	N	286	-0-	-674	-0-	283	2	3	9	N	3					51
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	860	2	8	9	N	7					58
01	620	N	33	-0-	-587	-0-	20	2	13	9	N	12					70

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 223719 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 7614 - 9426

08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					107
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					107
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					107
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					107
12	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					107
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					107

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 223983 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7433 - 8846

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 224661 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470

08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1710	2	2	9	N	2					75
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1501	2	6	9	N	5					80
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1489	2	2	9	N	2					82
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1132	2	8	9	N	7					89
12	1023	N	674	-0-	-349	-0-	660	2	14	9	N	13					102
01	1023	N	882	-0-	-141	-0-	882	2			N	-0-					102

RAINBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225336 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6232 - 6340

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					51
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					51
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					51
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					51
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					51
01	310	N	76	-0-	-234	-0-	76	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
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	620	2	8	9	N	7					65
09	630	N	611	-0-	-19	-0-	600	2	11	9	N	10					75
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	620	2	11	9	N	10					85
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	596	2	9	9	N	8					93
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	620	2	19	9	N	17					110
01	620	N	391	-0-	-229	-0-	385	2	6	9	N	5	89	1			26

SMITH WELL #: 7 RRCID -> 226104 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	32	-0-	-216	-0-	32	2			N	-0-					95
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					95
10	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					95
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					95
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					95
*01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					95

SMITH WELL #: 6 RRCID -> 226105 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7660 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					99
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					99
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					99
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					99
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					99
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					99

WAGERS WELL #: 1R RRCID -> 236007 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7473 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					60
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					60
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					60

SCHWARTZ WELL #: 1 RRCID -> 243782 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11824 PERF. 7648 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					57
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					57
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					57
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					57
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					57
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					57

BOLES WELL #: 9 RRCID -> 246796 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7958 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					58
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					58
10	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			N	-0-					58
11	900	N	834	-0-	-66	-0-	834	2			N	-0-					58
12	930	N	670	-0-	-260	-0-	670	2			N	-0-					58
01	899	N	568	-0-	-331	-0-	568	2			N	-0-					58

GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 255869 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 7399 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					56
09	2610	X	2011	-0-	-599	-0-	2011	2			N	-0-					56
10	2790	X	2062	-0-	-728	-0-	2062	2			N	-0-					56
11	2700	X	1851	-0-	-849	-0-	1851	2			N	-0-					56
12	2790	X	1873	-0-	-917	-0-	1873	2			N	-0-					56
01	2201	X	1892	-0-	-309	-0-	1890	2	2	9	N	2					58

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
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					59
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					59
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					59
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					59
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					59
*01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					59

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
08	651	N	477	-0-	-174	-0-	477	3			N	-0-					35
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					35
10	620	N	613	-0-	-7	-0-	611	3	2	9	N	2					37
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					37
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	471	3	1	9	N	1					38
01	620	N	540	-0-	-80	-0-	540	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
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					73
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					73
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					73
11	150	N	55	-0-	-95	-0-	55	3			N	-0-					73
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					73
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	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
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					173
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					173
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					173
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					173
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					173
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			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
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					70
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					70
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					70
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					70
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					70
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	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
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					37
09	750	N	547	-0-	-203	-0-	547	2			N	-0-					37
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					37
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					37
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					37
01	713	N	576	-0-	-137	-0-	576	2			N	-0-					37

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306

JCC ENERGY, LLC 101167
ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	301	-0-	301	1216	301	3			N	-0-					86
09	1549	X	333	-0-	-1216	-0-	333	3			N	-0-					86
10	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					86
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					86
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					86
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					86

FOSHEE, A.M. WELL #: 5 RRCID -> 192075 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7646 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	T. A.		345	-0-	345	345	343	3	2	9	N	2					37
11	14B2	EXT	716	-0-	716	1061	707	3	9	9	N	8					45
*12	2161	X	1100	-0-	-1061	-0-	1083	3	17	9	N	15					60
*01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1016	3	6	9	N	5					65

E.T.B.U. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196126 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 7625 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	X	1119	-0-	-803	-0-	1113	3	6	9	N	5					103
09	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1042	3	9	9	N	8					111
10	1395	X	979	-0-	-416	-0-	970	3	9	9	N	8					119
11	1080	N	883	-0-	-197	-0-	880	3	3	9	N	3					122
12	1085	N	937	-0-	-148	-0-	924	3	13	9	N	12					134
01	992	N	884	-0-	-108	-0-	878	3	6	9	N	5					139

HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	1061	-0-	1061	2933	1055	3	6	9	N	5					70
09	3499	X	566	-0-	-2933	-0-	555	3	11	9	N	10					80
10	575	X	575	-0-	-0-	-0-	564	3	11	9	N	10					90
11	1020	N	928	-0-	-92	-0-	925	3	3	9	N	3					93
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					93
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	771	3	13	9	N	12					105

ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	459					Y	-0-					42
09	0	W	-0-	-0-	-0-	459					Y	-0-					42
10	0	W	-0-	-0-	-0-	459					Y	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	459					Y	-0-					42
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	459					Y	-0-					42
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	459					Y	-0-					42

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					8

HOLLY SPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 234379 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 7703 - 9141

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
PETERSON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 077148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6818 - 6888

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
HART, MAX W., JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171748 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6700 - 6900

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TAYLOR, LEON F. WELL #: 1 RRCID -> 158117 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8622 - 8760

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651
MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

STANALAND WELL #: 1 RRCID -> 195068 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8212 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 203196 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8043 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8099 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 250257 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8155 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 259576 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8164 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
LITTLE TERESA WELL #: 1 RRCID -> 226111 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7370 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	189	2	6	9	N	5			153
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			153
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			153
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	112	2	3	9	N	3			156
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			156
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			156

AMY GAIL WELL #: RRCID -> 230796 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 8780

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
01	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

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2018

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NIX, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 214069 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6295 - 6334

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
BRYANT WELL #: 2 RRCID -> 281712 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7374 - 7496

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 2 RRCID -> 262308 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6618 - 6622

08	217	N	60	-0-	-157	-0-	60	4			N	-0-			83
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			83
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			83
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			83
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
BRIGHT, N. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175471 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7904 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1133	2	24	9	N	22					55
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1043	2	37	9	N	34					89
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1209	2	33	9	N	30					119
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1139	2	34	9	N	31					150
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1167	2	37	9	N	34					184
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT, N. G. WELL #: 3 RRCID -> 235912 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7845 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1133	2	12	9	N	11					159
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-	84	1			75
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1209	2	42	9	N	38					113
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1139	2	10	9	N	9					122
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1167	2	9	9	N	8					130
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

BRIGHT, N. G. WELL #: 2 RRCID -> 238358 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 7784 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					125
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2086	2	19	9	N	17	93	1			49
10	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2417	2	23	9	N	21					70
11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2277	2	8	9	N	7					77
12	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2335	2	2	9	N	2					79
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 243864 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7368 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	703	2	13	9	N	12					84
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	642	2	18	9	N	16					100
10	837	N	726	-0-	-111	-0-	722	2	4	9	N	4					104
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	425	2	12	9	N	11					115
12	682	N	664	-0-	-18	-0-	653	2	11	9	N	10					125
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202399 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8060 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	744	2	13	9	N	12					91
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	561	2	2	9	N	2	6	1			87
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	685	2	3	9	N	3					90
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					90
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	554	2	6	9	N	5					95
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

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
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	Y	1					41
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					41
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-	3	1			38
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					38
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					38
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

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
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	Y	1					13
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					13
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-	4	1			9
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					9
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					9
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	90	2	2	9	Y	2					29
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	68	2	3	9	Y	3	12	1			20
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	83	2	6	9	Y	5					25
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					25
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	67	2	6	9	Y	5					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	111	2	2	9	Y	2					56
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	84	2	17	9	Y	15	64	1			7
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	102	2	32	9	Y	29					36
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	81	2	2	9	Y	2					38
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	83	2	6	9	Y	5					43
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

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
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	Y	1					87
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					87
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-	1	1			86
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					86
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					86
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					154
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					154
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	720	2	8	9	Y	7	119	1			42
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	630	2	11	9	Y	10					52
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	633	2	1	9	Y	1					53
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196
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
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	214	2	6	9	Y	5					10
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	161	2	1	9	Y	1	1	1			10
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1					11
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					11
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	159	2	4	9	Y	4					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	90	2	2	9	Y	2					106
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	68	2	2	9	Y	2	7	1			101
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	83	2	3	9	Y	3					104
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					104
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	67	2	4	9	Y	4					108
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					108

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
08	1581	X	939	-0-	-642	-0-	921	2	18	9	Y	16					38
09	1440	X	694	-0-	-746	-0-	694	2			Y	-0-					38
10	1023	X	847	-0-	-176	-0-	847	2			Y	-0-					38
11	900	X	670	-0-	-230	-0-	670	2			Y	-0-					38
12	930	X	690	-0-	-240	-0-	686	2	4	9	Y	4					42
01	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					42

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
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151	2	1	9	Y	1	10	1			9
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	137	2	7	9	Y	6					15
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	148	2	6	9	Y	5					20
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	124	2	2	9	Y	2					22
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	138	2	4	9	Y	4	10	1			16
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1	10	1			9
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	92	2	7	9	Y	6					15
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	100	2	6	9	Y	5					20
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	83	2	2	9	Y	2					22
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	93	2	4	9	Y	4	10	1			16
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231217 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7784 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	Y	1	10	1			9
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	89	2	7	9	Y	6					15
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	96	2	6	9	Y	5					20
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	80	2	2	9	Y	2					22
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	90	2	4	9	Y	4	10	1			16
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231706 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7770 - 8923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	1974	-0-	-1343	-0-	1940	2	34	9	Y	31					96
09	3060	X	1483	-0-	-1577	-0-	1463	2	20	9	Y	18	79	1			35
10	2170	X	1826	-0-	-344	-0-	1786	2	40	9	Y	36					71
11	1890	X	1411	-0-	-479	-0-	1411	2			Y	-0-					71
12	1984	X	1450	-0-	-534	-0-	1446	2	4	9	Y	4					75
01	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					75

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196
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
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	351	2	1	9	Y	1	40	1			31
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	318	2	26	9	Y	24					55
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	343	2	23	9	Y	21					76
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	287	2	8	9	Y	7					83
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	321	2	14	9	Y	13	40	1			56
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

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
08	1333	X	895	-0-	-438	-0-	894	2	1	9	Y	1	20	1			11
09	1290	X	825	-0-	-465	-0-	812	2	13	9	Y	12					23
10	1178	X	888	-0-	-290	-0-	875	2	13	9	Y	12					35
11	840	X	736	-0-	-104	-0-	733	2	3	9	Y	3					38
12	899	X	826	-0-	-73	-0-	818	2	8	9	Y	7	20	1			25
01	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					25

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
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	196	2	1	9	Y	1	10	1			9
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	178	2	7	9	Y	6					15
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	192	2	6	9	Y	5					20
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	Y	2					22
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	180	2	4	9	Y	4	10	1			16
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	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
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					13
01	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
08	1488	X	1387	-0-	-101	-0-	1386	2	1	9	Y	1					13
09	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					13
10	1519	X	1297	-0-	-222	-0-	1254	2	43	9	Y	39	50	1			2
11	1470	X	1389	-0-	-81	-0-	1389	2			Y	-0-					2
12	1395	X	1367	-0-	-28	-0-	1367	2			Y	-0-					2
01	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					2

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
HARTT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194430 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8028 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		113	-0-	113	258	113	2			Y	-0-					-0-
11	376	X	118	-0-	-258	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 8724

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		157	-0-	157	157	157	2			N	-0-					-0-
11	322	X	165	-0-	-157	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 8464

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 7905 - 8873

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		90	-0-	90	109	90	2			Y	-0-					-0-
11	203	X	94	-0-	-109	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238376 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 7949 - 8784

08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
ACME BRICK WELL #: 1 RRCID -> 114158 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7952

08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					135
09	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-					135
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	175	2	39	9	N	35					170
11	210	N	125	-0-	-85	-0-	114	2	11	9	N	10					180
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	30					210
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	37					247

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842

08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					42
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					42
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					42
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					42
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					42
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					42

MELTON WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 8048

08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					84
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					84
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					84
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1209	2	18	9	N	16					100
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	948	2	2	9	N	2					102
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					102

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118

08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					52
09	330	N	165	-0-	-165	-0-	164	2	1	9	N	1					53
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	360	2	24	9	N	22					75
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	243	2	37	9	N	34					109
12	186	N	139	-0-	-47	-0-	125	2	14	9	N	13					122
01	341	N	143	-0-	-198	-0-	130	2	13	9	N	12					134

PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7972 - 9038

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

SYDRI OPERATING, LLC 833597
SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7105 - 8284

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 7615 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					17
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					17
10	496	N	342	-0-	-154	-0-	342	2			N	-0-					17
11	540	N	177	-0-	-363	-0-	177	2			N	-0-					17
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					17
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					17

LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	745	2	177	9	Y	161	176	1			103
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	795	2	19	9	Y	17					120
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	924	2	120	9	Y	109	176	1			53
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	818	2	72	9	Y	65					118
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	782	2	28	9	Y	25					143
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	719	2	9	9	Y	8					151

BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

TAB OPERATING, INC. 834244
LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2207	-0-	-893	6636	2196	2	11	9	N	10					142
09	3000	N	2196	-0-	-804	5832	2187	2	9	9	N	8					150
10	3100	N	2201	-0-	-899	4933	2199	2	2	9	N	2					152
11	3000	N	2126	-0-	-874	4059	2126	2			N	-0-					152
12	3100	N	2224	-0-	-876	3183	2224	2			N	-0-					152
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3183					N	NO RPT					152

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7639 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					492
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1117	2	144	9	N	131	167	1			456
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1208	2	68	9	N	62					518
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	943	2	55	9	N	50	161	1			407
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1416	2	107	9	N	97	161	1			343
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					343

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		70	-0-	70	298	62	2	8	9	N	7					12
09	14B2 EXT		64	-0-	64	362	64	2			N	-0-					12
10	14B2 EXT		260	-0-	260	622	257	2	3	9	N	3					15
11	14B DENY		208	-0-	208	830	202	2	6	9	N	5					20
12	902	X	72	-0-	-830	-0-	72	2			N	-0-					20
01	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		64	-0-	64	64	64	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		261	-0-	261	325	261	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		269	-0-	269	594	269	2			N	-0-					-0-
12	872	X	278	-0-	-594	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	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
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					120
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					120
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					120
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					120
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					120
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

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
08	14B2 EXT		204	-0-	204	813	204	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		195	-0-	195	1008	195	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		233	-0-	233	1241	233	2			N	-0-					-0-
11	14B DENY		240	-0-	240	1481	240	2			N	-0-					-0-
12	1700	X	219	-0-	-1481	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	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
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					13
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					13
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					13
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					13
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			Y	-0-					13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					20
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					20
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					20
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					20
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7926 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					36
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					36
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					36
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					36
12	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	2			Y	-0-					36
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

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
08	372	X	230	-0-	-142	-0-	230	2			Y	-0-					74
09	360	X	231	-0-	-129	-0-	231	2			Y	-0-					74
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					74
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					74
12	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			Y	-0-					74
01	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
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	68	2	177	9	Y	161	161	1			1
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					1
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					1
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					1
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226269 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8324 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	976	2	14	9	Y	13					235
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	952	2	7	9	Y	6					241
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	859	2	14	9	Y	13					254
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	822	2	13	9	Y	12					266
12	961	N	881	-0-	-80	-0-	860	2	21	9	Y	19					285
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					285

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
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					1
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					1
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					1
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					1
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					1
01	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
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1660	2	10	9	Y	9					50
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1604	2	4	9	Y	4					54
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1665	2	10	9	Y	9					63
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1594	2	8	9	Y	7					70
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1514	2	13	9	Y	12					82
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

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
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	771	2	12	9	Y	11					218
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	754	2	6	9	Y	5					223
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	757	2	12	9	Y	11					234
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	733	2	12	9	Y	11					245
12	775	N	709	-0-	-66	-0-	690	2	19	9	Y	17					262
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					262

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234504 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7616 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	98	-0-	98	98	98	2			N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	55	-0-	55	153	55	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	228	-0-	228	381	228	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	381					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

08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					3
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					3
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					3
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					3
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					3
01	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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	178	-0-	178	178	178	2			N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	173	-0-	173	351	173	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	561	-0-	561	912	561	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	912					N	NO RPT					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7797 - 8824

08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01	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

08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					7
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					7
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					7
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					7
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TERRAFINA ENERGY, LLC 843271
CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 8902

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TERRAFINA ENERGY, LLC //CONT.// 843271
FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1792	N	239	-0-	-1553	-0-	239	2			Y	-0-					137
09	0	N	898	-0-	898	-0-	898	2			Y	-0-	126	1			11
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					11
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					11
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					11
01	620	N	225	-0-	-395	-0-	225	2			Y	-0-					11

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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	44	-0-	44	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	34	-0-	34	34	34	2			Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077149 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7785 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

FOSHEE, A.M. WELL #: 1A RRCID -> 102202 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 7635 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 105502 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8518 - 8847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 6991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181378 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8012 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	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

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	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

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	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

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
01	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

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189524 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7736 - 8954

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189898 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 7724 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190372 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7856 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191327 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7872 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191953 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7586 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

FOSHEE, A.M. WELL #: 4 RRCID -> 192076 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192549 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8063 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANALAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192847 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7850 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192957 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8129 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	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

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
01	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

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

RAMBIN GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7850 - 8860

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	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

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8790

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200
01	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

08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8065 - 8912

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196560 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8157 - 8866

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7928 - 8996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FORREST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199368 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8252 - 9463

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6737

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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

08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40

DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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

08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			58
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			58
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			58
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

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 9006

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8186 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8023 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205930 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8596 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206541 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7399 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206789 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7960 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	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

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213071 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8376 - 8982

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	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

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7884 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

KEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215484 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7261 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
01	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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 9323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
01	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

08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 8769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			25
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			25
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			25

KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
01	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

08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 9895

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 10109

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
01	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

08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221936 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7613 - 9570

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
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

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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 8336 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8111 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2021

MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTT WELL #: 7 RRCID -> 223522 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	121				Y	NO RPT			28
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	121				Y	NO RPT			28
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	121				Y	NO RPT			28
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

KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 7866 - 8838

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225235 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7756 - 8814

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
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-

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
01	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

08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59

PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					Y	NO RPT					6
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					Y	NO RPT					6
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					Y	NO RPT					6
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					Y	NO RPT					6
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					Y	NO RPT					6
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					Y	NO RPT					6

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
01	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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
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

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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
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

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 7643 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11

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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
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

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8091 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8102 - 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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8010 - 9070

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8439 - 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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47

HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250448 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7868 - 10100

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67

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 #: 5 RRCID -> 254060 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7411 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I) 64301 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. 834244
COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150845 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7740 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2400	N	2002	-0-	-398	3521	1994	2	8	9	Y	7					22
09	3000	N	2345	-0-	-655	2866	2342	2	3	9	Y	3					25
10	3100	N	2309	-0-	-791	2075	2307	2	2	9	Y	2					27
11	3000	N	2058	-0-	-942	1133	2055	2	3	9	Y	3					30
12	3100	N	2073	-0-	-1027	106	2070	2	3	9	Y	3					33
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	106					Y	NO RPT					33

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
FOSHEE, R. P. WELL #: R 1 U RRCID -> 113770 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 7621 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					154
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					154
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					154
11	510	N	449	-0-	-61	-0-	449	2			N	-0-					154
12	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-					154
*01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					154

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113300 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7862 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					77
09	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4152	2	14	9	N	13					90
10	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4204	2	2	9	N	2					92
11	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4102	2	14	9	N	13					105
12	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4336	2	10	9	N	9					114
01	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					114

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 117978 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7766 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BRADSHAW, M. WELL #: 1 RRCID -> 177347 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.) 64305 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
MCFADDIN WELL #: 1 T RRCID -> 109564 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8421 - 8493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
DAILEY, F. C. WELL #: 1 RRCID -> 177099 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5900 - 5940

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NAVARRO CROSSING (EAGLEFORD) 64605 126 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
RIESS WELL #: 1 RRCID -> 287251 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 5758 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1271	#	551	-0-	-720	-0-	184	1	367	2	N	-0-					-0-
09	1230	#	907	-0-	-323	-0-	292	1	615	2	N	-0-					-0-
10	1953	R	1953	-0-	-0-	-0-	1226	1	727	2	N	-0-					-0-
11	1898	R	1898	-0-	-0-	-0-	1253	1	645	2	N	-0-					-0-
12	1313	R	1313	-0-	-0-	-0-	450	1	863	2	N	-0-					-0-
01	930	#	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.) 64605 142 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11 WELL #: 1 U RRCID -> 016400 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8307 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DAILEY, R. S. WELL #: 12 RRCID -> 121618 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8386 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	23	1	1103	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3908	-0-	808 B	808	2954	1	954	2	N	-0-					-0-
11	0		369	-0-	369 B	1177	369	2			N	-0-					-0-
*12	1937	N	760	-0-	-1177 B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (PETTIT) 64605 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
NAVARRO CGU 11 WELL #: 1 L RRCID -> 016402 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9734 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	393	1	830	2	N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	1	3	2	N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	79	1	40	2	N	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	49	1	93	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (RODESSA) 64605 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
DAILEY, R. S. WELL #: RRCID -> 103894 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9448 - 9459

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
SHARTLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178363 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 5770 - 5774

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NAVARRO CROSSING (WOODBINE,UP) 64605 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
POUNCY WELL #: 1 RRCID -> 293911 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5740 - 5754

08	15965	#	2757	-0-	-13208	-0-	261	1	2496	2	N	-0-					-0-
09	15180	#	663	-0-	-14517	-0-	13	1	650	2	N	-0-					-0-
10	6045	#	1159	-0-	-4886	-0-	1	1	1158	2	N	-0-					-0-
11	869	R	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
12	2759	#	950	-0-	-1809	-0-	950	2			N	-0-					-0-
01	2759	#	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 295663 COMPL. DATE 05/10/2023 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5838 - 5840

08	0		13302	-0-	13302	18636	1261	1	12041	2	N	-0-					-0-
09	19572		9	-0-	-19563	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	21669		1178	-0-	-20491	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
11	20970		1191	-0-	-19779	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
12	21669		-0-	-0-	-21669	-0-					N	-0-					-0-
01	21669		NO RPT	-0-	-21669	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (WOODBINE,UP) //CONT.// 64605 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
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
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					60
10	46500	3002	-0-	-43498	-0-	3000	2	2	9	N	2					62
11	45000	5871	-0-	-39129	-0-	5700	2	171	9	N	155					217
12	46500	6432	-0-	-40068	-0-	5929	2	503	9	N	457	364	1			310
01	46500	NO RPT	-0-	-46500	-0-					N	NO RPT					310

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

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 1 RRCID -> 278231 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11992 - 12146

08	39246 X	36727	-0-	-2519	-0-	35716	3	1011	9	N	919	944	1			256
09	37980 X	36486	-0-	-1494	-0-	35487	3	999	9	N	908	949	1			215
10	42526 X	42526	-0-	-0-	-0-	41334	3	1192	9	N	1084	945	1			354
11	39635 X	39635	-0-	-0-	-0-	38446	3	1189	9	N	1081	954	1			481
12	39361 X	39361	-0-	-0-	-0-	38119	3	1242	9	N	1129	1156	1			454
01	42532 X	41122	-0-	-1410	-0-	39794	3	1328	9	N	1207	1322	1			339

BUDDY WELL #: 1 RRCID -> 287117 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12460 - 13190

08	40920 X	39393	-0-	-1527	-0-	38165	3	1228	9	N	1116	1323	1			224
09	37470 X	36868	-0-	-602	-0-	35693	3	1175	9	N	1068	965	1			327
10	38719 X	36967	-0-	-1752	-0-	35714	3	1253	9	N	1139	957	1			509
11	38130 X	35728	-0-	-2402	-0-	34500	3	1228	9	N	1116	1153	1			472
12	39428 X	39428	-0-	-0-	-0-	38160	3	1268	9	N	1153	1161	1			464
01	39401 X	38116	-0-	-1285	-0-	36848	3	1268	9	N	1153	1362	1			255

TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 2 RRCID -> 288293 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 12622 PERF.12170 - 12656

08	74834 X	68753	-0-	-6081	-0-	67273	3	1480	9	N	1345	1527	1			217
09	72120 X	65641	-0-	-6479	-0-	64251	3	1390	9	N	1264	1312	1			169
10	73098 X	65328	-0-	-7770	-0-	63890	3	1438	9	N	1307	1154	1			322
11	67710 X	62232	-0-	-5478	-0-	60845	3	1387	9	N	1261	1155	1			428
12	69967 X	62412	-0-	-7555	-0-	60983	3	1429	9	N	1299	1331	1			396
01	68758 X	60062	-0-	-8696	-0-	58686	3	1376	9	N	1251	1510	1			137

NEUHOFF (TP CV CONS.) //CONT.// 65011 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
MONTARE OPERATING, LTD. //CONT.// 577015
TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 3 RRCID -> 292199 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 13382 PERF.11848 - 13169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10819	X	7791	-0-	-3028	-0-	7015	3	776	9	N	705	698	0			244
09	9420	X	8975	-0-	-445	-0-	8118	3	857	9	N	779	774	0			249
10	8959	X	7888	-0-	-1071	-0-	7106	3	782	9	N	711	614	0			346
11	7740	X	7632	-0-	-108	-0-	6898	3	734	9	N	667	811	1			202
12	9269	X	6930	-0-	-2339	-0-	6259	3	671	9	N	610	635	0			177
01	9269	X	4006	-0-	-5263	-0-	3815	3	191	9	N	174	137	0			214

NEVIS (RODESSA) 65057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BAY-TECH OPERATING CO., INC. 057935
BROWN, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 047256 COMPL. DATE 08/05/1968 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 8079 - 8204

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

BROWN, WALTER B. WELL #: 2A RRCID -> 252829 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

NEW BARN (COTTON VALLEY SAND) 65092 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMPSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 145443 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10798 - 10818

08	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	1206	2	19	9	N	17					107
09	1350	N	1088	-0-	-262	-0-	1077	2	11	9	N	10					117
10	1395	N	1076	-0-	-319	-0-	1076	2			N	-0-					117
11	1200	N	950	-0-	-250	-0-	950	2			N	-0-					117
12	1116	N	995	-0-	-121	-0-	995	2			N	-0-					117
01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					117

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	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-

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. //CONT.// 427858
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 D RRCID -> 168218 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9860 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		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-

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
08	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-					6
09	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					Y	-0-					6
10	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	37	1	101	3	Y	-0-					6
							68	4									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					6
01	217	N	NO RPT	-0-	-217 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 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
08	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					Y	-0-					57
09	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					Y	-0-					57
10	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	21	1	63	3	Y	-0-					57
							40	4									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					57
01	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					Y	NO RPT					57

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					43
09	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					Y	-0-					43
10	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	21	1	58	3	Y	-0-					43
							40	4									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					43
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					43

NEW HOPE (SMACKOVER) 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 016456 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11910 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	3			N	-0-					-0-
09	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	3			N	-0-					-0-
10	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	3			N	-0-					-0-
11	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-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
08	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	960	-0-	-330	-0-	960	3			N	-0-					-0-
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-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
08	3100	N	1769	-0-	-1331	177	1769	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1176	-0-	-564	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-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
08	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
09	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
10	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
11	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	863	-0-	-253	-0-	863	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-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
08	2417	N	1717	-0-	-700	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	933	-0-	-807	-0-	933	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	961	-0-	-744	-0-	961	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-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
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
09	810	N	594	-0-	-216	-0-	594	3			N	-0-					-0-
10	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	3			N	-0-					-0-
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
08	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	755	-0-	-325	-0-	755	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 44 D RRCID -> 076023 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 66 D RRCID -> 131094 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	5167	-0-	-754	-0-	5167	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	3419	-0-	-2311	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
10	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT					-0-
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-0-
01	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	2934	-0-	-426	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
10	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-
01	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2220	-0-	-880	1493	2220	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	1846	-0-	-1154	339	1846	3			N	-0-					-0-
10	2082	N	1743	-0-	-339	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	825	-0-	-285	-0-	825	3			N	-0-					-0-
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
09	2190	X	1968	-0-	-222	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	2916	-0-	-432	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-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
08	3100	N	1324	-0-	-1776	222	1324	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	694	-0-	-1106	-0-	694	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	103	-0-	-1788	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	1023	N	838	-0-	-185	-0-	838	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	564	-0-	-726	-0-	564	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1017	-0-	-347	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-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
08	14756	X	13932	-0-	-824	-0-	13932	3			N	-0-					-0-
09	14280	X	10400	-0-	-3880	-0-	10400	3			N	-0-					-0-
10	14756	X	13768	-0-	-988	-0-	13768	3			N	-0-					-0-
11	13470	X	NO RPT	-0-	-13470	-0-					N	NO RPT					-0-
12	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					N	NO RPT					-0-
01	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-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
08	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	9586	3			N	-0-					-0-
09	7170	X	6209	-0-	-961	-0-	6209	3			N	-0-					-0-
10	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	3			N	-0-					-0-
11	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT					-0-
12	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					-0-
01	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-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
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	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-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		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-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-

NOGO (TRAVIS PEAK) 65698 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
COLEMAN, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 141384 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7968 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2024 - WELL PLUGGED 02/12/24

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6768 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	49	1	819	2	Y	27	26	1			5
							30	9									
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	35	1	649	2	Y	21	24	1			2
							23	9									
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	46	1	713	2	Y	26	26	1			2
							29	9									
11	870	N	574	-0-	-296	-0-	44	1	512	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
12	744	N	268	-0-	-476	-0-	15	1	231	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
*01	775	N	479	-0-	-296	-0-	37	1	422	2	Y	18	18	1			4
							20	9									

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238053 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11342 - 12680

08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	107	1	1794	2	Y	59	56	1			10
							65	9									
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	83	1	1553	2	Y	49	56	1			3
							54	9									
10	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	87	1	1330	2	Y	48	48	1			3
							53	9									
11	1890	N	1099	-0-	-791	-0-	84	1	981	2	Y	31	27	1			7
							34	9									
12	1736	N	715	-0-	-1021	-0-	41	1	616	2	Y	53	49	1			11
							58	9									
*01	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	108	1	1213	2	Y	53	51	1			13
							58	9									

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 244392 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1655	2	57	9	Y	52	50	1			9
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1424	2	47	9	Y	43	49	1			3
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1827	2	69	9	Y	63	61	1			5
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1728	2	57	9	Y	52	44	1	3	8	10
12	1519	N	862	-0-	-657	-0-	793	2	69	9	Y	63	60	1			13
*01	1891	N	1613	-0-	-278	-0-	1545	2	68	9	Y	62	60	1			15

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 13202

08	2883	X	2247	-0-	-636	-0-	124	1	2091	2	Y	29					167
							32	9									
09	2340	X	2096	-0-	-244	-0-	105	1	1963	2	Y	25	162	1			30
							28	9									
10	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	156	1	2401	2	Y	27					57
							30	9									
11	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	196	1	2281	2	Y	27	4	8			80
							30	9									
12	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	314	1	4698	2	Y	30					110
							33	9									
*01	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	223	1	2510	2	Y	24	2	8			132
							26	9									

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255849 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11316 - 14150

08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	68	1	1147	2	Y	38	38	1			7
							42	9									
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	64	1	1200	2	Y	38	43	1			2
							42	9									
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	59	1	900	2	Y	33	32	1			3
							36	9									
11	810	N	300	-0-	-510	-0-	23	1	268	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
12	837	N	65	-0-	-772	-0-	4	1	55	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*01	837	N	54	-0-	-783	-0-	4	1	48	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256307 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13706

08	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	153	1	2581	2	Y	86	79	1			16
							95	9									
09	2490	X	2082	-0-	-408	-0-	102	1	1913	2	Y	61	73	1			4
							67	9									
10	2511	X	2033	-0-	-478	-0-	120	1	1839	2	Y	67	66	1			5
							74	9									
11	2730	X	1042	-0-	-1688	-0-	80	1	930	2	Y	29	28	1			6
							32	9									
12	2821	X	817	-0-	-2004	-0-	47	1	704	2	Y	60	54	1			12
							66	9									
*01	2821	X	1865	-0-	-956	-0-	145	1	1641	2	Y	72	67	1			17
							79	9									

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256308 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11352 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2149	-0-	-1013	-0-	116	1	1961	2	Y	65	61	1			11
							72	9									
09	3060	X	2095	-0-	-965	-0-	103	1	1925	2	Y	61	68	1			4
							67	9									
10	2418	X	2023	-0-	-395	-0-	119	1	1830	2	Y	67	66	1			5
							74	9									
11	2070	X	1693	-0-	-377	-0-	130	1	1511	2	Y	47	42	1			10
							52	9									
12	2170	X	1034	-0-	-1136	-0-	59	1	892	2	Y	75	70	1			15
							83	9									
*01	2170	X	1772	-0-	-398	-0-	138	1	1559	2	Y	68	67	1			16
							75	9									

KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264463 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 14026 PERF.11318 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1272	-0-	-588	-0-	69	1	1161	2	Y	38	39	1			6
							42	9									
09	1500	N	1455	-0-	-45	-0-	71	1	1337	2	Y	43	46	1			3
							47	9									
10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	124	1	1906	2	Y	69	68	1			4
							76	9									
11	1230	N	1038	-0-	-192	-0-	80	1	926	2	Y	29	27	1			6
							32	9									
12	1519	N	552	-0-	-967	-0-	32	1	475	2	Y	41	38	1			9
							45	9									
*01	1860	N	1146	-0-	-714	-0-	89	1	1009	2	Y	44	43	1			10
							48	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 090582 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10613 - 10751

08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					7
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					7
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					7
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	Y	-0-					7
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					7
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	18	1	208	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

08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	24	1	281	3	N	-0-					39
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	21	1	242	3	N	2					41
							2	9									
10	248	N	218	-0-	-30	-0-	18	1	200	3	N	-0-					41
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	19	1	212	3	N	-0-					41
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	24	1	259	3	N	-0-					41
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	241	3	N	-0-					41

FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283

08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					1
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					1
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					1
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					1
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					1
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	92	3	1	9	Y	1					2

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	612	3	8	9	N	7	115	1			9
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					9
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	684	3	3	9	N	3					12
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					12
12	496	N	304	-0-	-192	-0-	304	3			N	-0-					12
01	527	N	334	-0-	-193	-0-	327	3	7	9	N	6					18

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
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					16
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					16
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			Y	-0-					16
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					16
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			Y	-0-					16
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					16

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					20
09	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	3			Y	-0-					20
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					20
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					20
12	434	N	279	-0-	-155	-0-	279	3			Y	-0-					20
01	496	N	377	-0-	-119	-0-	377	3			Y	-0-					20

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 096605 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2251	-0-	-43	-0-	474	1	1777	3	N	-0-					109
09	2250	N	2053	-0-	-197	-0-	464	1	1589	3	N	-0-					109
10	2356	N	2043	-0-	-313	-0-	484	1	1558	3	N	1	1	8			109
							1	9									
11	2190	N	1851	-0-	-339	-0-	458	1	1392	3	N	1					110
							1	9									
12	2108	N	2008	-0-	-100	-0-	474	1	1530	3	N	4					114
							4	9									
01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	432	1	1668	3	N	11					125
							12	9									

WYLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10530 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	3	N	-0-					12
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	16	1	186	3	N	-0-					12
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	184	3	N	-0-					12
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	17	1	186	3	N	-0-					12
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	218	3	N	-0-					12
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	211	3	N	-0-					12

HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1094	3			N	-0-					37
09	1050	N	983	-0-	-67	-0-	983	3			N	-0-					37
10	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	1049	3	14	9	N	13					50
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					50
12	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	1016	3	2	9	N	2					52
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1310	3	19	9	N	17					69

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	1627	3	4	9	N	4	56	1			64
09	1590	N	1523	-0-	-67	-0-	1523	3			N	-0-					64
10	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	1533	3			N	-0-					64
11	1590	N	1532	-0-	-58	-0-	1532	3			N	-0-					64
12	1581	N	1489	-0-	-92	-0-	1483	3	6	9	N	5					69
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1578	3	8	9	N	7					76

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	36	1	415	3	Y	-0-					8
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	259	3	Y	-0-					8
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	27	1	297	3	Y	-0-					8
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	35	1	388	3	Y	-0-					8
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	30	1	326	3	Y	-0-					8
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	24	1	269	3	Y	-0-					8

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	131	1	1516	3	Y	8					80
							9	9									
09	1590	N	1570	-0-	-20	-0-	126	1	1444	3	Y	-0-					80
10	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	118	1	1316	3	Y	-0-					80
11	1590	N	1438	-0-	-152	-0-	119	1	1319	3	Y	-0-					80
12	1612	N	1464	-0-	-148	-0-	122	1	1340	3	Y	2					82
							2	9									
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	136	1	1529	3	Y	13					95
							14	9									

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 140133 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9910 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			Y	-0-					2
09	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	1485	3			Y	-0-					2
10	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	1506	3			Y	-0-					2
11	1500	N	1454	-0-	-46	-0-	1454	3			Y	-0-					2
12	1550	N	1265	-0-	-285	-0-	1265	3			Y	-0-					2
01	1519	N	1326	-0-	-193	-0-	1326	3			Y	-0-					2

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140293 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10417 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	246	3	Y	-0-					7
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	237	3	Y	-0-					7
10	279	N	221	-0-	-58	-0-	18	1	203	3	Y	-0-					7
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	21	1	233	3	Y	-0-					7
12	279	N	204	-0-	-75	-0-	17	1	187	3	Y	-0-					7
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	18	1	198	3	Y	-0-					7

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140401 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9944 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1679	3	19	9	Y	17					65
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			Y	-0-					65
10	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	1682	3	1	9	Y	1					66
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1802	3	2	9	Y	2					68
12	1674	N	1548	-0-	-126	-0-	1541	3	7	9	Y	6					74
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1846	3	2	9	Y	2					76

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142169 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9956 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1962	-0-	-84	-0-	1947	3	15	9	Y	14					35
09	1980	N	1711	-0-	-269	-0-	1703	3	8	9	Y	7					42
10	2015	N	1884	-0-	-131	-0-	1877	3	7	9	Y	6					48
11	1890	N	1792	-0-	-98	-0-	1784	3	8	9	Y	7					55
12	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	1737	3	15	9	Y	14	1	8			68
01	1891	N	1646	-0-	-245	-0-	1640	3	6	9	Y	5					73

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 142170 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9914 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1053	3	7	9	Y	6					43
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1038	3	8	9	Y	7	40	1			10
10	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1038	3	2	9	Y	2					12
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1131	3	3	9	Y	3					15
12	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	3			Y	-0-					15
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			Y	-0-					15

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
08	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	123	1	1423	3	Y	12					92
							13	9									
09	1590	N	1386	-0-	-204	-0-	110	1	1263	3	Y	12	76	1			28
							13	9									
10	1581	N	1172	-0-	-409	-0-	94	1	1048	3	Y	27					55
							30	9									
11	1500	N	1196	-0-	-304	-0-	99	1	1094	3	Y	3					58
							3	9									
12	1426	N	1234	-0-	-192	-0-	102	1	1126	3	Y	5					63
							6	9									
01	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	91	1	1022	3	Y	14					77
							15	9									

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142636 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10468 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	276	N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	254	3	Y	-0-					1
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	21	1	240	3	Y	-0-					1
10	279	N	226	-0-	-53	-0-	19	1	207	3	Y	-0-					1
11	270	N	160	-0-	-110	-0-	13	1	147	3	Y	-0-					1
12	279	N	172	-0-	-107	-0-	14	1	158	3	Y	-0-					1
01	217	N	167	-0-	-50	-0-	14	1	153	3	Y	-0-					1

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 143504 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10523 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143576 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 10758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1691	-0-	-386	-0-	134	1	1556	3	Y	1					17
							1	9									
09	2130	N	1972	-0-	-158	-0-	158	1	1811	3	Y	3					20
							3	9									
10	2077	N	1985	-0-	-92	-0-	163	1	1822	3	Y	-0-					20
11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	163	1	1805	3	Y	-0-					20
12	2046	N	1984	-0-	-62	-0-	165	1	1818	3	Y	1					21
							1	9									
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	163	1	1839	3	Y	5					26
							6	9									

WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			Y	-0-					18
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	168	3	1	9	Y	1					19
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					19
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			Y	-0-					19
12	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			Y	-0-					19
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	133	3	1	9	Y	1					20

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 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
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	191	3	4	9	N	4					113
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	169	3	3	9	N	3					116
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	168	3	6	9	N	5					121
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	167	3	2	9	N	2					123
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					123
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					123

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	36	1	412	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	36	1	411	3	Y	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	43	1	479	3	Y	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	39	1	434	3	Y	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	40	1	443	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	413	-0-	-114	-0-	34	1	379	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	96	1	1115	3	N	-0-					79
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	101	1	1161	3	N	-0-					79
10	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	100	1	1117	3	N	-0-					79
11	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	95	1	1054	3	N	-0-					79
12	1302	N	1185	-0-	-117	-0-	99	1	1086	3	N	-0-					79
01	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	90	1	1016	3	N	-0-					79

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 #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	476	-0-	-175	-0-	38	1	438	3	Y	-0-					15
09	630	N	423	-0-	-207	-0-	34	1	389	3	Y	-0-					15
10	465	N	399	-0-	-66	-0-	33	1	366	3	Y	-0-					15
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	38	1	424	3	Y	-0-					15
12	434	N	431	-0-	-3	-0-	36	1	395	3	Y	-0-					15
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	33	1	377	3	Y	-0-					15

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 153498 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10506 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	3465	-0-	-751	-0-	275	1	3189	3	Y	1					21
							1	9									
09	3750	X	2986	-0-	-764	-0-	239	1	2745	3	Y	2					23
							2	9									
10	3689	X	3253	-0-	-436	-0-	267	1	2986	3	Y	-0-					23
11	3570	X	3029	-0-	-541	-0-	251	1	2778	3	Y	-0-					23
12	3565	X	2928	-0-	-637	-0-	244	1	2682	3	Y	2					25
							2	9									
01	3472	X	2789	-0-	-683	-0-	227	1	2558	3	Y	4					29
							4	9									

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 153640 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10461 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	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
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	45	1	170	3	N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	44	1	150	3	N	-0-					-0-
10	186	N	146	-0-	-40	-0-	35	1	111	3	N	-0-					-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	36	1	111	3	N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	53	1	170	3	N	-0-					-0-
01	155	N	110	-0-	-45	-0-	23	1	87	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
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	31	1	358	3	N	-0-					60
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	62	1	713	3	N	2					62
							2	9									
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	97	1	1082	3	N	6					68
							7	9									
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	41	1	456	3	N	-0-					68
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	112	1	1226	3	N	4					72
							4	9									
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	62	1	693	3	N	6					78
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 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
08	620	N	570	-0-	-50	-0-	45	1	525	3	N	-0-					22
09	570	N	541	-0-	-29	-0-	43	1	498	3	N	-0-					22
10	589	N	549	-0-	-40	-0-	45	1	504	3	N	-0-					22
11	540	N	518	-0-	-22	-0-	43	1	475	3	N	-0-					22
12	558	N	520	-0-	-38	-0-	43	1	477	3	N	-0-					22
01	558	N	554	-0-	-4	-0-	45	1	509	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
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			Y	-0-					55
09	2040	N	1858	-0-	-182	-0-	1858	3			Y	-0-					55
10	2077	N	1890	-0-	-187	-0-	1890	3			Y	-0-					55
11	2070	N	1988	-0-	-82	-0-	1988	3			Y	-0-					55
12	1922	N	1768	-0-	-154	-0-	1768	3			Y	-0-					55
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			Y	-0-					55

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 182128 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10412 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			Y	-0-					21
09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2278	3	1	9	Y	1					22
10	2542	N	2154	-0-	-388	-0-	2154	3			Y	-0-					22
11	2250	N	2217	-0-	-33	-0-	2217	3			Y	-0-					22
12	2356	N	1891	-0-	-465	-0-	1891	3			Y	-0-					22
01	2139	N	2116	-0-	-23	-0-	2110	3	6	9	Y	5					27

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
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	81	1	940	3	N	15					67
							17	9									
09	870	N	585	-0-	-285	-0-	47	1	535	3	N	3					70
							3	9									
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	55	1	609	3	N	-0-					70
11	990	N	617	-0-	-373	-0-	51	1	564	3	N	2					72
							2	9									
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	73	1	797	3	N	-0-					72
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	77	1	867	3	N	13					85
							14	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
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1379	3	9	9	Y	8					49
09	1380	N	1285	-0-	-95	-0-	1278	3	7	9	Y	6					55
10	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	1251	3	2	9	Y	2					57
11	1350	N	1147	-0-	-203	-0-	1140	3	7	9	Y	6					63
12	1333	N	940	-0-	-393	-0-	936	3	4	9	Y	4					67
01	1240	N	1031	-0-	-209	-0-	1023	3	8	9	Y	7					74

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			Y	-0-					40
09	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	3			Y	-0-					40
10	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	3			Y	-0-					40
11	570	N	480	-0-	-90	-0-	480	3			Y	-0-					40
12	589	N	492	-0-	-97	-0-	492	3			Y	-0-					40
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	832	3	10	9	Y	9					49

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
08	1581	N	1451	-0-	-130	-0-	1443	3	8	9	Y	7					42
09	1470	N	1399	-0-	-71	-0-	1391	3	8	9	Y	7	39	1			10
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1436	3	1	9	Y	1					11
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1472	3	3	9	Y	3					14
12	1457	N	1054	-0-	-403	-0-	1048	3	6	9	Y	5					19
01	1426	N	927	-0-	-499	-0-	924	3	3	9	Y	3					22

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 2 RRCID -> 215164 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					27
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					27
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					27
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					27

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221407 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10470 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	28	1	576	2	N	-0-					32
09	570	N	308	-0-	-262	-0-	13	1	295	2	N	-0-					32
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	36	1	1386	2	N	-0-					32
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	40	1	600	2	N	-0-					32
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	43	1	471	2	N	-0-					32
01	713	N	433	-0-	-280	-0-	34	1	399	2	N	-0-					32

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 3 RRCID -> 223216 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10486 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	84	1	1707	2	N	-0-					55
09	1710	N	588	-0-	-1122	-0-	24	1	564	2	N	-0-					55
10	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	55	1	2106	2	N	-0-					55
11	1710	N	1277	-0-	-433	-0-	79	1	1189	2	N	8					63
							9	9									
12	620	N	574	-0-	-46	-0-	48	1	526	2	N	-0-					63
01	1767	N	750	-0-	-1017	-0-	59	1	691	2	N	-0-					63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	59	1	1196	2	N	-0-					28
09	990	N	419	-0-	-571	-0-	17	1	402	2	N	-0-					28
10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	53	1	2018	2	N	-0-					28
11	1200	N	752	-0-	-448	-0-	47	1	705	2	N	-0-					28
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	58	1	638	2	N	-0-					28
01	1860	N	779	-0-	-1081	-0-	61	1	714	2	N	4					32
							4	9									

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 228860 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	X	200	-0-	-203	-0-	62	1	138	3	Y	-0-					-0-
09	660	X	282	-0-	-378	-0-	128	1	154	3	Y	-0-					-0-
10	682	X	210	-0-	-472	-0-	127	1	83	3	Y	-0-					-0-
11	660	X	155	-0-	-505	-0-	15	1	140	3	Y	-0-					-0-
12	403	X	128	-0-	-275	-0-	14	1	114	3	Y	-0-					-0-
01	279	X	235	-0-	-44	-0-	140	1	95	3	Y	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	136	-0-	-174	-0-	41	1	95	2	Y	-0-					2
09	120	N	49	-0-	-71	-0-	17	1	32	2	Y	-0-					2
10	248	N	163	-0-	-85	-0-	44	1	119	2	Y	-0-					2
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	39	1	90	2	Y	-0-					2
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	18	1	36	2	Y	-0-					2
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	127	1	57	2	Y	-0-					2

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232016 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	59	1	132	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	149	-0-	-301	-0-	67	1	81	3	Y	1					1
							1	9									
10	372	N	50	-0-	-322	-0-	30	1	20	3	Y	-0-					1
11	180	N	22	-0-	-158	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					1
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	101	1	69	3	Y	-0-					1

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
08	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	490	1	1090	3	Y	2					2
							2	9									
09	1620	X	763	-0-	-857	-0-	345	1	415	3	Y	3					5
							3	9									
10	1674	X	384	-0-	-1290	-0-	230	1	151	3	Y	3					8
							3	9									
11	1620	X	295	-0-	-1325	-0-	28	1	267	3	Y	-0-					8
12	1581	X	231	-0-	-1350	-0-	25	1	206	3	Y	-0-					8
01	1581	X	395	-0-	-1186	-0-	235	1	160	3	Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	24	1	57	2	Y	-0-					57
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	27	1	49	2	Y	1					58
							1	9									
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	11	1	30	2	Y	-0-					58
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	52	1	122	2	Y	9					67
							10	9									
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	80	1	157	2	Y	5					72
							6	9									
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	78	1	35	2	Y	-0-					72

ERISMAN WELL #: 1 RRCID -> 240506 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 10896

08	403	N	260	-0-	-143	-0-	81	1	179	3	Y	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	132	1	158	3	Y	1					1
							1	9									
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	93	1	61	3	Y	-0-					1
11	240	N	113	-0-	-127	-0-	11	1	102	3	Y	-0-					1
12	310	N	68	-0-	-242	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					1
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 241368 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10139 - 11490

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

CANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242039 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 10726

08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	72	1	166	2	Y	-0-					113
09	390	N	209	-0-	-181	-0-	72	1	134	2	Y	3					116
							3	9									
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	64	1	172	2	Y	-0-					116
11	240	N	97	-0-	-143	-0-	29	1	68	2	Y	-0-					116
12	217	N	38	-0-	-179	-0-	13	1	25	2	Y	-0-					116
01	248	N	41	-0-	-207	-0-	28	1	13	2	Y	-0-					116

PERDUE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242564 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9390 - 12045

08	248	N	246	-0-	-2	-0-	76	1	169	3	Y	1					39
							1	9									
09	240	N	147	-0-	-93	-0-	65	1	79	3	Y	3					42
							3	9									
10	279	N	85	-0-	-194	-0-	49	1	32	3	Y	4					46
							4	9									
11	240	N	13	-0-	-227	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					46
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	15	1	124	3	Y	-0-					46
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	75	1	51	3	Y	-0-					46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
08	1333	N	180	-0-	-1153	-0-	56	1	124	3	Y	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	101	1	121	3	Y	2					2
							2	9									
10	372	N	198	-0-	-174	-0-	119	1	78	3	Y	1					3
							1	9									
11	180	N	10	-0-	-170	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					3
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					3
01	186	N	15	-0-	-171	-0-	9	1	6	3	Y	-0-					3

FENTON WELL #: 1 RRCID -> 244924 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 10824

08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	18	1	41	2	Y	-0-					12
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	12	1	23	2	Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	60	N	6	-0-	-54	-0-	2	1	4	2	Y	-0-					12
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	9	1	17	2	Y	-0-					12
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	24	1	11	2	Y	-0-					12

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 12231 PERF. 9978 - 10694

08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					39
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	21	1	39	2	Y	-0-					39
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	15	1	41	2	Y	-0-					39
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	28	1	66	2	Y	-0-					39
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	35	1	68	2	Y	-0-					39
01	62	N	16	-0-	-46	-0-	11	1	5	2	Y	-0-					39

MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245620 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10716 - 11020

08	217	X	52	-0-	-165	-0-	16	1	36	3	Y	-0-					-0-
09	150	X	28	-0-	-122	-0-	12	1	15	3	Y	1					1
							1	9									
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
11	60	X	17	-0-	-43	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					1
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
01	62	X	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					1

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 245897 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10522 PERF.11002 - 13682

08	3937	X	3759	-0-	-178	-0-	3733	3	26	9	N	24					110
09	3750	X	3644	-0-	-106	-0-	3619	3	25	9	N	23	71	1			62
10	3782	X	3768	-0-	-14	-0-	3740	3	28	9	N	25					87
11	3660	X	3617	-0-	-43	-0-	3598	3	19	9	N	17					104
12	3751	X	3720	-0-	-31	-0-	3680	3	40	9	N	36					140
01	3782	X	3434	-0-	-348	-0-	3404	3	30	9	N	27					167

BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246325 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9500 - 10942

08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	76	1	168	3	Y	1					1
							1	9									
09	480	N	110	-0-	-370	-0-	50	1	60	3	Y	-0-					1
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	13	1	8	3	Y	-0-					1
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					1
12	124	N	11	-0-	-113	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					1
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247196 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10750 - 12750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					116
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					116
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	0	N	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

REESE WELL #: 1H RRCID -> 248308 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11008 - 12905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	243 4	1 9	4956	2	N	4					62
09	3600	X	2328	-0-	-1272	-0-	96	1	2232	2	N	-0-					62
10	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	260 9	1 9	9894	2	N	8					70
11	4710	X	4609	-0-	-101	-0-	285 6	1 9	4318	2	N	5					75
12	4867	X	3799	-0-	-1068	-0-	316 6	1 9	3477	2	N	5					80
01	4867	X	3950	-0-	-917	-0-	308 14	1 9	3628	2	N	13					93

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 255038 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10543 - 10828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	401	-0-	-157	-0-	401	3			N	-0-					127
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					127
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					127
11	390	N	293	-0-	-97	-0-	293	3			N	-0-					127
12	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					127
01	558	N	-0-	-0-	-558	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11439	X	10502	-0-	-937	-0-	831 22	1 9	9649	3	N	20					55
09	10800	X	10242	-0-	-558	-0-	819 24	1 9	9399	3	N	22					77
10	10788	X	10192	-0-	-596	-0-	836 22	1 9	9334	3	N	20					97
11	10440	X	9931	-0-	-509	-0-	821 25	1 9	9085	3	N	23	75	1			45
12	10571	X	10093	-0-	-478	-0-	840 24	1 9	9229	3	N	22					67
01	10571	X	9580	-0-	-991	-0-	778 40	1 9	8762	3	N	36					103

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
08	11935	X	10964	-0-	-971	-0-	651	1	10215	3	Y	89	176	1			89
							98	9									
09	11550	X	10771	-0-	-779	-0-	628	1	10013	3	Y	118					207
							130	9									
10	11935	X	10989	-0-	-946	-0-	636	1	10206	3	Y	134	178	1			163
							147	9									
11	11160	X	10850	-0-	-310	-0-	631	1	10047	3	Y	156	169	1	1	8	149
							172	9									
12	11129	X	10995	-0-	-134	-0-	673	1	10165	3	Y	143	6	8			286
							157	9									
01	11129	X	10192	-0-	-937	-0-	660	1	9404	3	Y	116	180	1			222
							128	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
08	16802	X	16192	-0-	-610	-0-	841	1	15133	3	Y	198	273	1			136
							218	9									
09	16200	X	15531	-0-	-669	-0-	817	1	14494	3	Y	200	180	1			156
							220	9									
10	16461	X	15736	-0-	-725	-0-	844	1	14675	3	Y	197	120	1			233
							217	9									
11	15930	X	15387	-0-	-543	-0-	835	1	14329	3	Y	203	247	1			189
							223	9									
12	16213	X	15794	-0-	-419	-0-	860	1	14694	3	Y	218	275	1			132
							240	9									
01	16182	X	15173	-0-	-1009	-0-	785	1	14170	3	Y	198	120	1			210
							218	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
08	14849	X	14311	-0-	-538	-0-	749	1	13473	3	Y	81	113	1			56
							89	9									
09	14250	X	13733	-0-	-517	-0-	728	1	12914	3	Y	83	74	1			65
							91	9									
10	14508	X	14025	-0-	-483	-0-	758	1	13176	3	Y	83	50	1			98
							91	9									
11	14040	X	13540	-0-	-500	-0-	740	1	12709	3	Y	83	103	1			78
							91	9									
12	14353	X	13926	-0-	-427	-0-	765	1	13061	3	Y	91	114	1			55
							100	9									
01	14322	X	13333	-0-	-989	-0-	695	1	12548	3	Y	82	50	1			87
							90	9									

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
08	20708	X	19088	-0-	-1620	-0-	1132	1	17770	3	Y	169	162	1			59
							186	9									
09	20040	X	18904	-0-	-1136	-0-	1112	1	17734	3	Y	53					112
							58	9									
10	20677	X	20097	-0-	-580	-0-	1162	1	18632	3	Y	275	180	1			207
							303	9									
11	19110	X	18917	-0-	-193	-0-	1109	1	17667	3	Y	128	186	1	9	8	140
							141	9									
12	19530	X	18191	-0-	-1339	-0-	1125	1	16988	3	Y	71	14	8			197
							78	9									
01	20088	X	17423	-0-	-2665	-0-	1138	1	16210	3	Y	68	173	1			92
							75	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
08	19220	X	17737	-0-	-1483	-0-	17691	3	46	9	N	42					252
09	18300	X	16521	-0-	-1779	-0-	16441	3	80	9	N	73	176	1			149
10	18197	X	17647	-0-	-550	-0-	17562	3	85	9	N	77	2	8			224
11	17610	X	16802	-0-	-808	-0-	16705	3	97	9	N	88	5	8			307
12	18197	X	17056	-0-	-1141	-0-	16940	3	116	9	N	105	191	1	16	8	205
01	17732	X	16758	-0-	-974	-0-	16697	3	61	9	N	55	3	8			257

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
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					12
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					12
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			Y	-0-					12
11	570	N	562	-0-	-8	-0-	561	2	1	9	Y	1					13
12	620	N	494	-0-	-126	-0-	493	2	1	9	Y	1					14
01	589	N	456	-0-	-133	-0-	455	2	1	9	Y	1					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
08	1085	N	977	-0-	-108	-0-	976	2	1	9	Y	1					27
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	960	2	1	9	Y	1					28
10	992	N	934	-0-	-58	-0-	933	2	1	9	Y	1					29
11	960	N	902	-0-	-58	-0-	901	2	1	9	Y	1					30
12	992	N	986	-0-	-6	-0-	985	2	1	9	Y	1					31
01	930	N	886	-0-	-44	-0-	885	2	1	9	Y	1					32

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
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					5
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					5
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					5
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					5
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					5
01	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	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
08	496	N	339	-0-	-157	-0-	339	2			Y	-0-					10
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					10
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					10
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					10
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					10
01	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	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
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					14
09	630	N	572	-0-	-58	-0-	572	2			Y	-0-					14
10	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	2			Y	-0-					14
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					14
12	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			Y	-0-					14
01	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			Y	-0-					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
08	279	N	171	-0-	-108	-0-	171	2			N	-0-					56
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					56
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					56
11	180	N	46	-0-	-134	-0-	46	2			N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					56

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126547 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10027 - 10384

08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					22
09	180	N	87	-0-	-93	-0-	87	2			N	-0-					22
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					22
11	150	N	41	-0-	-109	-0-	41	2			N	-0-					22
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	1			N	-0-					22
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					22

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184766 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 10387

08	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					74
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					74
10	434	N	274	-0-	-160	-0-	274	2			N	-0-					74
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					74
12	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					74
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					74

BPX OPERATING COMPANY 085408
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140

08	279	N	261	-0-	-18	-0-	15 1 9	1	245	3	Y	1	1	1			-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	256	3	Y	2	2	1			-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	18 2	1 9	337	3	Y	2	2	1			-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	20 3	1 9	399	3	Y	3	3	1			-0-
*12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	27 3	1 9	484	3	Y	3	3	1			-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	34 3	1 9	583	3	Y	3	3	1			-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118933 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9850 - 10120

08	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	61	1	1024	3	Y	-0-					-0-
09	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	65	1	1021	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1042	-0-	-198	-0-	53	1	989	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	50	1	974	3	Y	-0-					-0-
*12	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	54	1	966	3	Y	-0-					-0-
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	58	1	1049	3	Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119412 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9890 - 10139

08	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	406	1	6736	3	Y	-0-					-0-
09	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	415	1	6571	3	Y	-0-					-0-
10	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	331	1	6149	3	Y	-0-					-0-
11	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	166	1	3189	3	Y	-0-					-0-
*12	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	201	1	3608	3	Y	-0-					-0-
01	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	177	1	3174	3	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	1557	-0-	-1667	-0-	89	1	1466	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	3120	X	2113	-0-	-1007	-0-	116	1	1993	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	2542	X	1920	-0-	-622	-0-	97	1	1817	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	2220	X	1780	-0-	-440	-0-	88	1	1688	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*12	2232	X	1958	-0-	-274	-0-	100	1	1855	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	2201	X	2021	-0-	-180	-0-	107	1	1910	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142220 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8823 - 10155

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-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090

08	372	N	322	-0-	-50	-0-	18	1	304	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	327	-0-	-33	-0-	20	1	307	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	18	1	331	3	Y	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	3	Y	-0-					-0-
*12	341	N	312	-0-	-29	-0-	16	1	296	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	18	1	321	3	Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	2790	X	2191	-0-	-599	-0-	123	1	2057	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	168	1	2688	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
10	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	151	1	2837	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
11	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	167	1	3212	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*12	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	153	1	2786	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	180	1	3221	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	DLQ	G-10	137	-0-	137	137	137	2			Y	-0-					1
09	DLQ	G-10	75	-0-	75	212	75	2			Y	-0-					1
10	DLQ	G-10	145	-0-	145	357	145	2			Y	-0-					1
11	DLQ	G-10	273	-0-	273	630	273	2			Y	-0-					1
12	758	N	128	-0-	-630	-0-	128	2			Y	-0-					1
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					1

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

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
08	DLQ	G-10	397	-0-	397	397	397	2			Y	-0-					41
09	DLQ	G-10	400	-0-	400	797	400	2			Y	-0-					41
10	DLQ	G-10	372	-0-	372	1169	372	2			Y	-0-					41
11	DLQ	G-10	340	-0-	340	1509	340	2			Y	-0-					41
12	1964	N	455	-0-	-1509	-0-	455	2			Y	-0-					41
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					41

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
08	DLQ	G-10	378	-0-	378	378	378	2			Y	-0-					46
09	DLQ	G-10	381	-0-	381	759	379	2	2	9	Y	2					48
10	DLQ	G-10	399	-0-	399	1158	396	2	3	9	Y	3					51
11	DLQ	G-10	290	-0-	290	1448	290	2			Y	-0-					51
12	1872	N	424	-0-	-1448	-0-	424	2			Y	-0-					51
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					51

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	DLQ G-10		372	-0-	372	372	372	2			Y	-0-					1
09	DLQ G-10		340	-0-	340	712	340	2			Y	-0-					1
10	DLQ G-10		349	-0-	349	1061	349	2			Y	-0-					1
11	DLQ G-10		328	-0-	328	1389	328	2			Y	-0-					1
12	1614	N	225	-0-	-1389	-0-	225	2			Y	-0-					1
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					1

HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 10590

08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	406	2	31	9	N	28					88
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					88
10	341	N	217	-0-	-124	-0-	217	2			N	-0-					88
11	420	N	349	-0-	-71	-0-	349	2			N	-0-					88
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					88
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					88

JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207744 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208935 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	DLQ G-10		15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					17
10	DLQ G-10		16	-0-	16	31	16	2			Y	-0-					17
11	DLQ G-10		28	-0-	28	59	28	2			Y	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					17

HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10568

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648

08	DLQ G-10		38	-0-	38	38	38	2			Y	-0-					32
09	DLQ G-10		64	-0-	64	102	62	2	2	9	Y	2					34
10	DLQ G-10		53	-0-	53	155	53	2			Y	-0-					34
11	DLQ G-10		35	-0-	35	190	35	2			Y	-0-					34
12	247	N	57	-0-	-190	-0-	57	2			Y	-0-					34
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
08	DLQ G-10		349	-0-	349	349	343	2	6	9	Y	5					148
09	DLQ G-10		323	-0-	323	672	323	2			Y	-0-					148
10	DLQ G-10		331	-0-	331	1003	331	2			Y	-0-					148
11	DLQ G-10		227	-0-	227	1230	227	2			Y	-0-					148
12	1693	N	463	-0-	-1230	-0-	463	2			Y	-0-					148
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					148

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213422 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9135 - 10820

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213526 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9204 - 10698

08	DLQ G-10		137	-0-	137	137	137	2			Y	-0-					23
09	DLQ G-10		145	-0-	145	282	145	2			Y	-0-					23
10	DLQ G-10		151	-0-	151	433	151	2			Y	-0-					23
11	DLQ G-10		106	-0-	106	539	106	2			Y	-0-					23
12	732	N	193	-0-	-539	-0-	193	2			Y	-0-					23
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					23

HUNT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10634

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	171	1			61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

HART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215394 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 10913 PERF. 9274 - 10608

08	DLQ G-10		921	-0-	921	921	920	2	1	9	Y	1					57
09	DLQ G-10		824	-0-	824	1745	824	2			Y	-0-					57
10	DLQ G-10		728	-0-	728	2473	728	2			Y	-0-					57
11	DLQ G-10		667	-0-	667	3140	667	2			Y	-0-					57
12	3100	N	672	-0-	-2428	712	672	2			Y	-0-					57
01	1352	N	640	-0-	-712	-0-	640	2			Y	-0-					57

BAILEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216337 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10784

08	DLQ G-10		2262	-0-	2262	2262	2163	2	99	9	Y	90	185	1			105
09	DLQ G-10		2292	-0-	2292	4554	2292	2			Y	-0-					105
10	DLQ G-10		2336	-0-	2336	6890	2336	2			Y	-0-					105
11	DLQ G-10		2114	-0-	2114	9004	2114	2			Y	-0-					105
12	3100	N	2079	-0-	-1021	7983	2079	2			Y	-0-					105
01	3100	N	2210	-0-	-890	7093	2210	2			Y	-0-					105

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 10816

08	403	N	390	-0-	-13	-0-	384	2	6	9	N	5					86
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					86
10	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	2			N	-0-					86
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					86
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					86
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					86

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
08	DLQ G-10		1325	-0-	1325	1325	1323	2	2	9	Y	2					32
09	DLQ G-10		845	-0-	845	2170	844	2	1	9	Y	1					33
10	DLQ G-10		763	-0-	763	2933	763	2			Y	-0-					33
11	DLQ G-10		1164	-0-	1164	4097	1164	2			Y	-0-					33
12	3100	N	732	-0-	-2368	1729	732	2			Y	-0-					33
01	2821	N	1092	-0-	-1729	-0-	1092	2			Y	-0-					33

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222268 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222802 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9086 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1984	-0-	1984	1984	1984	2			Y	-0-					41
09	DLQ G-10		1919	-0-	1919	3903	1919	2			Y	-0-					41
10	DLQ G-10		1833	-0-	1833	5736	1833	2			Y	-0-					41
11	DLQ G-10		1775	-0-	1775	7511	1775	2			Y	-0-					41
*12	2600	N	1771	-0-	-829	6682	1771	2			Y	-0-					41
01	3100	N	1465	-0-	-1635	5047	1465	2			Y	-0-					20

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222891 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9264 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		275	-0-	275	275	275	2			Y	-0-					175
09	DLQ G-10		463	-0-	463	738	463	2			Y	-0-					175
10	DLQ G-10		460	-0-	460	1198	460	2			Y	-0-					175
11	DLQ G-10		429	-0-	429	1627	429	2			Y	-0-					175
*12	2069	N	442	-0-	-1627	-0-	442	2			Y	-0-					175
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					112

RESCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223184 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224389 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					1
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
11	0	X	-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

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225187 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9198 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2142	-0-	2142	2142	2142	2			Y	-0-					3
09	DLQ G-10		2022	-0-	2022	4164	2022	2			Y	-0-					3
10	DLQ G-10		1878	-0-	1878	6042	1878	2			Y	-0-					3
11	DLQ G-10		1773	-0-	1773	7815	1773	2			Y	-0-					3
12	3100	N	1461	-0-	-1639	6176	1461	2			Y	-0-					3
*01	3100	N	1530	-0-	-1570	4606	1530	2			Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	12657	X	2042	-0-	-10615	-0-	2042	2			Y	-0-					82
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					82
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					82
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					82
12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					82
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					82

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227751 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		377	-0-	377	377	377	2			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		514	-0-	514	891	514	2			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		781	-0-	781	1672	781	2			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		409	-0-	409	2081	409	2			Y	-0-					4
12	2709	N	628	-0-	-2081	-0-	628	2			Y	-0-					4
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					4

HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1608	X	144	-0-	-1464	-0-	143	2	1	9	Y	1					38
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					38
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	177	2	13	9	Y	12					50
11	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			Y	-0-					50
12	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	2			Y	-0-					50
01	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2			Y	-0-					50

RESCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229691 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 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
08	DLQ G-10		45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		89	-0-	89	134	89	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		41	-0-	41	175	41	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		26	-0-	26	201	26	2			Y	-0-					-0-
12	236	N	35	-0-	-201	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	DLQ G-10		323	-0-	323	323	323	2			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		25	-0-	25	348	25	2			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	348					Y	-0-					4
11	DLQ G-10		71	-0-	71	419	71	2			Y	-0-					4
12	460	N	41	-0-	-419	-0-	41	2			Y	-0-					4
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231692 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1477	X	127	-0-	-1350	-0-	127	2			Y	-0-					17
09	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	2			Y	-0-					17
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					17
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					17
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					17
01	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			Y	-0-					17

HART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231781 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		565	-0-	565	565	565	2			Y	-0-					55
09	DLQ G-10		512	-0-	512	1077	512	2			Y	-0-					55
10	DLQ G-10		482	-0-	482	1559	482	2			Y	-0-					55
11	DLQ G-10		348	-0-	348	1907	348	2			Y	-0-					55
*12	2163	N	256	-0-	-1907	-0-	256	2			Y	-0-					55
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					19

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
08	DLQ G-10		1302	-0-	1302	1302	1302	2			Y	-0-					22
09	DLQ G-10		1261	-0-	1261	2563	1261	2			Y	-0-					22
10	DLQ G-10		1234	-0-	1234	3797	1234	2			Y	-0-					22
11	DLQ G-10		1069	-0-	1069	4866	1069	2			Y	-0-					22
*12	3100	N	1300	-0-	-1800	3066	1300	2			Y	-0-					22
01	3100	N	1213	-0-	-1887	1179	1213	2			Y	-0-					5

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
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1505	2	6	9	N	5					72
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					72
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					72
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					72
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1622	2	1	9	N	1					73
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					73

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
08	DLQ G-10		1163	-0-	1163	1163	1163	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1141	-0-	1141	2304	1141	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1126	-0-	1126	3430	1126	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1042	-0-	1042	4472	1042	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1067	-0-	-2033	2439	1067	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	840	-0-	-2260	179	840	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	DLQ G-10		1543	-0-	1543	1543	1543	2			Y	-0-					24
09	DLQ G-10		1779	-0-	1779	3322	1779	2			Y	-0-					24
10	DLQ G-10		1820	-0-	1820	5142	1820	2			Y	-0-					24
11	DLQ G-10		1542	-0-	1542	6684	1542	2			Y	-0-					24
12	3100	N	1213	-0-	-1887	4797	1213	2			Y	-0-					24
01	3100	N	65	-0-	-3035	1762	65	2			Y	-0-					24

HART GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234960 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9090 - 10552

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235648 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10614

08	1333	N	1010	-0-	-323	-0-	1004	2	6	9	N	5					100
09	810	N	602	-0-	-208	-0-	602	2			N	-0-					100
10	1085	N	675	-0-	-410	-0-	675	2			N	-0-					100
11	960	N	575	-0-	-385	-0-	575	2			N	-0-					100
12	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	2			N	-0-					100
01	682	N	391	-0-	-291	-0-	391	2			N	-0-					100

HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680

08	DLQ G-10		4493	-0-	4493	4493	4493	2			Y	-0-					47
09	DLQ G-10		3677	-0-	3677	8170	3677	2			Y	-0-					47
10	DLQ G-10		4036	-0-	4036	12206	4036	2			Y	-0-					47
11	DLQ G-10		3783	-0-	3783	15989	3783	2			Y	-0-					47
12	20022	X	4033	-0-	-15989	-0-	4033	2			Y	-0-					47
01	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			Y	-0-					47

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
11	DLQ G-10		-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

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 236970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	DLQ G-10		-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

JONES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 237408 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237934 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1783	-0-	1783	1783	1783	2			Y	-0-					63
09	DLQ G-10		1918	-0-	1918	3701	1918	2			Y	-0-					63
10	DLQ G-10		1907	-0-	1907	5608	1907	2			Y	-0-					63
11	DLQ G-10		2148	-0-	2148	7756	2148	2			Y	-0-					63
12	3100	N	2172	-0-	-928	6828	2172	2			Y	-0-					63
01	3100	N	2088	-0-	-1012	5816	2088	2			Y	-0-					63

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SMITH GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 244337 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	113	1			55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245302 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644

08	DLQ G-10		33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-					29
09	DLQ G-10		63	-0-	63	96	63	2			Y	-0-					29
10	DLQ G-10		53	-0-	53	149	53	2			Y	-0-					29
11	DLQ G-10		48	-0-	48	197	48	2			Y	-0-					29
12	248	N	51	-0-	-197	-0-	51	2			Y	-0-					29
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					29

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

RESCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247700 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

RESCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 248795 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535

08	162	X	-0-	-0-	-162	-0-					Y	1	1	8			1
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HUNT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 249956 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9124 - 10594

08	1011	X	87	-0-	-924	-0-	87	2			Y	-0-					10
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			Y	-0-					10
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					10
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					10
12	T. A.		93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					10
*01	T. A.		105	-0-	105	105	105	2			Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
08	DLQ G-10		104	-0-	104	104	104	2			Y	-0-					61
09	DLQ G-10		107	-0-	107	211	107	2			Y	-0-					61
10	DLQ G-10		65	-0-	65	276	65	2			Y	-0-					61
11	DLQ G-10		70	-0-	70	346	70	2			Y	-0-					61
12	415	N	69	-0-	-346	-0-	69	2			Y	-0-					61
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					61

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250741 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10224 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2476	-0-	2476	2476	2476	2			Y	-0-					272
09	DLQ G-10		2379	-0-	2379	4855	2379	2			Y	-0-					272
10	DLQ G-10		2284	-0-	2284	7139	2284	2			Y	-0-					272
11	DLQ G-10		2156	-0-	2156	9295	2156	2			Y	-0-					272
*12	3100	N	2199	-0-	-901	8394	2199	2			Y	-0-					272
01	3100	N	1700	-0-	-1400	6994	1694	2	6	9	Y	5					110

BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1900	-0-	-208	-0-	1900	2			N	-0-					245
09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					245
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					245
11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					245
*12	2201	N	1632	-0-	-569	-0-	1632	2			N	-0-					245
01	2139	N	616	-0-	-1523	-0-	616	2			N	-0-					23

HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2172	X	192	-0-	-1980	-0-	192	2			Y	-0-					7
09	300	N	174	-0-	-126	-0-	174	2			Y	-0-					7
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					7
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			Y	-0-					7
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-					7
*01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					7

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252945 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9182 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1162	-0-	1162	1162	1162	2			Y	-0-					91
09	DLQ G-10		782	-0-	782	1944	782	2			Y	-0-					91
10	DLQ G-10		366	-0-	366	2310	366	2			Y	-0-					91
11	DLQ G-10		350	-0-	350	2660	350	2			Y	-0-					91
12	3031	N	371	-0-	-2660	-0-	371	2			Y	-0-					91
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					91

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
SEXTON, H. WELL #: 1 RRCID -> 161832 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
YANDLE, W.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085857 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10530 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					144
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					144
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					144
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					144
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					144
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					144

YANDLE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089517 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10508 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					138
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					138
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					138
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-	98	1			40
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					40
01	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					40

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
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					122
09	510	N	268	-0-	-242	-0-	268	3			N	-0-					122
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					122
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					122
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					122
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					122

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
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					30
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
TIMBERLAKE WELL #: 1 RRCID -> 213893 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					232
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					232
10	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					232
11	330	N	207	-0-	-123	-0-	207	2			N	-0-					232
12	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	2			N	-0-					232
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					232

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221894 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	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
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					12
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					12
10	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	2			Y	-0-					12
11	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	2			Y	-0-					12
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					12
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					12

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
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					78
09	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			Y	-0-					78
10	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-					78
11	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	2			Y	-0-					78
12	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			Y	-0-					78
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					70
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1165	2	1	9	N	1					71
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					71
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					71
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					71
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					71

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
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					10
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					10
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					61
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					61
10	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			Y	-0-					61
11	390	N	289	-0-	-101	-0-	289	2			Y	-0-					61
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					61
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			Y	-0-					61

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2260	2	8	9	N	7					134
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					134
10	1674	N	1135	-0-	-539	-0-	1133	2	2	9	N	2					136
11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1821	2	3	9	N	3					139
12	1674	N	1465	-0-	-209	-0-	1463	2	2	9	N	2					141
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					141

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	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
08	248	X	110	-0-	-138	-0-	110	2			N	-0-					89
09	390	X	373	-0-	-17	-0-	373	2			N	-0-					89
10	403	X	24	-0-	-379	-0-	24	2			N	-0-					89
11	390	X	158	-0-	-232	-0-	158	2			N	-0-					89
12	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					89
01	372	X	224	-0-	-148	-0-	224	2			N	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	3100	N	3532	-0-	432	432	3532	2			Y	-0-					34
11	432	N	-0-	-0-	-432	-0-					Y	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					34

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	78	-0-	-325	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					180
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					180
10	1023	N	777	-0-	-246	-0-	777	2			N	-0-					180
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					180
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					180
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					180

HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	729	3	12	9	N	11	1	8			145
09	870	N	634	-0-	-236	-0-	621	3	13	9	N	12					157
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	563	3	13	9	N	12					169
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	855	3	3	9	N	3	150	1			22
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	874	3	26	9	N	24					46
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	801	3	35	9	N	32					78

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 239108 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 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
08	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	2			Y	-0-					8
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-					8
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					8
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					8
12	992	N	717	-0-	-275	-0-	717	2			Y	-0-					8
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					8

WEAVER-KIDD WELL #: 1 RRCID -> 243946 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10489 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	134	1			14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 244863 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9754 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	X	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
09	30	X	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	124	X	4	-0-	-120	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	120	X	35	-0-	-85	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
12	124	X	12	-0-	-112	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
01	31	X	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

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
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	61	1	1151	2	N	-0-					150
09	1140	N	829	-0-	-311	-0-	43	1	786	2	N	-0-					150
10	1178	N	927	-0-	-251	-0-	48	1	879	2	N	-0-					150
11	1140	N	897	-0-	-243	-0-	46	1	851	2	N	-0-					150
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	51	1	1037	2	N	-0-					150
01	930	N	874	-0-	-56	-0-	44	1	830	2	N	-0-					150

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077539 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9236 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
01	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

08	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	122	1	2300	2	Y	-0-			34
09	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	120	1	2193	2	Y	-0-			34
10	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	132	1	2446	2	Y	-0-			34
11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	120	1	2229	2	Y	-0-			34
12	2387	N	2042	-0-	-345	-0-	100	1	1942	2	Y	-0-			34
*01	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	140	1	2605	2	Y	-0-			34

BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10236 - 10561

08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	59	1	1105	2	N	-0-			20
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	63	1	1144	2	N	-0-			20
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	64	1	1169	2	N	-0-			20
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	56	1	1048	2	N	-0-			20
12	1116	N	974	-0-	-142	-0-	46	1	928	2	N	-0-			20
*01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	66	1	1230	2	N	-0-			20

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594

08	899	N	888	-0-	-11	-0-	45	1	843	2	Y	-0-			46
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	48	1	877	2	Y	-0-			46
10	992	N	835	-0-	-157	-0-	43	1	792	2	Y	-0-			46
11	870	N	807	-0-	-63	-0-	41	1	766	2	Y	-0-			46
12	961	N	865	-0-	-96	-0-	40	1	825	2	Y	-0-			46
*01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	53	1	996	2	Y	-0-			46

BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590

08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	68	1	1271	2	N	-0-			59
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	61	1	1111	2	N	-0-			59
10	1302	N	1159	-0-	-143	-0-	59	1	1100	2	N	-0-			59
11	1290	N	1157	-0-	-133	-0-	59	1	1098	2	N	-0-			59
12	1209	N	1022	-0-	-187	-0-	49	1	973	2	N	-0-			59
01	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	56	1	1052	2	N	-0-			59

BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633

08	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	126	1	2354	2	N	-0-			153
09	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	137	1	2476	2	N	-0-			153
10	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	136	1	2461	2	N	-0-			153
11	2400	N	2397	-0-	-3	-0-	122	1	2275	2	N	-0-			153
12	2697	N	2679	-0-	-18	-0-	121	1	2558	2	N	-0-			153
01	2604	N	2350	-0-	-254	-0-	119	1	2231	2	N	-0-			153

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580

08	1922	N	1262	-0-	-660	-0-	64	1	1198	2	Y	-0-			43
09	1380	N	1232	-0-	-148	-0-	64	1	1168	2	Y	-0-			43
10	1364	N	1163	-0-	-201	-0-	60	1	1103	2	Y	-0-			43
11	1230	N	1124	-0-	-106	-0-	57	1	1067	2	Y	-0-			43
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	63	1	1285	2	Y	-0-			43
*01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	71	1	1365	2	Y	-0-			43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 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
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	4	1	349	2	Y	-0-			-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	Y	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	Y	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
*01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	3	1	189	2	Y	-0-			-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-			1
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-			1
*01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			1

WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088

08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	5	1	344	2	Y	-0-			-0-
09	330	N	273	-0-	-57	-0-	4	1	269	2	Y	-0-			-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	5	1	312	2	Y	-0-			-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	5	1	337	2	Y	-0-			-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	4	1	288	2	Y	-0-			-0-
01	310	N	172	-0-	-138	-0-	3	1	169	2	Y	-0-			-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476

08	3968	X	3587	-0-	-381	-0-	182	1	3405	2	Y	-0-			45
09	3540	X	3463	-0-	-77	-0-	182	1	3281	2	Y	-0-			45
10	3658	X	3365	-0-	-293	-0-	175	1	3190	2	Y	-0-			45
11	3480	X	3387	-0-	-93	-0-	173	1	3214	2	Y	-0-			45
12	3596	X	2759	-0-	-837	-0-	132	1	2627	2	Y	-0-			45
01	3596	X	3161	-0-	-435	-0-	161	1	3000	2	Y	-0-			45

DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345

08	465	N	255	-0-	-210	-0-	62	1	193	2	N	-0-			154
09	240	N	201	-0-	-39	-0-	52	1	149	2	N	-0-			154
10	279	N	117	-0-	-162	-0-	29	1	88	2	N	-0-			154
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	106	1	539	2	N	-0-			154
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	51	1	177	2	N	-0-			154
*01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	37	1	104	2	N	-0-			154

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091

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-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448

08	806	N	694	-0-	-112	-0-	35	1	659	2	Y	-0-			23
09	750	N	670	-0-	-80	-0-	35	1	635	2	Y	-0-			23
10	682	N	672	-0-	-10	-0-	35	1	637	2	Y	-0-			23
11	660	N	640	-0-	-20	-0-	33	1	607	2	Y	-0-			23
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	33	1	693	2	Y	-0-			23
*01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	45	1	847	2	Y	-0-			23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 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
08	2914	X	1999	-0-	-915	-0-	28	1	1971	2	Y	-0-					126
09	2460	X	2331	-0-	-129	-0-	37	1	2294	2	Y	-0-					126
10	3131	X	1969	-0-	-1162	-0-	29	1	1940	2	Y	-0-					126
11	3030	X	2394	-0-	-636	-0-	30	1	2364	2	Y	-0-					126
12	3131	X	2662	-0-	-469	-0-	35	1	2627	2	Y	-0-					126
01	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	38	1	2651	2	Y	-0-					126

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					170
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					170
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					170
*01	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	27	1	2775	2	N	-0-					170

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	X	1303	-0-	-154	-0-	17	1	1286	2	Y	-0-					145
09	1560	X	1235	-0-	-325	-0-	21	1	1214	2	Y	-0-					145
10	1829	X	1650	-0-	-179	-0-	26	1	1624	2	Y	-0-					145
11	1770	X	1768	-0-	-2	-0-	24	1	1744	2	Y	-0-					145
12	1829	X	1537	-0-	-292	-0-	23	1	1514	2	Y	-0-					145
01	1643	X	1058	-0-	-585	-0-	17	1	1041	2	Y	-0-					145

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
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-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	2	1	156	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	134	-0-	-46	-0-	2	1	132	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	171	-0-	-77	-0-	3	1	168	2	Y	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	3	1	193	2	Y	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	131	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	106	-0-	-80	-0-	2	1	104	2	Y	-0-					-0-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	177	-0-	-195	-0-	2	1	175	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	212	-0-	-88	-0-	3	1	209	2	Y	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	6	1	328	2	Y	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	5	1	378	2	Y	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	4	1	279	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	262	-0-	-79	-0-	5	1	257	2	Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	60	1	1130	2	Y	-0-					37
09	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	68	1	1227	2	Y	-0-					37
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	68	1	1242	2	Y	-0-					37
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	60	1	1118	2	Y	-0-					37
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	69	1	1453	2	Y	-0-					37
01	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	65	1	1214	2	Y	-0-					37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	15	1	1131	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1052	-0-	-88	-0-	17	1	1035	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	852	-0-	-605	-0-	13	1	839	2	Y	-0-					-0-
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	17	1	1242	2	Y	-0-					-0-
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	20	1	1280	2	Y	-0-					-0-
*01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	15	1	849	2	Y	-0-					-0-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092

08	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	24	1	1815	2	Y	-0-					56
09	2010	X	1029	-0-	-981	-0-	17	1	1012	2	Y	-0-					56
10	2542	X	1015	-0-	-1527	-0-	16	1	999	2	Y	-0-					56
11	2460	X	685	-0-	-1775	-0-	9	1	676	2	Y	-0-					56
12	2542	X	735	-0-	-1807	-0-	11	1	724	2	Y	-0-					56
01	1829	X	1307	-0-	-522	-0-	22	1	1285	2	Y	-0-					56

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835

08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	16	1	1230	2	Y	-0-					19
09	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	19	1	1145	2	Y	-0-					19
10	1364	N	1190	-0-	-174	-0-	19	1	1171	2	Y	-0-					19
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	17	1	1292	2	Y	-0-					19
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	19	1	1232	2	Y	-0-					19
01	1178	N	767	-0-	-411	-0-	13	1	754	2	Y	-0-					19

RUDMAN WELL #: 2 RRCID -> 144675 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8718 - 9828

08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	3	1	174	2	Y	-0-					5
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	2	1	150	2	Y	-0-					5
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	3	1	150	2	Y	-0-					5
11	180	N	140	-0-	-40	-0-	1	1	139	2	Y	-0-					5
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	2	1	142	2	Y	-0-					5
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	1	1	128	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	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

08	93	N	28	-0-	-65	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					9
09	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			Y	-0-					9
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	2	1	88	2	Y	-0-					9
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					9
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					9
01	93	N	50	-0-	-43	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421

RUDMAN WELL #: 10 RRCID -> 145252 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	331	-0-	-227	-0-	4	1	327	2	Y	-0-					19
09	720	N	278	-0-	-442	-0-	4	1	274	2	Y	-0-					19
10	465	N	180	-0-	-285	-0-	3	1	177	2	Y	-0-					19
11	330	N	49	-0-	-281	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					19
12	279	N	34	-0-	-245	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					19
*01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	4	1	296	2	Y	-0-					19

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 145474 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8739 - 10094

08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	4	1	323	2	Y	-0-					32
09	360	N	306	-0-	-54	-0-	5	1	301	2	Y	-0-					32
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	11	1	709	2	Y	-0-					32
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	7	1	545	2	Y	-0-					32
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	5	1	422	2	Y	-0-					32
01	589	N	356	-0-	-233	-0-	5	1	351	2	Y	-0-					32

RUDMAN WELL #: 3 RRCID -> 145597 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8828 - 10105

08	558	N	526	-0-	-32	-0-	7	1	519	2	Y	-0-					9
09	870	N	448	-0-	-422	-0-	7	1	441	2	Y	-0-					9
10	589	N	446	-0-	-143	-0-	6	1	440	2	Y	-0-					9
11	510	N	441	-0-	-69	-0-	5	1	436	2	Y	-0-					9
12	465	N	328	-0-	-137	-0-	4	1	324	2	Y	-0-					9
01	434	N	330	-0-	-104	-0-	5	1	325	2	Y	-0-					9

RUDMAN WELL #: 4 RRCID -> 145619 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8735 - 10083

08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	17	1	1214	2	Y	-0-					35
09	1020	N	668	-0-	-352	-0-	10	1	658	2	Y	-0-					35
10	1457	N	1365	-0-	-92	-0-	20	1	1345	2	Y	-0-					35
11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	27	1	2153	2	Y	-0-					35
12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	28	1	2123	2	Y	-0-					35
*01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	19	1	1354	2	Y	-0-					35

RUDMAN WELL #: 7 RRCID -> 145681 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8748 - 10109

08	310	N	245	-0-	-65	-0-	3	1	242	2	Y	-0-					15
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	3	1	168	2	Y	-0-					15
10	186	N	132	-0-	-54	-0-	2	1	130	2	Y	-0-					15
11	240	N	54	-0-	-186	-0-	54	2			Y	-0-					15
12	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	2			Y	-0-					15
01	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	2			Y	-0-					15

RUDMAN WELL #: 5 RRCID -> 145758 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 9854

08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	166	2	Y	-0-					5
09	150	N	91	-0-	-59	-0-	1	1	90	2	Y	-0-					5
10	155	N	97	-0-	-58	-0-	2	1	95	2	Y	-0-					5
11	150	N	68	-0-	-82	-0-	68	2			Y	-0-					5
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					5
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					5

RUDMAN WELL #: 9 RRCID -> 145828 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8772 - 10104

08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	11	1	783	2	Y	-0-					12
09	750	N	499	-0-	-251	-0-	8	1	491	2	Y	-0-					12
10	899	N	475	-0-	-424	-0-	7	1	468	2	Y	-0-					12
11	780	N	556	-0-	-224	-0-	6	1	550	2	Y	-0-					12
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	7	1	549	2	Y	-0-					12
*01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	8	1	567	2	Y	-0-					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 8 RRCID -> 145831 COMPL. DATE 05/09/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8750 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	6	1	398	2	Y	-0-					19
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	6	1	373	2	Y	-0-					19
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	5	1	338	2	Y	-0-					19
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	5	1	432	2	Y	-0-					19
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	6	1	480	2	Y	-0-					19
01	341	N	294	-0-	-47	-0-	4	1	290	2	Y	-0-					19

WEINER SWD WELL #: 1 RRCID -> 147828 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306

08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 1 RRCID -> 198824 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9936 - 10164

08	899	X	519	-0-	-380	-0-	14	1	499	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	2910	X	530	-0-	-2380	-0-	12	1	518	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	354	-0-	-2653	-0-	10	1	344	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	260	-0-	-2650	-0-	7	1	250	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	1550	X	50	-0-	-1500	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-
01	558	X	54	-0-	-504	-0-	1	1	52	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 198965 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9881 - 10122

08	2015	X	1816	-0-	-199	-0-	46	1	1750	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
09	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	55	1	2236	2	Y	-0-					-0-
10	2449	X	1993	-0-	-456	-0-	53	1	1940	2	Y	-0-					-0-
11	2370	X	1867	-0-	-503	-0-	47	1	1799	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
12	2449	X	2370	-0-	-79	-0-	59	1	2311	2	Y	-0-					-0-
*01	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	53	1	2436	2	Y	29	29	1			-0-
							32	9									

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 3 RRCID -> 214783 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10011 - 10254

08	847	X	847	-0-	-0-	-0-	22	1	815	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
09	1020	X	633	-0-	-387	-0-	15	1	618	2	Y	-0-					-0-
10	1054	X	920	-0-	-134	-0-	25	1	895	2	Y	-0-					-0-
11	1020	X	592	-0-	-428	-0-	15	1	570	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	992	X	741	-0-	-251	-0-	18	1	723	2	Y	-0-					-0-
*01	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	25	1	1163	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
08	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			Y	-0-					110
09	390	N	158	-0-	-232	-0-	158	3			Y	-0-					110
10	403	N	288	-0-	-115	-0-	288	3			Y	-0-					110
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					110
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					110
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					110

RUST ESTATE 1 WELL #: 1 RRCID -> 098172 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1254	-0-	-216	-0-	1254	3			Y	-0-					-0-
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			Y	-0-					-0-
12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	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
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 103408 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104316 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9894 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					-0-
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 104810 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	457	3	2	9	Y	2	27	1			31
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	417	3	2	9	Y	2					33
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	421	3	3	9	Y	3					36
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					36
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					36
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					36

PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 105456 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10601 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-	10	1			36
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					36
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					36
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					36
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					36
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 2 RRCID -> 107815 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10584 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-		10	1		36
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					36
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					36
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					36
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					36
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					36

PIRTLE, W. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 109190 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10633 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	388	-0-	-46	-0-	387	3	1	9	N	1		10	1		100
09	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					100
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					100
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					100
12	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					100
01	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					100

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 109876 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10639 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					71
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					71
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					71
11	360	N	242	-0-	-118	-0-	242	3			N	-0-					71
12	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	3			N	-0-					71
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					71

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
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					28
09	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					28
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					28
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					28
12	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					28
01	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	3			N	-0-					28

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 112599 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					-0-

HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114378 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

SHAW UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 116545 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	3			Y	-0-					-0-
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			Y	-0-					-0-
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			Y	-0-					-0-
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	1370	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SHAW UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 116793 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			Y	-0-					-0-
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			Y	-0-					-0-
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			Y	-0-					-0-
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 2 RRCID -> 122675 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9106 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					23
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	95	3	6	9	Y	5					28
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-					28
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			Y	-0-					28
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					28
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					28

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 3 RRCID -> 134310 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					32
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					32
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					32
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			Y	-0-					32
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					32
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			Y	-0-					32

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
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-

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
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					17
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					17
10	434	N	267	-0-	-167	-0-	267	3			N	-0-					17
11	330	N	249	-0-	-81	-0-	249	3			N	-0-					17
12	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					17
01	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	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
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-

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
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	630	3	1	9	N	1	10	1			25
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					25
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					25
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					25
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					25
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
08	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	3			N	-0-	10	1			21
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					21
10	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					21
11	690	N	555	-0-	-135	-0-	555	3			N	-0-					21
12	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	3			N	-0-					21
01	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	3			N	-0-					21

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
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	357	-0-	-153	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	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
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	147	-0-	-123	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 175073 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10580 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1488	3	2	9	Y	2	27	1			31
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	911	3	2	9	Y	2					33
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	899	3	3	9	Y	3					36
11	840	N	598	-0-	-242	-0-	598	3			Y	-0-					36
12	868	N	639	-0-	-229	-0-	639	3			Y	-0-					36
01	868	N	588	-0-	-280	-0-	588	3			Y	-0-					36

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
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	660	-0-	-120	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	565	-0-	-117	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	440	-0-	-160	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	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
08	1364	N	452	-0-	-912	-0-	437	3	15	9	Y	14	25	1			12
09	570	N	279	-0-	-291	-0-	259	3	20	9	Y	18	13	1			17
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	787	3	12	9	Y	11	16	1			12
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	667	3	13	9	Y	12	17	1			7
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	451	3	14	9	Y	13					20
01	806	N	621	-0-	-185	-0-	602	3	19	9	Y	17	13	1			24

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
08	1519	N	1409	-0-	-110	-0-	1409	3			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1079	-0-	-391	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1241	-0-	-109	-0-	1241	3			Y	-0-					-0-
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			Y	-0-					-0-
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
08	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2708	3	12	9	Y	11	21	1			10
09	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2821	3	17	9	Y	15	11	1			14
10	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2746	3	11	9	Y	10	14	1			10
11	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2597	3	11	9	Y	10	14	1			6
12	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2684	3	13	9	Y	12					18
01	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2927	3	14	9	Y	13	11	1			20

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
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-

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
08	2015	N	1774	-0-	-241	-0-	1767	3	7	9	Y	6	11	1			5
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1386	3	8	9	Y	7	5	1			7
10	1891	N	1226	-0-	-665	-0-	1220	3	6	9	Y	5	7	1			5
11	1710	N	1287	-0-	-423	-0-	1281	3	6	9	Y	5	7	1			3
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1554	3	7	9	Y	6					9
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1870	3	8	9	Y	7	6	1			10

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179877 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9895 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	939	-0-	-84	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
09	990	N	889	-0-	-101	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
10	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
11	900	N	663	-0-	-237	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	525	-0-	-405	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
01	930	N	482	-0-	-448	-0-	482	3			Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 180496 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8819 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1229	-0-	-631	-0-	1175	3	54	9	Y	49	89	1			42
09	1500	N	1275	-0-	-225	-0-	1206	3	69	9	Y	63	45	1			60
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1599	3	43	9	Y	39	58	1			41
11	1200	N	1050	-0-	-150	-0-	1000	3	50	9	Y	45	60	1			26
12	1333	N	1066	-0-	-267	-0-	1014	3	52	9	Y	47					73
01	1643	N	748	-0-	-895	-0-	683	3	65	9	Y	59	47	1			85

ARNOLD RUST UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 180566 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8782 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 181023 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10023 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 182123 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9048 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2793	3	23	9	Y	21	39	1			18
09	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2193	3	31	9	Y	28	20	1			26
10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2291	3	20	9	Y	18	26	1			18
11	1950	N	1750	-0-	-200	-0-	1729	3	21	9	Y	19	26	1			11
12	2015	N	1128	-0-	-887	-0-	1105	3	23	9	Y	21					32
01	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2668	3	29	9	Y	26	21	1			37

HOPKINS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 182878 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 183178 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10259 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 183903 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2059	3	15	9	Y	14	25	1			12
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1837	3	20	9	Y	18	13	1			17
10	1302	N	997	-0-	-305	-0-	985	3	12	9	Y	11	16	1			12
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1264	3	13	9	Y	12	17	1			7
12	1302	N	897	-0-	-405	-0-	883	3	14	9	Y	13					20
01	992	N	863	-0-	-129	-0-	844	3	19	9	Y	17	13	1			24

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 6 RRCID -> 186404 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9084 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	3			Y	-0-					87
09	510	N	495	-0-	-15	-0-	494	3	1	9	Y	1					88
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					88
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					88
12	527	N	225	-0-	-302	-0-	225	3			Y	-0-					88
01	527	N	147	-0-	-380	-0-	147	3			Y	-0-					88

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 194439 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10472 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 3R RRCID -> 197636 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	10	1			10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 198197 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10702 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					23
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					23
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					23
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					23
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					23
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					23

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 201131 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10391 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1015	-0-	-318	-0-	1015	3			N	-0-					83
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					83
10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					83
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					83
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					83
01	1767	N	1514	-0-	-253	-0-	1510	3	4	9	N	4					87

SHAW UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 205710 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8852 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	135	3	19	9	Y	17	32	1			15
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	131	3	25	9	Y	23	16	1			22
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	115	3	15	9	Y	14	21	1			15
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	62	3	18	9	Y	16	22	1			9
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	154	3	19	9	Y	17					26
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	51	3	24	9	Y	22	17	1			31

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	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
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					82
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					82
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-					82
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					82
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					82
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					82

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
08	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 7 RRCID -> 206668 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 4 RRCID -> 207573 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9080 - 9990

08	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			Y	-0-					65
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					65
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					65
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					65
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					65
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					65

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 207765 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10024 - 10656

08	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	1078	3			N	-0-					57
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					57
10	1643	N	1508	-0-	-135	-0-	1508	3			N	-0-					57
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					57
12	1643	N	1581	-0-	-62	-0-	1581	3			N	-0-					57
01	1519	N	959	-0-	-560	-0-	959	3			N	-0-					57

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 8 RRCID -> 208060 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 9606

08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					23
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					23
10	496	N	257	-0-	-239	-0-	257	3			Y	-0-					23
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					23
12	434	N	416	-0-	-18	-0-	414	3	2	9	Y	2					25
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					25

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 9 RRCID -> 222606 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9141 - 19385

08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					41
09	210	N	65	-0-	-145	-0-	65	3			Y	-0-					41
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					41
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					41
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 10 RRCID -> 222609 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 10472

08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					88
09	780	N	769	-0-	-11	-0-	769	3			Y	-0-					88
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			Y	-0-					88
11	780	N	746	-0-	-34	-0-	746	3			Y	-0-					88
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					88
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					88

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 11 RRCID -> 222611 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10213 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					23
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					23
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					23
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					23
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					23
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					23

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 14 RRCID -> 222612 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 10460

08	465	N	162	-0-	-303	-0-	162	3			Y	-0-					72
09	390	N	49	-0-	-341	-0-	49	3			Y	-0-					72
10	248	N	44	-0-	-204	-0-	44	3			Y	-0-					72
11	150	N	70	-0-	-80	-0-	70	3			Y	-0-					72
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					72
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					72

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223764 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10680 - 10990

08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-	10	1			91
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					91
10	527	N	404	-0-	-123	-0-	404	3			N	-0-					91
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	425	3	127	9	N	115					206
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					206
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					206

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223936 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10664 - 10898

08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	182	3	64	9	N	58	64	1			83
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	3			N	-0-					83
10	248	N	97	-0-	-151	-0-	97	3			N	-0-					83
11	240	N	107	-0-	-133	-0-	107	3			N	-0-					83
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					83
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					83

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 2 RRCID -> 227086 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982

08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					33
09	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	3			N	-0-					33
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					33
11	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	3			N	-0-					33
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					33
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					33

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227325 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

SHAW UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227441 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152

08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2134	3	18	9	Y	16	29	1			13
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1863	3	22	9	Y	20	14	1			19
10	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2930	3	14	9	Y	13	19	1			13
11	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2482	3	15	9	Y	14	19	1			8
12	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2565	3	17	9	Y	15					23
01	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2472	3	21	9	Y	19	15	1			27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

SHAW UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 227444 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8798 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	1198	3	18	9	Y	16	29	1			13
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1775	3	22	9	Y	20	14	1			19
10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2286	3	14	9	Y	13	19	1			13
11	1170	N	546	-0-	-624	-0-	531	3	15	9	Y	14	19	1			8
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1557	3	17	9	Y	15					23
01	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	1397	3	21	9	Y	19	15	1			27

SHAW UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 227471 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8922 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 13 RRCID -> 227676 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9117 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			Y	-0-					106
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					106
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1001	3	1	9	Y	1					107
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					107
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					107
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					107

HEMUS-REDGRAVE WELL #: 5 RRCID -> 228827 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-	10	1			38
09	420	N	311	-0-	-109	-0-	311	3			N	-0-					38
10	403	N	225	-0-	-178	-0-	225	3			N	-0-					38
11	420	N	253	-0-	-167	-0-	253	3			N	-0-					38
12	310	N	232	-0-	-78	-0-	228	3	4	9	N	4					42
01	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					42

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
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					143
09	450	N	375	-0-	-75	-0-	375	3			N	-0-					143
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					143
11	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	3			N	-0-					143
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					143
01	434	N	307	-0-	-127	-0-	307	3			N	-0-					143

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
08	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	3			Y	-0-					118
09	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			Y	-0-					118
10	434	N	348	-0-	-86	-0-	348	3			Y	-0-					118
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					118
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			Y	-0-					118
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					118

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-	10	1			81
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	3			N	-0-					81
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					81
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					81
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					81
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					81

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
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	485	3	127	9	N	115	123	1			40
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					40
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					40
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					40
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					40
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					40

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
08	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-					105
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					105
10	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					105
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					105
12	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					105
01	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	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
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			Y	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			Y	-0-					-0-
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			Y	-0-					-0-

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 8 RRCID -> 232052 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10474 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					45
09	630	N	558	-0-	-72	-0-	558	3			N	-0-					45
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					45
11	630	N	542	-0-	-88	-0-	542	3			N	-0-					45
12	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-					45
01	589	N	510	-0-	-79	-0-	510	3			N	-0-					45

ETHERIDGE WELL #: 3 RRCID -> 232099 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9971 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	366	-0-	-114	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			Y	-0-					-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					-0-

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 233031 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9975 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CHRISTIAN, C. O. WELL #: 12 RRCID -> 233404 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9117 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					30
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					30
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					30
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					30
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					30
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					30

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233696 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9886 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					-0-

SHAW UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 234506 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8810 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	964	-0-	-214	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1087	-0-	-53	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-
12	1116	N	877	-0-	-239	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
01	1178	N	794	-0-	-384	-0-	794	3			Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 234837 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			Y	-0-					-0-
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			Y	-0-					-0-
10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			Y	-0-					-0-
11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			Y	-0-					-0-
12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			Y	-0-					-0-
01	2077	N	1636	-0-	-441	-0-	1636	3			Y	-0-					-0-

ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 235771 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8892 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	476	3	33	9	Y	30	54	1			25
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	879	3	42	9	Y	38	27	1			36
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1319	3	26	9	Y	24	35	1			25
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	684	3	30	9	Y	27	36	1			16
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	635	3	31	9	Y	28					44
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	576	3	39	9	Y	35	28	1			51

JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238021 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9090 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

JAMESON, ANGUS WELL #: 6 RRCID -> 244576 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	796	-0-	-320	-0-	796	3			N	-0-					130
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					130
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					130
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	984	3	1	9	N	1					131
12	1085	N	978	-0-	-107	-0-	978	3			N	-0-					131
01	992	N	831	-0-	-161	-0-	831	3			N	-0-					131

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC 186717
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086849 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	496	1	1766	2	N	-0-					66
09	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					66
10	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	449	1	1357	2	N	-0-					66
11	1500	X	1198	-0-	-302	-0-	298	1	900	2	N	-0-					66
12	1550	N	1149	-0-	-401	-0-	285	1	864	2	N	-0-					66
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					66

DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 091228 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10456 - 10730

08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					14
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					14
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					14
11	240	N	172	-0-	-68	-0-	171	2	1	9	Y	1					15
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	436	2	3	9	Y	3					18
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					18

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097656 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 10395

08	2807	N	646	-0-	-2161	-0-	392	1	254	2	Y	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	368	1	252	2	Y	-0-					-0-
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	472	1	299	2	Y	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	188	1	117	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	207	1	129	2	Y	40					40
							44	9									
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					40

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712

08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					22
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	355	2	4	9	Y	4					26
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					26
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					26
12	372	N	139	-0-	-233	-0-	139	2			Y	-0-					26
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					26

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408

08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					35
09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					35
10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					35
11	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					35
12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					35
01	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103658 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10623 - 10892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					33
09	420	N	342	-0-	-78	-0-	342	2			Y	-0-					33
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					33
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2			Y	-0-					33
12	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	2			Y	-0-					33
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					22
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	993	3	4	9	Y	4					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					26
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-					26
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF.10416 - 9112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	1329	-0-	-190	-0-	1329	2			N	-0-					171
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1258	2	6	9	N	5					176
10	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	1362	2			N	-0-	152	1			24
11	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2029	2	10	9	N	9					33
12	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1294	2	2	9	N	2					35
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					35

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 156504 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9082 - 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
08	992	N	886	-0-	-106	-0-	886	2			N	-0-					79
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					79
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					79
11	870	N	138	-0-	-732	-0-	138	2			N	-0-					79
12	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	2			N	-0-					79
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					79

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					27
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	868	2	2	9	Y	2					29
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					29
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1049	2	3	9	Y	3					32
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					32
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					32

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					92
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					92
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					92
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					92
12	713	N	635	-0-	-78	-0-	633	2	2	9	Y	2					94
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					94

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					37
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					37
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					37
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					37
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					37
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					37

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					117
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					117
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					117
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					117
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					117
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					117

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 164542 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	89	1	182	2	Y	-0-					9
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	53	1	104	2	Y	-0-					9
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	9	1	18	2	Y	-0-					9
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	2	Y	-0-					9
12	155	N	16	-0-	-139	-0-	6	1	10	2	Y	-0-					9
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					9

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	242	1	499	2	Y	-0-					315
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	246	1	493	2	Y	-0-					315
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	201	1	429	2	Y	-0-					315
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					315
12	527	N	394	-0-	-133	-0-	125	1	269	2	Y	-0-					315
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					92
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					92
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					92
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-					92
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1674	2	6	9	Y	5					97
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					97

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-					11
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					11
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					11
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1					12
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	23	2	1	9	Y	1					13
01	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					13

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173433 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10524 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	138	-0-	138	138	138	2			Y	-0-					22
09	14B2	EXT	747	-0-	747	885	743	2	4	9	Y	4					26
10	14B2	EXT	30	-0-	30	915	30	2			Y	-0-					26
11	14B2	EXT	26	-0-	26	941	26	2			Y	-0-					26
12	941	X	-0-	-0-	-941	-0-					Y	-0-					26
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					26

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					26
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					26
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					26
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					26
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					26

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					107

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196949 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10546 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			Y	-0-					24
09	960	N	788	-0-	-172	-0-	788	2			Y	-0-					24
10	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	2			Y	-0-					24
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	927	2	2	9	Y	2					26
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1101	2	6	9	Y	5					31
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
08	1798	N	928	-0-	-870	-0-	928	2			Y	-0-					24
09	1770	N	1087	-0-	-683	-0-	1087	2			Y	-0-					24
10	1209	N	895	-0-	-314	-0-	895	2			Y	-0-					24
11	900	N	500	-0-	-400	-0-	498	2	2	9	Y	2					26
12	1116	N	949	-0-	-167	-0-	943	2	6	9	Y	5					31
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					31

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
08	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					36
09	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					36
10	93	X	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					36
11	180	X	64	-0-	-116	-0-	64	2			Y	-0-					36
12	186	X	83	-0-	-103	-0-	83	2			Y	-0-					36
01	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					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
08	1333	N	1122	-0-	-211	-0-	1122	2			Y	-0-					9
09	1290	N	927	-0-	-363	-0-	927	2			Y	-0-					9
10	1302	N	1037	-0-	-265	-0-	1037	2			Y	-0-					9
11	1080	N	857	-0-	-223	-0-	856	2	1	9	Y	1					10
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1108	2	2	9	Y	2					12
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					12

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
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					9
09	1440	N	1141	-0-	-299	-0-	1141	2			Y	-0-					9
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					9
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1420	2	1	9	Y	1					10
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1273	2	2	9	Y	2					12
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					12

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202401 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10562 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	X	1629	-0-	-200	-0-	1629	2			Y	-0-					76
09	2130	X	1518	-0-	-612	-0-	1518	2			Y	-0-					76
10	2201	X	1698	-0-	-503	-0-	1698	2			Y	-0-					76
11	2130	X	1621	-0-	-509	-0-	1621	2			Y	-0-					76
12	1736	X	1180	-0-	-556	-0-	1180	2			Y	-0-					76
01	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					76

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202869 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10625 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					15
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					15
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					15
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					15
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					15
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					15

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205912 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10838 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					90
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					90
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					90
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					90
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					90
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					90

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206432 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10536 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	923	-0-	-162	-0-	923	2			Y	-0-					5
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					5
10	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	2			Y	-0-					5
11	900	N	816	-0-	-84	-0-	816	2			Y	-0-					5
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1099	2	1	9	Y	1					6
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					6

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 211089 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10161 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					59
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					59
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					59
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					59
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					59
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					59

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	143	1	1224	2	Y	-0-					-0-
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	176	1	1132	2	Y	-0-					-0-
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	181	1	1117	2	Y	-0-					-0-
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	148	1	915	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1154	-0-	-210	-0-	161	1	993	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214067 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	41	1	314	2	Y	-0-					50
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	49	1	318	2	Y	-0-					50
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	50	1	311	2	Y	-0-					50
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	41	1	255	2	Y	-0-					50
12	372	N	360	-0-	-12	-0-	50	1	310	2	Y	-0-					50
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					50

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 215804 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218253 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10293 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218939 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10282 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					85
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					85
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					85
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					85
12	527	N	352	-0-	-175	-0-	352	2			N	-0-					85
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOLEN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226680 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					52
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					52
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					52
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					52
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					52
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					20
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					20
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					20
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					20
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					95
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					95
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					95
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					95
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					95
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					27
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					27
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	861	2	14	9	Y	13					40
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					40
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					33
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					33
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					33
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					33
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					33
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

WILSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					70
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					70
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					70
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					70
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					70
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

GRIFFITH, MARIE GU WELL #: 1 RRCID -> 234288 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	X	1025	-0-	-184	-0-	1025	2			Y	-0-					199
09	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					199
10	1333	X	1231	-0-	-102	-0-	1231	2			Y	-0-					199
11	2190	X	219	-0-	-1971	-0-	219	2			Y	-0-					199
12	2263	X	1233	-0-	-1030	-0-	1233	2			Y	-0-					199
01	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					49
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					49
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					49
11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					49
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					49
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
CHILDRESS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 236014 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					85
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					85
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					85
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					85
12	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					85
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

WILSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 237342 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					178
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					178
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					178
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					178
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					178
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

MORGAN ESTATE GU WELL #: 3 RRCID -> 237390 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10738 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1407	2	3	9	N	3					53
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					53
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					53
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	874	2	6	9	N	5					58
12	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	2			N	-0-					58
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237412 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9204 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/12/2022

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	X	614	-0-	-719	-0-	93	1	521	2	N	-0-					57
09	1290	X	44	-0-	-1246	-0-	6	1	38	2	N	-0-					57
10	1333	X	6	-0-	-1327	-0-	1	1	5	2	N	-0-					57
11	1290	X	4	-0-	-1286	-0-	1	1	3	2	N	-0-					57
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					57
01	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					57

COLE WELL #: 2 RRCID -> 237904 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 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
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					35
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					35
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					35
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					35
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					35
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					8
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					8
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					8
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					8
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					8
01	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					8

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 245106 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9166 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	304	1	629	2	Y	-0-					140
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	294	1	568	2	Y	-0-					140
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	346	1	795	2	Y	-0-					140
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	222	1	512	2	Y	-0-					140
12	899	N	730	-0-	-169	-0-	221	1	509	2	Y	-0-					140
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					140

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	X	1522	-0-	-400	-0-	1522	2			N	-0-					56
09	1860	X	1136	-0-	-724	-0-	1136	2			N	-0-					56
10	1922	X	1295	-0-	-627	-0-	1295	2			N	-0-					56
11	1680	X	1321	-0-	-359	-0-	1321	2			N	-0-					56
12	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	1116	2			N	-0-					56
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					56

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247055 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 7159 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	3135	-0-	-399	-0-	3037	2	98	9	N	89					268
09	3420	X	2748	-0-	-672	-0-	2653	2	95	9	N	86					354
10	3410	X	2834	-0-	-576	-0-	2733	2	101	9	N	92	173	1			273
11	3090	X	2885	-0-	-205	-0-	2786	2	99	9	N	90	105	1			258
12	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7569	2	79	9	N	72					330
01	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					330

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	219	1	780	2	Y	-0-					8
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	210	1	665	2	Y	-0-					8
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	230	1	681	2	Y	-0-					8
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	162	1	479	2	Y	-0-					8
12	837	N	660	-0-	-177	-0-	167	1	493	2	Y	-0-					8
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					8

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					111
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					111
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					111
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					111
12	775	N	719	-0-	-56	-0-	719	2			N	-0-					111
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					111

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					25
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					25
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					25
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					25
12	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					25
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					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
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	229	1	1879	2	Y	-0-					299
09	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	285	1	1836	2	Y	-0-					299
10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	295	1	1820	2	Y	-0-					299
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	252	1	1550	2	Y	-0-					299
12	2201	N	1922	-0-	-279	-0-	268	1	1654	2	Y	-0-					299
01	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					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
08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	786	1	1628	2	Y	-0-					24
09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	780	1	1636	2	Y	-0-					24
10	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	672	1	1730	2	Y	-0-					24
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	447	1	1150	2	Y	-0-					24
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	444	1	1143	2	Y	-0-					24
01	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2315	2	2	9	Y	2					43
09	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					43
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					43
11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1636	2	4	9	Y	4					47
12	2418	N	1601	-0-	-817	-0-	1601	2			Y	-0-					47
01	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-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
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					59
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					59
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					59
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					59
12	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			Y	-0-					59
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					59

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 255852 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	580	2	11	9	Y	10					82
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					82
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					82
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	515	2	32	9	Y	29					111
12	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2650	2	37	9	Y	34	36	1			109
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					109

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 255867 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	372	1	2093	2	N	-0-					22
09	3000	N	4009	-0-	1009	1009	422	1	3587	2	N	-0-					22
10	3100	N	3438	-0-	338	1347	418	1	3020	2	N	-0-					22
11	3000	N	2333	-0-	-667	680	284	1	2049	2	N	-0-					22
12	3460	X	2780	-0-	-680	-0-	2780	2			N	-0-					22
01	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					22

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					19
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					19
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					19
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					19
12	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	2			Y	-0-					19
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257200 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	153	1	546	2	Y	-0-					8
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	147	1	464	2	Y	-0-					8
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	158	1	477	2	Y	-0-					8
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	110	1	333	2	Y	-0-					8
12	589	N	444	-0-	-145	-0-	110	1	334	2	Y	-0-					8
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					8

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 257248 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					111
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1206	2	7	9	N	6					117
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					117
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					117
12	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	1201	2			N	-0-					117
01	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					117

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257423 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257523 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257771 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					20
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					20
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					20
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					20
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					20
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					20

RAGLE WELL #: 1H RRCID -> 261098 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11210 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	5077	-0-	-1247	-0-	5077	2			N	-0-					281
09	5790	X	4648	-0-	-1142	-0-	4648	2			N	-0-					281
10	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			N	-0-					281
11	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					281
12	5084	X	5074	-0-	-10	-0-	5074	2			N	-0-					281
01	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					281

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903

LAIRD C WELL #: 1 RRCID -> 106957 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10478 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	715	-0-	-29	-0-	307	1	408	3	Y	-0-					22
09	750	N	627	-0-	-123	-0-	273	1	354	3	Y	-0-					22
10	806	N	634	-0-	-172	-0-	276	1	352	3	Y	5					27
							6	9									
11	690	N	623	-0-	-67	-0-	273	1	330	3	Y	18					45
							20	9									
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	288	1	351	3	Y	11					56
							12	9									
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	283	1	344	3	Y	14	60	1			10
							15	9									

ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107431 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754

08	806	N	719	-0-	-87	-0-	177	1	542	3	Y	-0-					44
09	750	N	682	-0-	-68	-0-	143	1	539	3	Y	-0-					44
10	744	N	684	-0-	-60	-0-	89	1	595	3	Y	-0-					44
11	690	N	671	-0-	-19	-0-	95	1	576	3	Y	-0-					44
12	713	N	666	-0-	-47	-0-	29	1	637	3	Y	-0-					44
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	340	1	1215	3	Y	-0-					44

HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 107767 COMPL. DATE 09/23/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 10695

08	3100	N	2077	-0-	-1023	4638	511	1	1566	3	Y	-0-					13
09	3000	N	1980	-0-	-1020	3618	415	1	1565	3	Y	-0-					13
10	3100	N	1899	-0-	-1201	2417	246	1	1653	3	Y	-0-					13
11	3000	N	1679	-0-	-1321	1096	237	1	1442	3	Y	-0-					13
12	2633	N	1537	-0-	-1096	-0-	67	1	1470	3	Y	-0-					13
01	1891	N	1803	-0-	-88	-0-	394	1	1409	3	Y	-0-					13

LAIRD "C" WELL #: 2 RRCID -> 125896 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655

08	372	N	358	-0-	-14	-0-	153	1	205	3	Y	-0-					11
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	175	1	226	3	Y	-0-					11
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	207	1	264	3	Y	2					13
							2	9									
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	226	1	273	3	Y	9					22
							10	9									
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	235	1	286	3	Y	6					28
							7	9									
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	213	1	259	3	Y	7	30	1			5
							8	9									

HOWARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 125897 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 10710

08	744	N	736	-0-	-8	-0-	181	1	555	3	Y	-0-					11
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	146	1	549	3	Y	-0-					11
10	744	N	729	-0-	-15	-0-	95	1	634	3	Y	-0-					11
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	106	1	644	3	Y	-0-					11
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	42	1	936	3	Y	-0-					11
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	322	1	1152	3	Y	-0-					11

ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781

08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	94	1	288	3	Y	-0-					21
09	450	N	377	-0-	-73	-0-	79	1	298	3	Y	-0-					21
10	403	N	344	-0-	-59	-0-	45	1	299	3	Y	-0-					21
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	51	1	311	3	Y	-0-					21
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	17	1	381	3	Y	-0-					21
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	110	1	395	3	Y	-0-					21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	202 7	1 9	620	3	Y	6	61	1			16
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	166	1	624	3	Y	-0-					16
10	806	N	658	-0-	-148	-0-	85	1	573	3	Y	-0-					16
11	780	N	598	-0-	-182	-0-	85	1	513	3	Y	-0-					16
12	806	N	744	-0-	-62	-0-	32	1	712	3	Y	-0-					16
01	651	N	628	-0-	-23	-0-	137	1	491	3	Y	-0-					16

HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	290 2	1 9	889	3	Y	2	41	1			9
09	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	240	1	903	3	Y	-0-					9
10	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	157	1	1052	3	Y	-0-					9
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	202	1	1229	3	Y	-0-					9
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	57	1	1244	3	Y	-0-					9
01	1209	N	689	-0-	-520	-0-	150	1	539	3	Y	-0-					9

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
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	90	1	277	3	Y	-0-					4
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	76	1	287	3	Y	-0-					4
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	47	1	314	3	Y	-0-					4
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	49	1	296	3	Y	-0-					4
12	372	N	289	-0-	-83	-0-	13	1	276	3	Y	-0-					4
01	372	N	227	-0-	-145	-0-	50	1	177	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LAIRD "C" WELL #: 5 RRCID -> 155518 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	909	1	1210	3	Y	-0-					13
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	753	1	974	3	Y	-0-					13
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	672	1	858	3	Y	3					16
							3	9									
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	547	1	662	3	Y	11					27
							12	9									
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	509	1	621	3	Y	6					33
							7	9									
01	1519	N	989	-0-	-530	-0-	442	1	537	3	Y	9	36	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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		12	-0-	12	12	5	1	6	3	Y	1					1
							1	9									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	3	2	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
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	57	1	174	3	Y	-0-	7	1			1
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	48	1	179	3	Y	-0-					1
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	30	1	202	3	Y	-0-					1
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	33	1	201	3	Y	-0-					1
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	10	1	218	3	Y	-0-					1
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	47	1	166	3	Y	-0-					1

HOWARD "A" WELL #: 6 RRCID -> 166049 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	931	1	2855	3	Y	-0-					16
09	2490	X	2382	-0-	-108	-0-	500	1	1882	3	Y	-0-					16
10	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	464	1	3110	3	Y	-0-					16
11	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	525	1	3192	3	Y	-0-					16
12	3503	X	2930	-0-	-573	-0-	127	1	2803	3	Y	-0-					16
01	3782	X	2773	-0-	-1009	-0-	605	1	2168	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
08	930	N	901	-0-	-29	-0-	222	1	679	3	Y	-0-					16
09	900	N	863	-0-	-37	-0-	181	1	682	3	Y	-0-					16
10	899	N	872	-0-	-27	-0-	113	1	759	3	Y	-0-					16
11	870	N	858	-0-	-12	-0-	121	1	737	3	Y	-0-					16
12	899	N	879	-0-	-20	-0-	38	1	841	3	Y	-0-					16
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	270	1	967	3	Y	-0-					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LAIRD "C" WELL #: 8 RRCID -> 170523 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10235 - 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
08	1581	N	1493	-0-	-88	-0-	640	1	853	3	Y	-0-					13
09	1530	N	1409	-0-	-121	-0-	614	1	795	3	Y	-0-					13
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	663	1	848	3	Y	3					16
							3	9									
11	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	644	1	780	3	Y	11					27
							12	9									
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	662	1	806	3	Y	6					33
							7	9									
01	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	634	1	771	3	Y	9	36	1			6
							10	9									

ELLIS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 170601 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10713

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	837	-0-	-0-	-0-	204	1	627	3	Y	5	52	1			14
							6	9									
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	170	1	640	3	Y	-0-					14
10	868	N	813	-0-	-55	-0-	105	1	708	3	Y	-0-					14
11	810	N	674	-0-	-136	-0-	95	1	579	3	Y	-0-					14
12	837	N	652	-0-	-185	-0-	28	1	624	3	Y	-0-					14
01	806	N	518	-0-	-288	-0-	113	1	405	3	Y	-0-					14

HOWARD "A" WELL #: 8 RRCID -> 171168 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10462 - 10662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	126	-0-	-60	-0-	31	1	95	3	Y	-0-					4
09	120	N	54	-0-	-66	-0-	11	1	43	3	Y	-0-					4
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	11	1	71	3	Y	-0-					4
11	120	N	23	-0-	-97	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					4
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					4
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	56	1	200	3	Y	-0-					4

ELLIS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172040 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	588	N	588	-0-	-0-	-0-	145	1	443	3	Y	-0-	8	1			1
09	570	N	512	-0-	-58	-0-	107	1	405	3	Y	-0-					1
10	589	N	555	-0-	-34	-0-	72	1	483	3	Y	-0-					1
11	570	N	469	-0-	-101	-0-	66	1	403	3	Y	-0-					1
12	527	N	475	-0-	-52	-0-	21	1	454	3	Y	-0-					1
01	558	N	270	-0-	-288	-0-	59	1	211	3	Y	-0-					1

LAIRD "C" WELL #: 9H RRCID -> 283139 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10978 - 17025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18321	X	14648	-0-	-3673	-0-	1192	1	13350	3	N	96	178	1			63
							106	9									
09	17730	X	15926	-0-	-1804	-0-	1350	1	14548	3	N	25					88
							28	9									
10	17359	X	17359	-0-	-0-	-0-	1544	1	15796	3	N	17					105
							19	9									
11	15460	X	15460	-0-	-0-	-0-	1265	1	14176	3	N	17					122
							19	9									
12	16461	X	16300	-0-	-161	-0-	1449	1	14749	3	N	93					215
							102	9									
01	17360	X	16428	-0-	-932	-0-	1274	1	15113	3	N	37	176	1			76
							41	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33976	X	33017	-0-		-959		-0-	8118	1	24895	3	N	4					27
									4	9									
09	32850	X	31330	-0-		-1520		-0-	6571	1	24750	3	N	8					35
									9	9									
10	33945	X	31688	-0-		-2257		-0-	4108	1	27561	3	N	17					52
									19	9									
11	32850	X	30633	-0-		-2217		-0-	4326	1	26273	3	N	31					83
									34	9									
12	33015	X	31940	-0-		-1075		-0-	1463	1	30399	3	N	71					154
									78	9									
01	33015	X	31680	-0-		-1335		-0-	7399	1	24272	3	N	8					162
									9	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25389	X	21383	-0-		-4006		-0-	5773	1	15274	3	N	305	333	1			125
									336	9									
09	24570	X	20856	-0-		-3714		-0-	5805	1	14695	3	N	324	177	1			272
									356	9									
10	23839	X	21127	-0-		-2712		-0-	5786	1	14957	3	N	349	351	1			270
									384	9									
11	22230	X	20674	-0-		-1556		-0-	5742	1	14590	3	N	311	342	1			239
									342	9									
12	22351	X	21247	-0-		-1104		-0-	5998	1	14766	3	N	439	539	1			139
									483	9									
01	21545	X	20146	-0-		-1399		-0-	5659	1	14155	3	N	302	162	1			279
									332	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28272	X	27430	-0-		-842		-0-	7384	1	19540	3	N	460	504	1			138
									506	9									
09	27360	X	25270	-0-		-2090		-0-	7038	1	17818	3	N	376	334	1			180
									414	9									
10	28272	X	25760	-0-		-2512		-0-	7084	1	18311	3	N	332	350	1			162
									365	9									
11	27360	X	24023	-0-		-3337		-0-	6668	1	16945	3	N	373	350	1			185
									410	9									
12	28210	X	25480	-0-		-2730		-0-	7200	1	17722	3	N	507	357	1			335
									558	9									
01	27435	X	24303	-0-		-3132		-0-	6859	1	17158	3	N	260	338	1			257
									286	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-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
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	28	1	2001	2	Y	-0-					15
09	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	26	1	2600	2	Y	-0-					15
10	868	N	694	-0-	-174	-0-	24	1	670	2	Y	-0-					15
11	1440	N	609	-0-	-831	-0-	23	1	586	2	Y	-0-					15
12	1488	N	632	-0-	-856	-0-	24	1	608	2	Y	-0-					15
01	682	N	677	-0-	-5	-0-	24	1	653	2	Y	-0-					15

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
08	1209	N	945	-0-	-264	-0-	28	1	917	2	Y	-0-					108
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	26	1	931	2	Y	-0-					108
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	29	1	1017	2	Y	-0-					108
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	29	1	904	2	Y	-0-					108
12	992	N	829	-0-	-163	-0-	27	1	802	2	Y	-0-					108
01	1054	N	998	-0-	-56	-0-	30	1	968	2	Y	-0-					108

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
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	21	1	546	2	Y	-0-					7
09	660	N	584	-0-	-76	-0-	20	1	564	2	Y	-0-	3	1			4
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	20	1	480	2	Y	-0-					4
11	540	N	498	-0-	-42	-0-	19	1	479	2	Y	-0-					4
12	589	N	432	-0-	-157	-0-	19	1	413	2	Y	-0-					4
*01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	44	1	744	2	Y	-0-					4

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
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	27	1	700	2	Y	-0-					-0-
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	27	1	746	2	Y	14	10	1			4
							15	9									
10	713	N	697	-0-	-16	-0-	27	1	669	2	Y	1					5
							1	9									
11	690	N	652	-0-	-38	-0-	25	1	627	2	Y	-0-					5
12	806	N	559	-0-	-247	-0-	24	1	535	2	Y	-0-					5
01	682	N	634	-0-	-48	-0-	35	1	598	2	Y	1					6
							1	9									

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
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	51	1	1379	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1318	-0-	-32	-0-	46	1	1272	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	51	1	1330	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1336	-0-	-44	-0-	50	1	1286	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	52	1	1228	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	52	1	1201	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
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	12	1	309	2	Y	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	10	1	291	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	341	N	297	-0-	-44	-0-	12	1	284	2	Y	1					2
							1	9									
11	300	N	178	-0-	-122	-0-	7	1	171	2	Y	-0-					2
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	2	Y	-0-					2
01	310	N	258	-0-	-52	-0-	14	1	244	2	Y	-0-					2

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
08	279	N	152	-0-	-127	-0-	5	1	147	2	N	-0-					25
09	180	N	84	-0-	-96	-0-	3	1	81	2	N	-0-					25
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					25
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					25
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

LAIRD, MAUDE WELL #: 2 RRCID -> 097407 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10632 PERF. 9256 - 10515

08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	30	1	954	2	Y	-0-					15
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	23	1	751	2	Y	-0-					15
10	465	N	408	-0-	-57	-0-	12	1	396	2	Y	-0-					15
11	450	N	311	-0-	-139	-0-	9	1	302	2	Y	-0-					15
12	465	N	413	-0-	-52	-0-	12	1	401	2	Y	-0-					15
01	403	N	319	-0-	-84	-0-	10	1	309	2	Y	-0-					15

HENDERSON -E- WELL #: 1 RRCID -> 097652 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10203 - 10620

08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	2	Y	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	215	2	Y	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	11	1	287	2	Y	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	283	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	53	-0-	-164	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098603 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10650 - 10789

08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	112	1	1521	2	Y	48	57	1			34
							53	9									
09	1680	N	1376	-0-	-304	-0-	94	1	1206	2	Y	69	58	1			45
							76	9									
10	1736	N	1355	-0-	-381	-0-	94	1	1173	2	Y	80	93	1			32
							88	9									
11	1620	N	1337	-0-	-283	-0-	96	1	1142	2	Y	90	61	1			61
							99	9									
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	105	1	1236	2	Y	114	123	1			52
							125	9									
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	129	1	1454	2	Y	76	82	1			46
							84	9									

MCDAVID, J. W. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098844 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946

08	930	N	877	-0-	-53	-0-	60	1	817	2	Y	-0-					-0-
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	58	1	737	2	Y	-0-					-0-
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	61	1	763	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	807	-0-	-33	-0-	63	1	744	2	Y	-0-					-0-
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	66	1	772	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	613	-0-	-224	-0-	50	1	563	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872

08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	61	1	835	2	Y	-0-					-0-
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	60	1	769	2	Y	-0-					-0-
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	65	1	806	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	641	-0-	-229	-0-	50	1	591	2	Y	-0-					-0-
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	72	1	847	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	774	-0-	-94	-0-	63	1	711	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
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	30	1	751	2	Y	-0-					-0-
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	33	1	833	2	Y	-0-					-0-
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	43	1	1118	2	Y	-0-					-0-
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	6	1	1184	2	Y	-0-					-0-
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1	1	1024	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	489	-0-	-658	-0-	7	1	482	2	Y	-0-					-0-

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
08	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	137	1	2280	2	Y	-0-					60
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	99	1	1648	2	Y	-0-					60
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	98	1	1630	2	Y	-0-					60
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	84	1	1400	2	Y	1	1	8			60
							1	9									
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	66	1	1101	2	Y	-0-					60
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	91	1	1523	2	Y	1	1	8			60
							20	4	1	9							

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
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	12	1	415	2	Y	3	3	8			22
							3	9									
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	9	1	307	2	Y	58					80
							64	9									
10	279	N	233	-0-	-46	-0-	6	1	195	2	Y	29	3	8			106
							32	9									
11	360	N	252	-0-	-108	-0-	7	1	242	2	Y	3	3	8			106
							3	9									
12	372	N	303	-0-	-69	-0-	9	1	285	2	Y	8	3	8			111
							9	9									
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	7	1	231	2	Y	15	14	8			112
							17	9									

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
08	3255	X	2816	-0-	-439	-0-	104	1	2712	2	Y	-0-					-0-
09	3150	X	2296	-0-	-854	-0-	76	1	2125	2	Y	86	61	1			25
							95	9									
10	3255	X	2695	-0-	-560	-0-	106	1	2585	2	Y	4					29
							4	9									
11	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	134	1	3399	2	Y	3					32
							3	9									
12	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	173	1	3809	2	Y	1					33
							1	9									
01	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	230	1	3924	2	Y	1					34
							1	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
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	34	1	876	2	Y	-0-					-0-
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	31	1	865	2	Y	27	19	1			8
							30	9									
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	39	1	962	2	Y	1					9
							1	9									
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	34	1	865	2	Y	1					10
							1	9									
12	775	N	749	-0-	-26	-0-	32	1	716	2	Y	1					11
							1	9									
01	775	N	616	-0-	-159	-0-	34	1	582	2	Y	-0-					11

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
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	33	1	818	2	Y	-0-			-0-
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	34	1	879	2	Y	-0-			-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	32	1	842	2	Y	-0-			-0-
11	810	N	554	-0-	-256	-0-	3	1	551	2	Y	-0-			-0-
12	930	N	841	-0-	-89	-0-	1	1	840	2	Y	-0-			-0-
01	868	N	402	-0-	-466	-0-	6	1	396	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON "E" WELL #: 4 RRCID -> 135340 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	57	1	1429	2	Y	-0-			-0-
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	52	1	1313	2	Y	-0-			-0-
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	49	1	1270	2	Y	-0-			-0-
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	9	1	1669	2	Y	-0-			-0-
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1	1	1454	2	Y	-0-			-0-
01	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	39	1	2772	2	Y	-0-			-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142452 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10501 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	55	1	752	2	Y	-0-			-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	48	1	621	2	Y	-0-			-0-
10	651	N	628	-0-	-23	-0-	47	1	581	2	Y	-0-			-0-
11	630	N	491	-0-	-139	-0-	38	1	453	2	Y	-0-			-0-
12	651	N	324	-0-	-327	-0-	25	1	299	2	Y	-0-			-0-
01	620	N	189	-0-	-431	-0-	15	1	174	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
08	775	N	768	-0-	-7	-0-	53	1	715	2	Y	-0-			-0-
09	750	N	736	-0-	-14	-0-	53	1	683	2	Y	-0-			-0-
10	744	N	711	-0-	-33	-0-	53	1	658	2	Y	-0-			-0-
11	750	N	677	-0-	-73	-0-	53	1	624	2	Y	-0-			-0-
12	775	N	690	-0-	-85	-0-	54	1	636	2	Y	-0-			-0-
01	713	N	639	-0-	-74	-0-	52	1	587	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
08	3100	N	2317	-0-	-783	3690	159	1	2158	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	2199	-0-	-801	2889	159	1	2040	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2301	-0-	-799	2090	171	1	2130	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	2224	-0-	-776	1314	173	1	2051	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	2301	-0-	-799	515	180	1	2121	2	Y	-0-			-0-
01	1716	N	1201	-0-	-515	-0-	98	1	1103	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
08	2436	N	1670	-0-	-766	-0-	114	1	1556	2	Y	-0-			-0-
09	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	161	1	2056	2	Y	-0-			-0-
10	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	154	1	1914	2	Y	-0-			-0-
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	130	1	1543	2	Y	-0-			-0-
12	2294	N	2132	-0-	-162	-0-	167	1	1965	2	Y	-0-			-0-
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	176	1	1988	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS WELL #: 2A RRCID -> 142863 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143040 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10664 - 10972

08	930	N	733	-0-	-197	-0-	50	1	683	2	Y	-0-					-0-
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	98	1	1260	2	Y	-0-					-0-
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	85	1	1053	2	Y	-0-					-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	58	1	688	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	767	-0-	-442	-0-	60	1	707	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	969	-0-	-178	-0-	79	1	890	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143514 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764

08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	46	1	622	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	617	-0-	-13	-0-	45	1	572	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	655	-0-	-27	-0-	49	1	606	2	Y	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	52	1	613	2	Y	-0-					-0-
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	53	1	627	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	586	-0-	-65	-0-	48	1	538	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143962 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985

08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	90 32	1 9	1221	2	Y	29	35	1			21
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	84 47	1 9	1076	2	Y	43	36	1			28
10	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	80 55	1 9	992	2	Y	50	58	1			20
11	1290	N	1073	-0-	-217	-0-	79 61	1 9	933	2	Y	55	37	1			38
12	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	86 77	1 9	1008	2	Y	70	76	1			32
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	93 52	1 9	1047	2	Y	47	51	1			28

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985

08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	114	1	1547	2	Y	-0-					-0-
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	114	1	1462	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1114	-0-	-529	-0-	83	1	1031	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	739	-0-	-881	-0-	57	1	682	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	126	1	1480	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	89	1	1006	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	728	-0-	-419	-0-	35	1	693	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	465	-0-	-615	-0-	32	1	433	2	Y	-0-					-0-
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	31	1	1210	2	Y	-0-					-0-
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	29	1	1082	2	Y	-0-					-0-
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	31	1	1001	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	31	1	1135	2	Y	-0-					-0-

LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	712	-0-	-280	-0-	49	1	663	2	Y	-0-					-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	49	1	633	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	745	-0-	-309	-0-	55	1	690	2	Y	-0-					-0-
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	62	1	738	2	Y	-0-					-0-
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	112	1	1317	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	520	-0-	-224	-0-	42	1	478	2	Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	23	1	590	2	Y	-0-					-0-
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	29	1	800	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	28	1	677	2	Y	1					2
							1	9									
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	21	1	527	2	Y	-0-					2
12	496	N	272	-0-	-224	-0-	12	1	260	2	Y	-0-					2
01	496	N	423	-0-	-73	-0-	23	1	400	2	Y	-0-					2

TOON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152951 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	36	1	943	2	Y	-0-					-0-
09	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	90	1	2519	2	Y	71	51	1			20
							78	9									
10	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	98	1	2394	2	Y	5					25
							6	9									
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	79	1	1995	2	Y	2					27
							2	9									
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	73	1	1621	2	Y	1					28
							1	9									
01	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	155	1	2634	2	Y	1					29
							1	9									

TOON GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 152952 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10796 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	25	1	646	2	Y	-0-					-0-
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	24	1	680	2	Y	10	7	1			3
							11	9									
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	24	1	576	2	Y	-0-					3
11	450	N	219	-0-	-231	-0-	8	1	210	2	Y	1					4
							1	9									
12	465	N	433	-0-	-32	-0-	19	1	414	2	Y	-0-					4
01	465	N	420	-0-	-45	-0-	23	1	397	2	Y	-0-					4

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

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
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	123	1	2049	2	Y	-0-					-0-
09	2340	N	2031	-0-	-309	-0-	115	1	1916	2	Y	-0-					-0-
10	2418	N	1431	-0-	-987	-0-	81	1	1350	2	Y	-0-					-0-
11	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	149	1	2487	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1668	-0-	-440	-0-	94	1	1574	2	Y	-0-					-0-
01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	138	1	2302	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

FREEMAN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 154780 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10345 - 10592

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
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	45	1	1482	2	Y	-0-					-0-
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	32	1	1136	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	28	1	990	2	Y	-0-					-0-
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	42	1	1295	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	714	-0-	-340	-0-	23	1	691	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	699	-0-	-324	-0-	21	1	678	2	Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 154847 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10360 - 10578

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
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	22	1	565	2	Y	-0-					9
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	33	1	919	2	Y	1	7	1			3
							1	9									
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	24	1	594	2	Y	-0-					3
11	570	N	544	-0-	-26	-0-	21	1	523	2	Y	-0-					3
12	992	N	323	-0-	-669	-0-	14	1	308	2	Y	1					4
							1	9									
01	620	N	504	-0-	-116	-0-	28	1	476	2	Y	-0-					4

PEARSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 154934 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548

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
08	3100	N	2244	-0-	-856	5661	41	1	2203	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2070	-0-	-930	4731	37	1	2033	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2370	-0-	-730	4001	41	1	2329	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2325	-0-	-675	3326	40	1	2285	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2418	-0-	-682	2644	42	1	2376	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2519	-0-	-581	2063	42	1	2476	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702

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
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	82	1	2054	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	60	1	1540	2	Y	-0-					-0-
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	60	1	1599	2	Y	-0-					-0-
11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	11	1	2020	2	Y	-0-					-0-
12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	2	1	1823	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	436	-0-	-463	-0-	6	1	430	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699

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
08	589	N	513	-0-	-76	-0-	35	1	478	2	Y	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	40	1	512	2	Y	-0-					-0-
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	46	1	571	2	Y	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	51	1	604	2	Y	-0-					-0-
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	55	1	648	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	610	-0-	-10	-0-	50	1	560	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					76
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					76
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					76
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

CHILDRESS WELL #: 5A RRCID -> 163092 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	123	1	1674	2	Y	-0-					-0-
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	121	1	1545	2	Y	-0-					-0-
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	131	1	1634	2	Y	-0-					-0-
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	106	1	1262	2	Y	-0-					-0-
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	139	1	1640	2	Y	-0-					-0-
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	127	1	1428	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 7A RRCID -> 163093 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	876	-0-	-302	-0-	60	1	816	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	869	-0-	-481	-0-	63	1	806	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	820	-0-	-172	-0-	61	1	759	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	825	-0-	-15	-0-	64	1	761	2	Y	-0-					-0-
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	90	1	1058	2	Y	-0-					-0-
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	129	1	1456	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6A RRCID -> 163132 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10589 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	186	1	2536	2	Y	-0-					-0-
09	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	190	1	2434	2	Y	-0-					-0-
10	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	197	1	2457	2	Y	-0-					-0-
11	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	209	1	2480	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	784	-0-	-363	-0-	61	1	723	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	892	-0-	-255	-0-	73	1	819	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 163494 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1824	-0-	-1276	2828	125	1	1699	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1999	-0-	-1001	1827	145	1	1854	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2948	-0-	-152	1675	219	1	2729	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2968	-0-	-32	1643	231	1	2737	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2079	-0-	-1021	622	163	1	1916	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2515	-0-	-585	37	205	1	2310	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 8A RRCID -> 164503 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	856	-0-	-43	-0-	55 47	1 9	754	2	Y	43	51	1			26
09	870	N	682	-0-	-188	-0-	44 70	1 9	568	2	Y	64	53	1			37
10	868	N	615	-0-	-253	-0-	40 80	1 9	495	2	Y	73	85	1			25
11	840	N	414	-0-	-426	-0-	28 54	1 9	332	2	Y	49	48	1			26
12	713	N	589	-0-	-124	-0-	39 86	1 9	464	2	Y	78	81	1			23
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	63 96	1 9	713	2	Y	87	74	1			36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	46	2	Y	4	8	1			3
							4	9									
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2	1			1
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	Y	7	3	1			6
							8	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 10684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	1519	N	1374	-0-	-145	-0-	89	1	1215	2	Y	64	77	1			46
							70	9									
09	1410	N	1289	-0-	-121	-0-	86	1	1098	2	Y	95	79	1			62
							105	9									
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	85	1	1060	2	Y	109	127	1			44
							120	9									
11	1320	N	1181	-0-	-139	-0-	81	1	966	2	Y	122	83	1			83
							134	9									
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	93	1	1088	2	Y	156	167	1			72
							172	9									
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	112	1	1264	2	Y	103	112	1			63
							113	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	2542	N	2104	-0-	-438	-0-	144	1	1960	2	Y	-0-					-0-
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	95	1	1214	2	Y	-0-					-0-
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	91	1	1132	2	Y	-0-					-0-
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	99	1	1179	2	Y	-0-					-0-
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	104	1	1220	2	Y	-0-					-0-
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	99	1	1122	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	2642	N	1578	-0-	-1064	-0-	108	1	1470	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1289	-0-	-751	-0-	93	1	1196	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1187	-0-	-456	-0-	88	1	1099	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	944	-0-	-586	-0-	73	1	871	2	Y	-0-					-0-
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	114	1	1339	2	Y	-0-					-0-
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	115	1	1299	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	1643	N	1316	-0-	-327	-0-	90	1	1226	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1414	-0-	-176	-0-	102	1	1312	2	Y	-0-					-0-
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	107	1	1333	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	839	-0-	-421	-0-	65	1	774	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	654	-0-	-803	-0-	51	1	603	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1176	-0-	-250	-0-	96	1	1080	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	607	-0-	-13	-0-	36	1	486	2	Y	77	91	1			86
							85	9									
09	720	N	588	-0-	-132	-0-	34	1	430	2	Y	113	94	1			105
							124	9									
10	651	N	392	-0-	-259	-0-	21	1	259	2	Y	102	127	1			80
							112	9									
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	34	1	401	2	Y	145	96	1			129
							160	9									
12	620	N	584	-0-	-36	-0-	30	1	349	2	Y	186	199	1			116
							205	9									
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	50	1	569	2	Y	123	133	1			106
							135	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 167289 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 10812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	51	1	698	2	Y	-0-					-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	49	1	623	2	Y	-0-					-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	54	1	670	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	601	-0-	-59	-0-	47	1	554	2	Y	-0-					-0-
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	57	1	670	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	599	-0-	-83	-0-	49	1	550	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 167378 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10639 - 10948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	97	1	1313	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1013	-0-	-127	-0-	73	1	940	2	Y	-0-					-0-
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	77	1	953	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1028	-0-	-112	-0-	80	1	948	2	Y	-0-					-0-
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	93	1	1089	2	Y	-0-					-0-
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	87	1	980	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 168050 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 10636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	12	1	286	2	Y	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	12	1	333	2	Y	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	12	1	333	2	Y	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	2	1	302	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	142	-0-	-199	-0-	2	1	140	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1903	-0-	-1197	1052	130	1	1773	2	Y	-0-					-0-
09	2700	N	1648	-0-	-1052	-0-	119	1	1529	2	Y	-0-					-0-
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	158	1	1971	2	Y	-0-					-0-
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	156	1	1851	2	Y	-0-					-0-
12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	168	1	1981	2	Y	-0-					-0-
01	2139	N	1983	-0-	-156	-0-	161	1	1822	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 10970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	520	-0-	-131	-0-	36	1	484	2	Y	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	48	1	620	2	Y	-0-					-0-
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	46	1	578	2	Y	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	40	1	475	2	Y	-0-					-0-
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	96	1	1123	2	Y	-0-					-0-
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	73	1	819	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	724	N	724	-0-	-0-	-0-	28	1	679	2	Y	15					121
							17	9									
09	690	N	659	-0-	-31	-0-	25	1	634	2	Y	-0-					121
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	29	1	801	2	Y	47					168
							52	9									
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	4	1	685	2	Y	35	190	1			13
							39	9									
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	1	1	695	2	Y	-0-					13
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	13	1	941	2	Y	-0-					13

HENDERSON "E" WELL #: 8 RRCID -> 176967 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	42	1	1043	2	Y	-0-					-0-
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	43	1	1088	2	Y	-0-					-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	36	1	958	2	Y	-0-					-0-
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	6	1	1109	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	857	-0-	-321	-0-	1	1	856	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	523	-0-	-469	-0-	7	1	516	2	Y	-0-					-0-

DENNIS, SOL WELL #: 1 RRCID -> 178841 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					60
09	480	N	50	-0-	-430	-0-	20	2	30	9	N	27					87
10	496	N	1	-0-	-495	-0-	1	2			N	-0-					87
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	296	2	23	9	N	21					108
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	274	2	26	9	N	24					132
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					132

COLLIER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184374 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	36	1	1198	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	824	-0-	-616	-0-	24	1	800	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	881	-0-	-421	-0-	26	1	855	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	983	-0-	-217	-0-	29	1	954	2	Y	-0-					-0-
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	32	1	1064	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	782	-0-	-86	-0-	23	1	758	2	Y	1					1
							1	9									

DORSEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184962 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 10802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

GILLIAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188399 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	346	-0-	-88	-0-	25	1	321	2	Y	-0-					6
09	420	N	215	-0-	-205	-0-	23	1	192	2	Y	-0-					6
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	22	1	502	2	Y	-0-					6
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	21	1	476	2	Y	-0-					6
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	22	1	500	2	Y	-0-					6
01	434	N	390	-0-	-44	-0-	22	1	368	2	Y	-0-					6

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARWIL, N.L. WELL #: 1 RRCID -> 193605 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10786 - 11115

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194833 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 10548

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					7
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					7
10	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			Y	-0-					7
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					7
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					7

THORNHILL WELL #: 1 RRCID -> 195075 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 11140

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197266 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9956 - 10576

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198338 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9092 - 10528

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1692	N	1379	-0-	-313	-0-	40	1	1339	2	Y	-0-					-0-
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	46	1	1524	2	Y	-0-					-0-
10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	51	1	1691	2	Y	-0-					-0-
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	59	1	1954	2	Y	-0-					-0-
12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	61	1	2040	2	Y	-0-					-0-
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	66	1	2204	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
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	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
08	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	75	1	2508	2	Y	-0-					-0-
09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	63	1	2093	2	Y	-0-					-0-
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	60	1	2002	2	Y	-0-					-0-
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	68	1	2253	2	Y	-0-					-0-
12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	69	1	2290	2	Y	-0-					-0-
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	56	1	1865	2	Y	-0-					-0-

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
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	94	1	1277	2	Y	-0-					-0-
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	94	1	1205	2	Y	-0-					-0-
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	94	1	1170	2	Y	-0-					-0-
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	93	1	1099	2	Y	-0-					-0-
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	90	1	1062	2	Y	-0-					-0-
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	113	1	1276	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
08	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3782	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			Y	-0-					-0-
10	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2262	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2640	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3612	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	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
08	1457	N	1090	-0-	-367	-0-	75	1	1015	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1005	-0-	-315	-0-	73	1	932	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	872	-0-	-430	-0-	65	1	807	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	565	-0-	-485	-0-	44	1	521	2	Y	-0-					-0-
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	84	1	985	2	Y	-0-					-0-
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	84	1	949	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
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	50	1	1093	2	N	-0-					139
09	990	N	906	-0-	-84	-0-	40	1	859	2	N	6					145
							7	9									
10	1023	N	992	-0-	-31	-0-	44	1	947	2	N	1	1	8			145
							1	9									
11	990	N	981	-0-	-9	-0-	43	1	936	2	N	2	2	8			145
							2	9									
12	930	N	682	-0-	-248	-0-	30	1	652	2	N	-0-					145
01	992	N	465	-0-	-527	-0-	20	1	445	2	N	-0-					145

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
08	4236	X	2437	-0-	-1799	-0-	2387	2	50	9	Y	45					60
09	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2297	2	28	9	Y	25					85
10	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2073	2	116	9	Y	105					190
11	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1836	2	2	9	Y	2	186	1			6
12	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					6
01	1674	X	1608	-0-	-66	-0-	1608	2			Y	-0-					6

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
08	1426	N	1304	-0-	-122	-0-	87	1	1185	2	Y	29	35	1			22
							32	9									
09	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	85	1	1095	2	Y	43	36	1			29
							47	9									
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	89	1	1112	2	Y	50	58	1			21
							55	9									
11	1260	N	1057	-0-	-203	-0-	77	1	918	2	Y	56	38	1			39
							62	9									
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	100	1	1181	2	Y	71	76	1			34
							78	9									
01	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	89	1	1009	2	Y	47	51	1			30
							52	9									

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
08	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	2			Y	-0-					18
09	690	N	595	-0-	-95	-0-	595	2			Y	-0-					18
10	713	N	523	-0-	-190	-0-	522	2	1	9	Y	1	1	8			18
11	660	N	441	-0-	-219	-0-	441	2			Y	-0-					18
12	620	N	526	-0-	-94	-0-	526	2			Y	-0-					18
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					2
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					2
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					2
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					2
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					2
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1014	2	1	9	Y	1	1	8			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
08	403	N	357	-0-	-46	-0-	10	1	347	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	279	-0-	-111	-0-	8	1	271	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	8	1	253	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	312	-0-	-48	-0-	9	1	303	2	Y	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	10	1	341	2	Y	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	9	1	302	2	Y	1					1
							1	9									

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
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					1
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					1
11	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			Y	-0-					1
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					1
01	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			Y	-0-					1

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			Y	-0-					5
09	360	N	279	-0-	-81	-0-	279	2			Y	-0-					5
10	403	N	293	-0-	-110	-0-	293	2			Y	-0-					5
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			Y	-0-					5
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			Y	-0-					5
01	279	N	139	-0-	-140	-0-	138	2	1	9	Y	1	1	8			5

FREEMAN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 233478 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	40	1	1317	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	507	-0-	-963	-0-	14	1	493	2	Y	-0-					-0-
10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	48	1	1714	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1285	-0-	-35	-0-	40	1	1245	2	Y	-0-					-0-
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	37	1	1097	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1289	-0-	-478	-0-	39	1	1250	2	Y	-0-					-0-

GILLIAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234421 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1159	-0-	-639	-0-	50	1	1109	2	Y	-0-					9
09	1290	N	650	-0-	-640	-0-	47	1	603	2	Y	-0-					9
10	1891	N	1655	-0-	-236	-0-	44	1	1611	2	Y	-0-					9
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	42	1	1686	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	44	1	1878	2	Y	-0-					9
01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	44	1	1790	2	Y	1	1	8			9
							1	9									

PEARSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 239589 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	68	1	1152	2	Y	-0-					75
09	1200	N	1099	-0-	-101	-0-	61	1	1038	2	Y	-0-					75
10	1271	N	1105	-0-	-166	-0-	68	1	1037	2	Y	-0-					75
11	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	67	1	1076	2	Y	-0-					75
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	70	1	1108	2	Y	-0-					75
01	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	69	1	1000	2	Y	-0-					75

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
H & T EXPLORATION, INC. 341571
MORAN WELL #: 1 RRCID -> 121976 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10112 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					76
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					76
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					76
11	1080	N	885	-0-	-195	-0-	885	2			N	-0-					76
12	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	1098	2			N	-0-					76
*01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					76

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
08	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			N	-0-					177
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	528	2	2	9	N	2					179
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-	150	1			29
11	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			N	-0-					29
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	513	2	4	9	N	4					33
01	465	N	408	-0-	-57	-0-	404	2	4	9	N	4					37

JAMES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 122228 COMPL. DATE 08/05/1986 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098003 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					52
*03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					52
*04	1200	N	960	-0-	-240	-0-	960	2			N	-0-					52
05	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1064	2			N	-0-					52
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					52
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-	14	1			38
08	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	1013	2			N	-0-					38
09	1020	N	965	-0-	-55	-0-	965	2			N	-0-					38
10	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	1012	2			N	-0-					38
*11	1020	N	950	-0-	-70	-0-	950	2			N	-0-	38	1			-0-
*12	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	2			N	-0-					-0-
*01	1023	N	967	-0-	-56	-0-	967	2			N	-0-					-0-

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098597 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	980	N	735	-0-	-245	-0-	732	2	3	9	Y	3	17	1			4
*03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					4
*04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	999	2	2	9	Y	2					6
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1240	2	18	9	Y	16					22
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-	13	1			9
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					9
08	DLQ G-10		1250	-0-	1250	1250	1240	2	10	9	Y	9					18
09	DLQ G-10		1206	-0-	1206	2456	1200	2	6	9	Y	5					23
10	DLQ G-10		1244	-0-	1244	3700	1240	2	4	9	Y	4	19	0			8
11	3000	N	1011	-0-	-1989	1711	1005	2	6	9	Y	5					13
12	2884	N	1173	-0-	-1711	-0-	1160	2	13	9	Y	12	21	0			4
01	1240	N	1021	-0-	-219	-0-	1020	2	1	9	Y	1					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10158 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					14
*03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					14
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1095	2	19	9	N	17					31
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					31
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					31
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					31
08	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			N	-0-					31
09	750	N	230	-0-	-520	-0-	230	2			N	-0-					31
10	775	N	283	-0-	-492	-0-	283	2			N	-0-					31
11	750	N	410	-0-	-340	-0-	410	2			N	-0-					31
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-	31	1			-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1680	N	1331	-0-	-349	-0-	1325	2	6	9	Y	5	40	1			7
*03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-					7
*04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1973	2	1	9	Y	1					8
05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2614	2	31	9	Y	28					36
06	3000	N	3108	-0-	108	108	3108	2			Y	-0-	22	1			14
07	3100	N	3492	-0-	392	500	3492	2			Y	-0-					14
08	DLQ G-10		3424	-0-	3424	3924	3400	2	24	9	Y	22					36
09	DLQ G-10		3084	-0-	3084	7008	3070	2	14	9	Y	13					49
10	DLQ G-10		3231	-0-	3231	10239	3220	2	11	9	Y	10	40	0			19
11	12953	X	2714	-0-	-10239	-0-	2700	2	14	9	Y	13					32
12	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3480	2	34	9	Y	31	52	0			11
01	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			Y	-0-					11

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1876	N	1167	-0-	-709	-0-	1163	2	4	9	Y	4	34	1			6
*03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					6
*04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1673	2	1	9	Y	1					7
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2170	2	26	9	Y	24					31
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			Y	-0-	19	1			12
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-					12
08	DLQ G-10		2727	-0-	2727	2727	2710	2	17	9	Y	15					27
09	DLQ G-10		2930	-0-	2930	5657	2920	2	10	9	Y	9					36
10	DLQ G-10		2422	-0-	2422	8079	2410	2	12	9	Y	11	29	0			18
11	3000	N	2071	-0-	-929	7150	2060	2	11	9	Y	10					28
12	3100	N	2998	-0-	-102	7048	2975	2	23	9	Y	21	41	0			8
01	3100	N	3081	-0-	-19	7029	3080	2	1	9	Y	1					9

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1064	N	459	-0-	-605	-0-	457	2	2	9	Y	2	19	1			3
*03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					3
*04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	782	2	1	9	Y	1					4
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1550	2	13	9	Y	12					16
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-	11	1			5
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					5
08	DLQ G-10		1300	-0-	1300	1300	1290	2	10	9	Y	9					14
09	DLQ G-10		1207	-0-	1207	2507	1200	2	7	9	Y	6					20
10	DLQ G-10		1254	-0-	1254	3761	1250	2	4	9	Y	4	16	0			8
11	3000	N	1017	-0-	-1983	1778	1011	2	6	9	Y	5					13
12	3100	N	1553	-0-	-1547	231	1540	2	13	9	Y	12	21	0			4
01	1761	N	1530	-0-	-231	-0-	1530	2			Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		60	-0-	60	60	60	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		44	-0-	44	104	44	2			Y	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 10340

*02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					25
*03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					25
*04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1282	2	1	9	N	1					26
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					26
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					26
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					26
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					26
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					26
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					26
*11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-	26	1			-0-
*12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
*01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174325 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9020 - 10426

*02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					27
*03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					27
*04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					27
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					27
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					27
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					27
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					27
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					27
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					27
11	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					27
12	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					27
01	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454

*02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					27
*03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					27
*04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1839	2	1	9	N	1					28
*05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					28
*06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					28
*07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					28
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					28
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					28
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					28
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					28
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					28
01	1240	N	950	-0-	-290	-0-	950	2			N	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174363 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8996 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					42
*03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					42
*04	2130	N	2045	-0-	-85	-0-	2045	2			N	-0-					42
*05	2294	N	2191	-0-	-103	-0-	2191	2			N	-0-					42
*06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					42
*07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					42
*08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					42
09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					42
10	2015	N	1942	-0-	-73	-0-	1942	2			N	-0-					42
11	2220	N	2100	-0-	-120	-0-	2100	2			N	-0-					42
12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					42
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					42

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9009 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					27
*03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					27
*04	1140	N	958	-0-	-182	-0-	958	2			N	-0-					27
05	1271	N	985	-0-	-286	-0-	985	2			N	-0-					27
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					27
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					27
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					27
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					27
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					27
*11	1050	N	559	-0-	-491	-0-	559	2			N	-0-	27	1			-0-
*12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
*01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					30
*03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					30
*04	1080	N	860	-0-	-220	-0-	860	2			N	-0-					30
05	1085	N	440	-0-	-645	-0-	440	2			N	-0-					30
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					30
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-	30	1			-0-
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
*12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	616	N	569	-0-	-47	-0-	569	2			N	-0-					25
*03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					25
*04	660	N	465	-0-	-195	-0-	465	2			N	-0-					25
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					25
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					25
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					25
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					25
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					25
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					25
*11	660	N	614	-0-	-46	-0-	614	2			N	-0-	25	1			-0-
*12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
*01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	952	N	607	-0-	-345	-0-	605	2	2	9	Y	2	18	1			3
*03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					3
*04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	749	2	2	9	Y	2					5
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	930	2	13	9	Y	12					17
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-	10	1			7
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					7
08	DLQ G-10		638	-0-	638	638	630	2	8	9	Y	7					14
09	DLQ G-10		602	-0-	602	1240	600	2	2	9	Y	2					16
10	DLQ G-10		682	-0-	682	1922	680	2	2	9	Y	2	13	0			5
11	2644	N	722	-0-	-1922	-0-	720	2	2	9	Y	2					7
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	710	2	7	9	Y	6	11	0			2
01	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			Y	-0-					2

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2156	N	1577	-0-	-579	-0-	1571	2	6	9	Y	5	41	1			8
*03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			Y	-0-					8
*04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					8
*05	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2858	2	40	9	Y	36					44
*06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			Y	-0-	24	1			20
*07	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-					20
08	DLQ G-10		1867	-0-	1867	1867	1850	2	17	9	Y	15					35
*09	2819	N	952	-0-	-1867	-0-	940	2	12	9	Y	11					46
*10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1540	2	1	9	Y	1	37	0			10
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1255	2	6	9	Y	5					15
12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2300	2	14	9	Y	13	23	0			5
01	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			Y	-0-					5

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					27
*03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					27
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					27
05	496	N	136	-0-	-360	-0-	136	2			N	-0-					27
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					27
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					27
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					27
09	450	N	267	-0-	-183	-0-	267	2			N	-0-					27
10	372	N	264	-0-	-108	-0-	264	2			N	-0-					27
11	240	N	142	-0-	-98	-0-	142	2			N	-0-					27
*12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-	27	1			-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-

WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2023 - WELL PLUGGED 9/14/2023

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	756	N	739	-0-	-17	-0-	739	2			N	-0-					68
*03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					68
04	840	N	478	-0-	-362	-0-	478	2			N	-0-					68
05	868	N	739	-0-	-129	-0-	739	2			N	-0-					68
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					68
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-	36	1			32
08	744	N	676	-0-	-68	-0-	676	2			N	-0-					32
09	990	N	890	-0-	-100	-0-	890	2			N	-0-					32
10	1023	N	833	-0-	-190	-0-	833	2			N	-0-					32
11	720	N	502	-0-	-218	-0-	502	2			N	-0-					32
*12	930	N	394	-0-	-536	-0-	394	2			N	-0-	32	1			-0-
01	837	N	171	-0-	-666	-0-	171	2			N	-0-					-0-

WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3108	X	2199	-0-	-909	-0-	2199	2			N	-0-					27
*03	3193	X	2647	-0-	-546	-0-	2647	2			N	-0-					27
*04	3450	X	2583	-0-	-867	-0-	2579	2	4	9	N	4					31
05	3565	X	2610	-0-	-955	-0-	2610	2			N	-0-					31
06	3450	X	3170	-0-	-280	-0-	3170	2			N	-0-					31
07	2852	X	2840	-0-	-12	-0-	2840	2			N	-0-					31
08	2852	X	2750	-0-	-102	-0-	2750	2			N	-0-					31
09	3180	X	2270	-0-	-910	-0-	2270	2			N	-0-					31
10	3286	X	2110	-0-	-1176	-0-	2110	2			N	-0-					31
11	3180	X	2700	-0-	-480	-0-	2700	2			N	-0-					31
12	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					31
01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					31

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3080	X	2669	-0-	-411	-0-	2669	2			N	-0-					42
*03	3193	X	2472	-0-	-721	-0-	2472	2			N	-0-					42
*04	3540	X	2485	-0-	-1055	-0-	2485	2			N	-0-					42
05	3658	X	3120	-0-	-538	-0-	3120	2			N	-0-					42
06	3540	X	2482	-0-	-1058	-0-	2482	2			N	-0-					42
07	3193	X	2614	-0-	-579	-0-	2614	2			N	-0-					42
08	3131	X	2665	-0-	-466	-0-	2665	2			N	-0-					42
09	3030	X	2180	-0-	-850	-0-	2180	2			N	-0-					42
10	3131	X	2550	-0-	-581	-0-	2550	2			N	-0-					42
11	2610	X	2080	-0-	-530	-0-	2080	2			N	-0-					42
12	2666	X	2390	-0-	-276	-0-	2390	2			N	-0-					42
01	2666	X	2105	-0-	-561	-0-	2105	2			N	-0-					42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10180 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	560	N	525	-0-	-35	-0-	525	2			N	-0-					32
*03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					32
04	600	N	362	-0-	-238	-0-	362	2			N	-0-					32
05	620	N	8	-0-	-612	-0-	8	2			N	-0-					32
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					32
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					32
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					32
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					32
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					32
11	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	2			N	-0-					32
*12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-	32	1			-0-
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3136	X	2685	-0-	-451	-0-	2685	2			N	-0-					58
*03	3255	X	2849	-0-	-406	-0-	2849	2			N	-0-					58
*04	3480	X	2754	-0-	-726	-0-	2754	2			N	-0-					58
05	3596	X	2806	-0-	-790	-0-	2806	2			N	-0-					58
06	3480	X	3080	-0-	-400	-0-	3080	2			N	-0-					58
07	3224	X	2880	-0-	-344	-0-	2880	2			N	-0-	29	1			29
08	3069	X	2850	-0-	-219	-0-	2850	2			N	-0-					29
09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					29
10	3193	X	2100	-0-	-1093	-0-	2100	2			N	-0-					29
11	3090	X	2075	-0-	-1015	-0-	2075	2			N	-0-					29
*12	3348	X	3290	-0-	-58	-0-	3290	2			N	-0-					29
01	3348	X	3300	-0-	-48	-0-	3300	2			N	-0-					29

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2548	X	1904	-0-	-644	-0-	1904	2			N	-0-					27
*03	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					27
*04	3120	X	1698	-0-	-1422	-0-	1696	2	2	9	N	2					29
05	3224	X	3100	-0-	-124	-0-	3100	2			N	-0-					29
06	3120	X	3000	-0-	-120	-0-	3000	2			N	-0-					29
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					29
08	3100	X	2850	-0-	-250	-0-	2850	2			N	-0-					29
09	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					29
10	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					29
11	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					29
12	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					29
01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					29

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1652	N	1379	-0-	-273	-0-	1379	2			N	-0-					27
*03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					27
*04	2130	N	1947	-0-	-183	-0-	1947	2			N	-0-					27
*05	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					27
*06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					27
*07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					27
08	2201	N	1860	-0-	-341	-0-	1860	2			N	-0-					27
09	2130	N	1765	-0-	-365	-0-	1765	2			N	-0-					27
10	1860	N	1730	-0-	-130	-0-	1730	2			N	-0-					27
11	1830	N	1510	-0-	-320	-0-	1510	2			N	-0-					27
12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					27
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	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
*02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					32
*03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					32
*04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					32
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					32
06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					32
07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					32
08	2480	N	1970	-0-	-510	-0-	1970	2			N	-0-					32
09	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					32
10	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					32
11	1920	N	1750	-0-	-170	-0-	1750	2			N	-0-					32
12	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					32
01	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	3070	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
*02	3304	X	1653	-0-	-1651	-0-	1653	2			N	-0-					65
*03	3348	X	3024	-0-	-324	-0-	3024	2			N	-0-					65
*04	3240	X	2801	-0-	-439	-0-	2801	2			N	-0-					65
05	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					65
06	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					65
07	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					65
08	3658	X	3418	-0-	-240	-0-	3418	2			N	-0-					65
09	3540	X	2771	-0-	-769	-0-	2771	2			N	-0-					65
10	3658	X	3529	-0-	-129	-0-	3529	2			N	-0-					65
11	3480	X	2832	-0-	-648	-0-	2832	2			N	-0-					65
12	3596	X	3300	-0-	-296	-0-	3300	2			N	-0-					65
01	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	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
*02	2072	N	753	-0-	-1319	-0-	753	2			N	-0-					33
*03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					33
*04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					33
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					33
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-	33	1			-0-
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
*12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
*02	2184	N	1740	-0-	-444	-0-	1740	2			N	-0-					47
*03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					47
*04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					47
05	2480	N	2250	-0-	-230	-0-	2250	2			N	-0-					47
06	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					47
07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					47
08	2263	N	2200	-0-	-63	-0-	2200	2			N	-0-					47
09	2400	N	2014	-0-	-386	-0-	2014	2			N	-0-					47
10	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					47
11	2160	N	1775	-0-	-385	-0-	1775	2			N	-0-					47
12	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					47
01	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237327 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9022 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3080	X	1829	-0-	-1251	-0-	1829	2			N	-0-					57
*03	3410	X	2685	-0-	-725	-0-	2685	2			N	-0-					57
*04	3300	X	2405	-0-	-895	-0-	2405	2			N	-0-					57
05	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					57
06	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					57
07	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					57
08	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					57
09	2970	X	2830	-0-	-140	-0-	2830	2			N	-0-					57
10	3069	X	2130	-0-	-939	-0-	2130	2			N	-0-					57
11	3150	X	1990	-0-	-1160	-0-	1990	2			N	-0-					57
12	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					57
01	3193	X	2910	-0-	-283	-0-	2910	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
*02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					30
*03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					30
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1289	2	2	9	N	2					32
05	1178	N	546	-0-	-632	-0-	546	2			N	-0-					32
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					32
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					32
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					32
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					32
10	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	1150	2			N	-0-					32
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					32
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					32
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	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
*02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					65
*03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					65
*04	2070	N	1699	-0-	-371	-0-	1699	2			N	-0-					65
*05	2046	N	1903	-0-	-143	-0-	1903	2			N	-0-					65
*06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					65
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-	65	1			-0-
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1772	-0-	-148	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
*12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1786	-0-	-167	-0-	1786	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237367 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10756 PERF. 9134 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2212	N	1040	-0-	-1172	-0-	1040	2			N	-0-					58
*03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					58
*04	2370	N	1642	-0-	-728	-0-	1642	2			N	-0-					58
*05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					58
*06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					58
*07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-	29	1			29
08	2325	N	2300	-0-	-25	-0-	2300	2			N	-0-					29
09	2160	N	2150	-0-	-10	-0-	2150	2			N	-0-					29
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					29
11	2280	N	2232	-0-	-48	-0-	2232	2			N	-0-					29
*12	2232	N	2180	-0-	-52	-0-	2180	2			N	-0-					29
01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
*02	2044	N	1201	-0-	-843	-0-	1201	2			N	-0-					37
*03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					37
*04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					37
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					37
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					37
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					37
08	1860	N	1530	-0-	-330	-0-	1530	2			N	-0-					37
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					37
10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					37
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					37
12	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					37
01	2201	N	2040	-0-	-161	-0-	2040	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
*02	840	N	597	-0-	-243	-0-	597	2			N	-0-					27
*03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					27
*04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					27
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					27
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					27
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					27
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					27
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					27
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					27
11	1110	N	965	-0-	-145	-0-	965	2			N	-0-					27
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					27
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	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
*02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					53
*03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					53
04	1080	N	855	-0-	-225	-0-	855	2			N	-0-					53
05	1116	N	703	-0-	-413	-0-	703	2			N	-0-					53
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					53
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					53
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					53
09	1290	N	1242	-0-	-48	-0-	1242	2			N	-0-					53
10	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	1065	2			N	-0-					53
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					53
*12	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	1170	2			N	-0-	39	1			14
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	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
*02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					27
*03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					27
04	1260	N	992	-0-	-268	-0-	972	2	20	9	N	18					45
05	1302	N	280	-0-	-1022	-0-	280	2			N	-0-					45
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					45
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					45
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					45
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					45
10	1240	N	1040	-0-	-200	-0-	1040	2			N	-0-					45
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					45
12	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					45
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
*02	504	N	409	-0-	-95	-0-	409	2			N	-0-					27
*03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					27
04	540	N	456	-0-	-84	-0-	456	2			N	-0-					27
05	496	N	182	-0-	-314	-0-	182	2			N	-0-					27
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					27
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					27
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					27
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					27
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					27
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					27
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					27
*01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	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
*02	1232	N	1185	-0-	-47	-0-	1185	2			N	-0-					27
*03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					27
04	1320	N	906	-0-	-414	-0-	898	2	8	9	N	7					34
05	1364	N	89	-0-	-1275	-0-	89	2			N	-0-					34
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	1			-0-
08	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 242686 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10210 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1428	N	882	-0-	-546	-0-	882	2			N	-0-					27
*03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					27
04	1470	N	873	-0-	-597	-0-	860	2	13	9	N	12					39
05	1054	N	950	-0-	-104	-0-	950	2			N	-0-					39
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					39
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					39
08	961	N	350	-0-	-611	-0-	350	2			N	-0-					39
09	2070	N	1455	-0-	-615	-0-	1455	2			N	-0-					39
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					39
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					39
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					39
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					39

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243956 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3528	X	2459	-0-	-1069	-0-	2459	2			N	-0-					27
*03	3875	X	2813	-0-	-1062	-0-	2813	2			N	-0-					27
*04	3300	X	2630	-0-	-670	-0-	2611	2	19	9	N	17					44
05	3379	X	2980	-0-	-399	-0-	2980	2			N	-0-					44
06	3120	X	2655	-0-	-465	-0-	2655	2			N	-0-					44
07	3038	X	2440	-0-	-598	-0-	2440	2			N	-0-					44
08	3038	X	2040	-0-	-998	-0-	2040	2			N	-0-					44
09	2880	X	2400	-0-	-480	-0-	2400	2			N	-0-					44
10	2976	X	2390	-0-	-586	-0-	2390	2			N	-0-					44
11	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					44
12	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					44
01	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					44

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2884	X	1777	-0-	-1107	-0-	1777	2			N	-0-					57
*03	3193	X	2211	-0-	-982	-0-	2211	2			N	-0-					57
*04	3090	X	2579	-0-	-511	-0-	2579	2			N	-0-					57
05	3193	X	3100	-0-	-93	-0-	3100	2			N	-0-					57
06	3090	X	2100	-0-	-990	-0-	2100	2			N	-0-					57
07	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					57
08	3100	X	2230	-0-	-870	-0-	2230	2			N	-0-					57
09	3000	X	2450	-0-	-550	-0-	2450	2			N	-0-					57
10	3100	X	2890	-0-	-210	-0-	2890	2			N	-0-					57
11	2430	X	2145	-0-	-285	-0-	2145	2			N	-0-					57
12	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					57
01	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					57

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2184	N	1162	-0-	-1022	-0-	1162	2			N	-0-					27
*03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					27
*04	2670	N	2025	-0-	-645	-0-	2019	2	6	9	N	5					32
*05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					32
*06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					32
*07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					32
*08	1829	N	1610	-0-	-219	-0-	1610	2			N	-0-					32
09	2370	N	1600	-0-	-770	-0-	1600	2			N	-0-					32
10	2449	N	1020	-0-	-1429	-0-	1020	2			N	-0-					32
*11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-	32	1			-0-
*12	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
*01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					28
*03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					28
*04	1680	N	1219	-0-	-461	-0-	1211	2	8	9	N	7					35
05	1736	N	1526	-0-	-210	-0-	1526	2			N	-0-					35
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					35
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					35
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					35
09	1530	N	1199	-0-	-331	-0-	1199	2			N	-0-					35
10	1426	N	1415	-0-	-11	-0-	1415	2			N	-0-					35
*11	1530	N	1244	-0-	-286	-0-	1244	2			N	-0-	35	1			-0-
*12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
*01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1538	2	105	9	N	95					95

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	2			N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1			10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					10
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					10
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1428	N	1022	-0-	-406	-0-	1022	2			N	-0-					30
*03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					30
*04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					30
05	1488	N	1396	-0-	-92	-0-	1396	2			N	-0-					30
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					30
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					30
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					30
09	1650	N	1544	-0-	-106	-0-	1544	2			N	-0-					30
10	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	1551	2			N	-0-					30
11	1560	N	1549	-0-	-11	-0-	1549	2			N	-0-					30
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					30
01	1550	N	1303	-0-	-247	-0-	1303	2			N	-0-					30

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					32
*03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					32
*04	2130	N	1944	-0-	-186	-0-	1933	2	11	9	N	10					42
*05	2232	N	2125	-0-	-107	-0-	2125	2			N	-0-					42
*06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					42
*07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					42
08	2139	N	2108	-0-	-31	-0-	2108	2			N	-0-					42
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					42
10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					42
11	2070	N	2035	-0-	-35	-0-	2035	2			N	-0-					42
12	2201	N	2168	-0-	-33	-0-	2168	2			N	-0-					42
01	2170	N	1990	-0-	-180	-0-	1990	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
*02	2800	X	2128	-0-	-672	-0-	2128	2			N	-0-					27
*03	3100	X	3036	-0-	-64	-0-	3036	2			N	-0-					27
*04	3000	X	2576	-0-	-424	-0-	2576	2			N	-0-					27
05	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					27
06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					27
07	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					27
08	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-					27
09	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					27
10	3100	X	2927	-0-	-173	-0-	2927	2			N	-0-					27
11	3000	X	2919	-0-	-81	-0-	2919	2			N	-0-					27
12	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					27
01	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	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
*02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					63
*03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					63
*04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					63
05	2604	N	2556	-0-	-48	-0-	2556	2			N	-0-					63
06	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					63
07	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					63
08	2542	N	2467	-0-	-75	-0-	2467	2			N	-0-					63
09	2430	N	2249	-0-	-181	-0-	2249	2			N	-0-					63
10	2449	N	2367	-0-	-82	-0-	2367	2			N	-0-					63
11	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					63
12	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					63
01	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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
*02	504	N	323	-0-	-181	-0-	323	2			N	-0-					60
*03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					60
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					60
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					60
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					60
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-	36	1			24
08	558	N	279	-0-	-279	-0-	279	2			N	-0-					24
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					24
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					24
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					24
*12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					24
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	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
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					87
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					87
10	930	N	269	-0-	-661	-0-	269	2			N	-0-					87
11	570	N	3	-0-	-567	-0-	3	2			N	-0-					87
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					87
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG TRUSTS, THE 507585
LAIRD, S. S. EST. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 097650 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10333 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					21
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					21
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					21
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 100851 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10370 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					65
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					65
10	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-					65
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			Y	-0-					65
12	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			Y	-0-					65
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

JERNIGAN, SEDALIA WELL #: 1 RRCID -> 108947 COMPL. DATE 08/06/1983 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
12	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					317
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					317

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
MARWILL WELL #: 1R RRCID -> 111887 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	585	2	34	9	Y	31					50
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 178031 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10344 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					104
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 178032 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10282 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					34
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					34
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					34
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					34
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					34
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 193047 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10450 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					65
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					65
10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					65
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					65
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					65
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

MARWILL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 193048 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10638 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	X	762	-0-	-44	-0-	762	2			Y	-0-					19
09	780	X	569	-0-	-211	-0-	569	2			Y	-0-					19
10	713	X	694	-0-	-19	-0-	694	2			Y	-0-					19
11	690	X	609	-0-	-81	-0-	609	2			Y	-0-					19
12	775	X	643	-0-	-132	-0-	609	2	34	9	Y	31					50
01	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					50

MARWILL, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 193350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2403	-0-	-418	-0-	2403	2			Y	-0-					19
09	2760	X	2407	-0-	-353	-0-	2407	2			Y	-0-					19
10	2852	X	2606	-0-	-246	-0-	2606	2			Y	-0-					19
11	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			Y	-0-					19
12	2945	X	2826	-0-	-119	-0-	2792	2	34	9	Y	31					50
01	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					50

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 195968 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10352 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					65
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					65
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					65
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					65
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					65
01	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
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 202581 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10234 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					21
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					21
10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					21
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					21
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					21
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 206245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10271 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					21
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					21
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					21
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					21
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					21
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 207686 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10378 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					65
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					65
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					65
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					65
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					65
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

MARWILL, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 207687 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	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
08	1891	N	1813	-0-	-78	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1158	-0-	-672	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1768	-0-	-123	-0-	1768	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
08	1891	N	1866	-0-	-25	-0-	1859	2	7	9	Y	6	7	1			7
09	1830	N	1118	-0-	-712	-0-	1115	2	3	9	Y	3	7	1			3
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1925	2	9	9	Y	8	6	1			5
11	1800	N	1721	-0-	-79	-0-	1712	2	9	9	Y	8	7	1			6
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1834	2	9	9	Y	8	7	1			7
01	1922	N	1800	-0-	-122	-0-	1790	2	10	9	Y	9	8	1			8

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
08	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	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
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1678	2	4	9	Y	4	7	1			5
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1801	2	6	9	Y	5	6	1			4
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1897	2	8	9	Y	7	7	1			4
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1810	2	8	9	Y	7	6	1			5
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1902	2	9	9	Y	8	7	1			6
01	1643	N	458	-0-	-1185	-0-	455	2	3	9	Y	3	7	1			2

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	1006	2	2	9	N	2	2	1			2
09	990	N	701	-0-	-289	-0-	700	2	1	9	N	1	2	1			1
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1091	2	2	9	N	2	2	1			1
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1166	2	3	9	N	3	2	1			2
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	934	2	2	9	N	2	2	1			2
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1417	2	3	9	N	3	2	1			3

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082721 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1271	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1150	2	1	9	Y	1	2	1			1
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1203	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1094	2	3	9	Y	3	2	1			2
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1140	2	2	9	Y	2	2	1			2
01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1723	2	3	9	Y	3	2	1			3

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092859 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10114 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	29	1	591	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	553	-0-	-17	-0-	26	1	527	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	566	-0-	-54	-0-	28	1	538	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	560	-0-	-40	-0-	26	1	534	2	Y	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	30	1	540	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	518	-0-	-40	-0-	30	1	488	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1753	2	3	9	Y	3	2	1			3
09	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	1103	2	2	9	Y	2	3	1			2
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2242	2	4	9	Y	4	3	1			3
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1809	2	4	9	Y	4	4	1			3
12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1780	2	6	9	Y	5	4	1			4
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1725	2	4	9	Y	4	4	1			4

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
08	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	164	1	1353	2	Y	-0-					2
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	163	1	1363	2	Y	1					3
							1	9									
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	167	1	1370	2	Y	1					4
							1	9									
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	167	1	1394	2	Y	-0-	3	1			1
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	169	1	1442	2	Y	1					2
							1	9									
01	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	163	1	1351	2	Y	1					3
							1	9									

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098601 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10472 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2621	-0-	-479	2091	283	1	2336	2	Y	2					7
							2	9									
09	3000	N	2717	-0-	-283	1808	290	1	2425	2	Y	2					9
							2	9									
10	3100	N	2624	-0-	-476	1332	285	1	2337	2	Y	2					11
							2	9									
11	3000	N	2650	-0-	-350	982	284	1	2364	2	Y	2	10	1			3
							2	9									
12	3100	N	2561	-0-	-539	443	269	1	2289	2	Y	3					6
							3	9									
01	2996	N	2553	-0-	-443	-0-	275	1	2276	2	Y	2					8
							2	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
08	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	69	1	1426	2	Y	3					8
							3	9									
09	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	69	1	1417	2	Y	2					10
							2	9									
10	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	77	1	1463	2	Y	5	7	1			8
							6	9									
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	70	1	1434	2	Y	3					11
							3	9									
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	83	1	1484	2	Y	3	7	1			7
							3	9									
01	1550	N	1449	-0-	-101	-0-	83	1	1358	2	Y	7					14
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104832 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10116 - 10415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-		61	1	1249	2	Y	1					4
								1	9									
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-		59	1	1220	2	Y	2					6
								2	9									
10	1364	N	1306	-0-	-58	-0-		65	1	1239	2	Y	2	4	1			4
								2	9									
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-		59	1	1221	2	Y	2					6
								2	9									
12	1333	N	1326	-0-	-7	-0-		70	1	1254	2	Y	2	4	1			4
								2	9									
01	1302	N	1220	-0-	-82	-0-		70	1	1147	2	Y	3					7
								3	9									

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114675 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9258 - 9482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2880	-0-	-220	5010		132	1	2719	2	Y	26					80
								29	9									
09	3000	N	2717	-0-	-283	4727		124	1	2565	2	Y	25					105
								28	9									
10	3100	N	3055	-0-	-45	4682		150	1	2849	2	Y	51	73	1			83
								56	9									
11	3000	N	2951	-0-	-49	4633		135	1	2781	2	Y	32					115
								35	9									
12	3100	N	2859	-0-	-241	4392		149	1	2675	2	Y	32	71	1			76
								35	9									
01	3100	N	2497	-0-	-603	3789		141	1	2292	2	Y	58					134
								64	9									

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115038 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9171 - 9322

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
08	5084	X	4797	-0-	-287	-0-		4788	2	9	9	Y	8	9	1			9
09	4740	X	2871	-0-	-1869	-0-		2867	2	4	9	Y	4	9	1			4
10	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-		5159	2	12	9	Y	11	8	1			7
11	4650	X	4424	-0-	-226	-0-		4413	2	11	9	Y	10	9	1			8
12	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-		4831	2	13	9	Y	12	10	1			10
01	5177	X	3883	-0-	-1294	-0-		3873	2	10	9	Y	9	10	1			9

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 10778

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
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	198	N	198	-0-	-0-	-0-		21	1	175	2	Y	2					2
								2	9									
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-		35	1	301	2	Y	3					5
								3	9									
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-		5	1	43	2	Y	1					6
								1	9									

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10478 - 10726

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
08	1147	N	1062	-0-	-85	-0-		115	1	947	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	961	-0-	-89	-0-		103	1	858	2	Y	-0-					-0-
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-		108	1	888	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	925	-0-	-95	-0-		99	1	826	2	Y	-0-					-0-
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-		112	1	956	2	Y	-0-					-0-
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-		113	1	936	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	251	1	2068	2	Y	2					9
							2	9									
09	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	240	1	2008	2	Y	4					13
							4	9									
10	2294	N	2149	-0-	-145	-0-	233	1	1914	2	Y	2					15
							2	9									
11	2250	N	2137	-0-	-113	-0-	229	1	1906	2	Y	2	13	1			4
							2	9									
12	2325	N	2281	-0-	-44	-0-	239	1	2038	2	Y	4					8
							4	9									
01	2139	N	2079	-0-	-60	-0-	224	1	1852	2	Y	3					11
							3	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
08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	85	1	1743	2	Y	-0-					-0-
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	77	1	1599	2	Y	-0-					-0-
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	86	1	1636	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1664	-0-	-106	-0-	77	1	1587	2	Y	-0-					-0-
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	94	1	1681	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	96	1	1562	2	Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130511 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2442	-0-	-658	1880	113	1	2327	2	Y	2					5
							2	9									
09	3000	N	2363	-0-	-637	1243	109	1	2253	2	Y	1					6
							1	9									
10	3100	N	2423	-0-	-677	566	121	1	2299	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
11	2935	N	2369	-0-	-566	-0-	110	1	2257	2	Y	2					7
							2	9									
12	2449	N	2381	-0-	-68	-0-	126	1	2254	2	Y	1	4	1			4
							1	9									
01	2418	N	2212	-0-	-206	-0-	128	1	2080	2	Y	4					8
							4	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
08	2790	X	2577	-0-	-213	-0-	277	1	2290	2	Y	9					30
							10	9									
09	2700	X	2427	-0-	-273	-0-	258	1	2158	2	Y	10					40
							11	9									
10	2759	X	2445	-0-	-314	-0-	264	1	2171	2	Y	9					49
							10	9									
11	2670	X	2333	-0-	-337	-0-	249	1	2076	2	Y	7	42	1			14
							8	9									
12	2635	X	2405	-0-	-230	-0-	252	1	2143	2	Y	9					23
							10	9									
01	2573	X	2331	-0-	-242	-0-	250	1	2069	2	Y	11					34
							12	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
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	21	1	436	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	21	1	428	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	23	1	437	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	447	-0-	-3	-0-	21	1	426	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	443	-0-	-22	-0-	23	1	420	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	26	1	424	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
08	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	130	1 9	1076	2	Y	1					4
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	133	1 9	1116	2	Y	1					5
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	136	1 9	1117	2	Y	1					6
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	131	1 9	1089	2	Y	1	5	1			2
12	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	131	1 9	1119	2	Y	1					3
01	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	133	1 9	1100	2	Y	1					4

KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368

08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1384	2	7	9	Y	6	7	1			7
09	1290	N	1163	-0-	-127	-0-	1159	2	4	9	Y	4	7	1			4
10	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	1237	2	9	9	Y	8	7	1			5
11	1290	N	1205	-0-	-85	-0-	1197	2	8	9	Y	7	6	1			6
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1270	2	9	9	Y	8	7	1			7
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1259	2	9	9	Y	8	7	1			8

HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 10470

08	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	1361	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	1380	N	1042	-0-	-338	-0-	1041	2	1	9	Y	1	2	1			1
10	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	1295	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1345	2	3	9	Y	3	2	1			2
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1359	2	2	9	Y	2	2	1			2
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1360	2	2	9	Y	2	2	1			2

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139048 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 10782

08	2356	N	2343	-0-	-13	-0-	253	1 9	2089	2	Y	1					3
09	2280	N	2143	-0-	-137	-0-	229	1 9	1913	2	Y	1					4
10	2418	N	2192	-0-	-226	-0-	238	1 9	1953	2	Y	1					5
11	2280	N	2197	-0-	-83	-0-	235	1	1962	2	Y	-0-	4	1			1
12	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	246	1 2 9	2092	2	Y	2					3
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	257	1 9	2126	2	Y	1					4

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440

08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140122 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9094 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	914	2 10 9			Y	9	9	1			9
09	870	N	852	-0-	-18	-0-	845	2 7 9			Y	6	9	1			6
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	932	2 12 9			Y	11	10	1			7
11	900	N	768	-0-	-132	-0-	759	2 9 9			Y	8	8	1			7
12	868	N	799	-0-	-69	-0-	788	2 11 9			Y	10	9	1			8
01	930	N	918	-0-	-12	-0-	905	2 13 9			Y	12	9	1			11

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
08	1767	N	1617	-0-	-150	-0-	1604	2 13 9			Y	12	14	1			13
09	1650	N	1611	-0-	-39	-0-	1600	2 11 9			Y	10	13	1			10
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1690	2 17 9			Y	15	15	1			10
11	1560	N	1538	-0-	-22	-0-	1521	2 17 9			Y	15	13	1			12
12	1674	N	1525	-0-	-149	-0-	1508	2 17 9			Y	15	14	1			13
01	1705	N	1269	-0-	-436	-0-	1255	2 14 9			Y	13	14	1			12

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
08	1550	N	1461	-0-	-89	-0-	1460	2 1 9			Y	1	1	1			1
09	1020	N	469	-0-	-551	-0-	469	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1181	2 2 9			Y	2	1	1			1
11	1410	N	1218	-0-	-192	-0-	1217	2 1 9			Y	1	1	1			1
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1060	2 1 9			Y	1	1	1			1
01	1178	N	1049	-0-	-129	-0-	1048	2 1 9			Y	1	1	1			1

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140809 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1834	-0-	-88	-0-	85 2 9	1	1747	2	Y	2					5
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	84 2 9	1	1731	2	Y	2					7
10	1953	N	1929	-0-	-24	-0-	96 3 9	1	1830	2	Y	3	5	1			5
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	89 2 9	1	1828	2	Y	2					7
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	109 2 9	1	1955	2	Y	2	4	1			5
01	1922	N	1878	-0-	-44	-0-	108 4 9	1	1766	2	Y	4					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
08	1674	N	1548	-0-	-126	-0-	1528	2	20	9	Y	18	23	1			20
09	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	1549	2	20	9	Y	18	22	1			16
10	1643	N	1598	-0-	-45	-0-	1572	2	26	9	Y	24	24	1			16
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1499	2	25	9	Y	23	20	1			19
12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1594	2	30	9	Y	27	23	1			23
01	1612	N	1603	-0-	-9	-0-	1572	2	31	9	Y	28	25	1			26

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
08	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1514	-0-	-284	-0-	1514	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
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-

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
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1923	2	10	9	Y	9	11	1			10
09	1800	N	1637	-0-	-163	-0-	1628	2	9	9	Y	8	11	1			7
10	1860	N	1764	-0-	-96	-0-	1753	2	11	9	Y	10	10	1			7
11	1800	N	1768	-0-	-32	-0-	1756	2	12	9	Y	11	9	1			9
12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1964	2	14	9	Y	13	11	1			11
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2183	2	17	9	Y	15	12	1			14

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	81	1	1670	2	Y	1					3
							1	9									
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	75	1	1558	2	Y	1					4
							1	9									
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	83	1	1570	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
11	1710	N	1615	-0-	-95	-0-	75	1	1539	2	Y	1					4
							1	9									
12	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	88	1	1582	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
01	1643	N	1526	-0-	-117	-0-	88	1	1436	2	Y	2					5
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153268 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	3089	2	7	9	Y	6	7	1			6
09	2940	N	2298	-0-	-642	-0-	2294	2	4	9	Y	4	6	1			4
10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3211	2	8	9	Y	7	6	1			5
11	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3021	2	8	9	Y	7	6	1			6
12	3038	X	2941	-0-	-97	-0-	2933	2	8	9	Y	7	7	1			6
01	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3069	2	9	9	Y	8	7	1			7

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	10	1	203	2	Y	3					7
							3	9									
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	9	1	176	2	Y	2					9
							2	9									
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	Y	9	7	1			11
							10	9									
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	313	2	Y	5					16
							6	9									
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	333	2	Y	5	10	1			11
							6	9									
01	372	N	317	-0-	-55	-0-	18	1	287	2	Y	11					22
							12	9									

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159445 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10554 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	185	1	1525	2	Y	3					9
							3	9									
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	172	1	1441	2	Y	3					12
							3	9									
10	1705	N	1640	-0-	-65	-0-	178	1	1459	2	Y	3					15
							3	9									
11	1650	N	1590	-0-	-60	-0-	170	1	1418	2	Y	2	13	1			4
							2	9									
12	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	169	1	1438	2	Y	3					7
							3	9									
01	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	173	1	1435	2	Y	3					10
							3	9									

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167922 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8995 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2506	-0-	-594	1691	116	1	2383	2	Y	6					19
							7	9									
09	3000	N	2461	-0-	-539	1152	113	1	2340	2	Y	7					26
							8	9									
10	3100	N	2375	-0-	-725	427	118	1	2244	2	Y	12	18	1			20
							13	9									
11	2708	N	2281	-0-	-427	-0-	105	1	2168	2	Y	7					27
							8	9									
12	2511	N	2369	-0-	-142	-0-	125	1	2235	2	Y	8	17	1			18
							9	9									
01	2387	N	2094	-0-	-293	-0-	120	1	1957	2	Y	15					33
							17	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169898 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170283 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9102 - 10456

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401

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-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184678 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 10418

08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	84	1	1727	2	Y	-0-					-0-
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	87	1	1802	2	Y	-0-					-0-
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	97	1	1835	2	Y	-0-					-0-
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	87	1	1782	2	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	99	1	1776	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1766	-0-	-156	-0-	102	1	1664	2	Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391

08	1457	N	1390	-0-	-67	-0-	1384	2	6	9	Y	5	6	1			6
09	1380	N	964	-0-	-416	-0-	961	2	3	9	Y	3	6	1			3
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1562	2	9	9	Y	8	6	1			5
11	1350	N	1337	-0-	-13	-0-	1329	2	8	9	Y	7	6	1			6
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1348	2	8	9	Y	7	7	1			6
01	1519	N	1353	-0-	-166	-0-	1344	2	9	9	Y	8	7	1			7

GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195266 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10408

08	1178	N	1062	-0-	-116	-0-	1047	2	15	9	Y	14	15	1			15
09	1080	N	989	-0-	-91	-0-	976	2	13	9	Y	12	16	1			11
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1212	2	22	9	Y	20	18	1			13
11	1020	N	866	-0-	-154	-0-	849	2	17	9	Y	15	16	1			12
12	1023	N	672	-0-	-351	-0-	660	2	12	9	Y	11	13	1			10
01	1240	N	923	-0-	-317	-0-	904	2	19	9	Y	17	11	1			16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10162 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 10470

08	1984	N	1770	-0-	-214	-0-	82 6	1 9	1682	2	Y	5					15
09	1710	N	1679	-0-	-31	-0-	77 6	1 9	1596	2	Y	5					20
10	1829	N	1748	-0-	-81	-0-	87 10	1 9	1651	2	Y	9	14	1			15
11	1710	N	1580	-0-	-130	-0-	73 6	1 9	1501	2	Y	5					20
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	92 8	1 9	1656	2	Y	7	13	1			14
01	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	95 13	1 9	1555	2	Y	12					26

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208299 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9092 - 10498

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 10464

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212255 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9008 - 10414

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213382 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9188 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1674	N	1468	-0-		-206	-0-	68	1	1396	2	Y	4					11
								4	9									
09	1494	N	1494	-0-		-0-	-0-	69	1	1421	2	Y	4					15
								4	9									
10	1470	N	1470	-0-		-0-	-0-	73	1	1390	2	Y	6	10	1			11
								7	9									
11	1473	N	1473	-0-		-0-	-0-	68	1	1401	2	Y	4					15
								4	9									
12	1550	N	1297	-0-		-253	-0-	68	1	1225	2	Y	4	9	1			10
								4	9									
01	1457	N	1076	-0-		-381	-0-	62	1	1007	2	Y	6					16
								7	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4326	X	4326	-0-		-0-	-0-	200	1	4126	2	Y	-0-					-0-
09	4204	X	4204	-0-		-0-	-0-	194	1	4010	2	Y	-0-					-0-
10	2707	X	2707	-0-		-0-	-0-	135	1	2572	2	Y	-0-					-0-
11	4313	X	4313	-0-		-0-	-0-	200	1	4113	2	Y	-0-					-0-
12	4007	X	4007	-0-		-0-	-0-	212	1	3795	2	Y	-0-					-0-
01	3438	X	3438	-0-		-0-	-0-	199	1	3239	2	Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) 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	1372	N	1372	-0-		-0-	-0-	63	1	1292	2	Y	15					40
								17	9									
09	1138	N	1138	-0-		-0-	-0-	52	1	1072	2	Y	13					53
								14	9									
10	1139	N	1139	-0-		-0-	-0-	56	1	1058	2	Y	23	37	1			39
								25	9									
11	947	N	947	-0-		-0-	-0-	43	1	890	2	Y	13					52
								14	9									
12	493	N	493	-0-		-0-	-0-	26	1	460	2	Y	6	32	1			26
								7	9									
01	434	N	211	-0-		-223	-0-	12	1	192	2	Y	6					32
								7	9									

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222041 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2976	X	2702	-0-		-274	-0-	125	1	2577	2	Y	-0-					-0-
09	3128	X	3128	-0-		-0-	-0-	145	1	2983	2	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2823	-0-		-153	-0-	141	1	2682	2	Y	-0-					-0-
11	2790	X	2389	-0-		-401	-0-	111	1	2278	2	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2360	-0-		-616	-0-	125	1	2235	2	Y	-0-					-0-
01	2976	X	2316	-0-		-660	-0-	134	1	2182	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	2201	N	2062	-0-	-139	-0-	2045	2	17	9	Y	15	14	1			16
09	1830	N	1290	-0-	-540	-0-	1280	2	10	9	Y	9	17	1			8
10	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2348	2	24	9	Y	22	16	1			14
11	2010	N	1814	-0-	-196	-0-	1795	2	19	9	Y	17	17	1			14
12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2161	2	24	9	Y	22	17	1			19
01	2387	N	2063	-0-	-324	-0-	2040	2	23	9	Y	21	20	1			20

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872

08	95	X	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	Y	-0-					1
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	Y	-0-					1
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	9	1	77	2	Y	-0-					1
11	90	N	20	-0-	-70	-0-	2	1	18	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 10302

08	3100	N	2668	-0-	-432	2528	2666	2	2	9	N	2	2	1			2
09	3000	N	1370	-0-	-1630	898	1369	2	1	9	N	1	2	1			1
10	3100	N	2817	-0-	-283	615	2816	2	1	9	N	1	1	1			1
11	3000	N	2609	-0-	-391	224	2606	2	3	9	N	3	2	1			2
12	2835	N	2611	-0-	-224	-0-	2609	2	2	9	N	2	2	1			2
01	2821	N	2485	-0-	-336	-0-	2483	2	2	9	N	2	2	1			2

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772

08	279	N	253	-0-	-26	-0-	27	1	225	2	N	1					4
							1	9									
09	270	N	218	-0-	-52	-0-	23	1	194	2	N	1					5
							1	9									
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	28	1	229	2	N	1					6
							1	9									
11	240	N	189	-0-	-51	-0-	20	1	169	2	N	-0-	5	1			1
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	21	1	176	2	N	1					2
							1	9									
01	248	N	153	-0-	-95	-0-	16	1	136	2	N	1					3
							1	9									

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436

08	3100	N	3126	-0-	26	2062	3086	2	40	9	N	36	37	1			38
09	3000	N	1690	-0-	-1310	752	1671	2	19	9	N	17	39	1			16
10	3100	N	3075	-0-	-25	727	3027	2	48	9	N	44	32	1			28
11	3412	X	2685	-0-	-727	-0-	2641	2	44	9	N	40	36	1			32
12	3007	X	2529	-0-	-478	-0-	2485	2	44	9	N	40	38	1			34
01	3007	X	2648	-0-	-359	-0-	2603	2	45	9	N	41	36	1			39

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	7628	-0-	-649	-0-	7624	2	4	9	Y	4	4	1			4
09	8010	X	4883	-0-	-3127	-0-	4881	2	2	9	Y	2	4	1			2
10	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	9192	2	6	9	Y	5	4	1			3
11	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7540	2	6	9	Y	5	4	1			4
12	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7704	2	4	9	Y	4	4	1			4
01	8959	X	7354	-0-	-1605	-0-	7350	2	4	9	Y	4	4	1			4

WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061

08	8866	X	7934	-0-	-932	-0-	7934	2			Y	-0-					-0-
09	8520	X	4546	-0-	-3974	-0-	4546	2			Y	-0-					-0-
10	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	8841	2			Y	-0-					-0-
11	8250	X	7658	-0-	-592	-0-	7658	2			Y	-0-					-0-
12	8122	X	7457	-0-	-665	-0-	7457	2			Y	-0-					-0-
01	8835	X	7328	-0-	-1507	-0-	7328	2			Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410

08	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2478	2	4	9	N	4	5	1			4
09	2250	N	1567	-0-	-683	-0-	1564	2	3	9	N	3	5	1			2
10	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2978	2	7	9	N	6	4	1			4
11	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2422	2	6	9	N	5	5	1			4
12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2451	2	7	9	N	6	5	1			5
01	2945	N	2479	-0-	-466	-0-	2473	2	6	9	N	5	5	1			5

NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606
SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 102079 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10136 - 10434

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 170333 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 10512

08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	6	1	1623	2	Y	-0-					-0-
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	74	1	1535	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	3	1	1609	2	Y	-0-					-0-
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	8	1	1549	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1531	-0-	-50	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	15	1	1530	2	Y	-0-					-0-

DUNBAR WELL #: 1 RRCID -> 170896 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9077 - 10439

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NEW HORIZON RESOURCES LLC //CONT.// 606606
CHEROKEE EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 172529 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9065 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	10	1	2123	2	Y	3					3
							3	9									
09	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	111	1	2039	2	Y	4					7
							4	9									
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	10	1	2084	2	Y	-0-					7
11	2010	N	1930	-0-	-80	-0-	7	1	1923	2	Y	-0-					7
12	2077	N	1986	-0-	-91	-0-	6	1	1980	2	Y	-0-					7
01	2077	N	1861	-0-	-216	-0-	5	1	1856	2	Y	-0-					7

CHEROKEE EAGLE WELL #: 3 RRCID -> 190812 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9415 - 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
08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	7	1	1780	2	Y	-0-					-0-
09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	82	1	1712	2	Y	-0-					-0-
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	4	1	1967	2	Y	-0-					-0-
11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	10	1	1866	2	Y	-0-					-0-
12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
*01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	17	1	1813	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 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
08	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	11	1	2316	2	Y	3					3
							3	9									
09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	118	1	2170	2	Y	4					7
							4	9									
10	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	12	1	2435	2	Y	-0-					7
11	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	9	1	2356	2	Y	-0-					7
*12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	8	1	2450	2	Y	-0-					7
01	2232	N	2192	-0-	-40	-0-	5	1	2187	2	Y	-0-					7

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 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
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					13
09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	291	1	1502	2	Y	-0-					13
10	1736	N	1639	-0-	-97	-0-	1639	2			Y	-0-					13
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	34	1	1776	2	Y	-0-					13
12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-					13
01	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	79	1	1558	2	Y	-0-					13

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
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					6
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	60	1	310	2	Y	-0-					6
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					6
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	7	1	376	2	Y	-0-					6
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					6
*01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	2	Y	-0-					6

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 206351 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10590 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NORTH TEXAS OIL & GAS, LLC 614212
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10185 - 10517

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-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

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	713	-0-	-31	-0-	35	1	678	2	N	-0-					25
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	38	1	664	2	N	-0-					25
10	713	N	684	-0-	-29	-0-	33	1	651	2	N	-0-					25
11	690	N	566	-0-	-124	-0-	566	2			N	-0-					25
12	713	N	279	-0-	-434	-0-	279	2			N	-0-					25
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					25

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	376	2	Y	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	258	2	Y	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	Y	-0-					-0-
*11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NORTH TEXAS OIL & GAS, LLC //CONT.// 614212
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	X	452	-0-	-447	-0-	22	1	430	2	Y	-0-					22
09	870	X	588	-0-	-282	-0-	32	1	556	2	Y	-0-					22
10	652	X	652	-0-	-0-	-0-	31	1	621	2	Y	-0-					22
*11	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					22
12	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					22
01	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					22

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	387	X	387	-0-	-0-	-0-	19	1	368	2	N	-0-					84
09	360	X	348	-0-	-12	-0-	19	1	329	2	N	-0-					84
10	403	X	331	-0-	-72	-0-	16	1	315	2	N	-0-					84
11	390	X	271	-0-	-119	-0-	271	2			N	-0-					84
12	403	X	262	-0-	-141	-0-	262	2			N	-0-					84
01	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					84

CAIN, BRANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213058 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	X	1315	-0-	-297	-0-	64	1	1250	2	N	1	1	8			25
							1	9									
09	1590	X	1218	-0-	-372	-0-	66	1	1151	2	N	1	1	8			25
							1	9									
10	1643	X	1370	-0-	-273	-0-	66	1	1304	2	N	-0-					25
11	1590	X	1155	-0-	-435	-0-	1155	2			N	-0-					25
12	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					25
01	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					25

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1066	2	29	9	N	26	170	1			27
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					27
10	992	N	822	-0-	-170	-0-	822	2			N	-0-					27
*11	3000	N	4065	-0-	1065	1065	4028	2	37	9	N	34					61
12	3083	N	2018	-0-	-1065	-0-	2018	2			N	-0-					61
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					61

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NORTH TEXAS OIL & GAS, LLC //CONT.// 614212
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
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	N	-0-					50
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	N	-0-					50
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	10	1	191	2	N	-0-					50
*11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					50
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					50
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
08	462	X	462	-0-	-0-	-0-	23	1	439	2	N	-0-					-0-
09	450	X	424	-0-	-26	-0-	23	1	401	2	N	-0-					-0-
10	465	X	324	-0-	-141	-0-	16	1	308	2	N	-0-					-0-
11	450	X	254	-0-	-196	-0-	254	2			N	-0-					-0-
12	465	X	235	-0-	-230	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	465	X	NO RPT	-0-	-465	-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
08	2170	X	1919	-0-	-251	-0-	1869	2	50	9	N	45					135
09	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2051	2	94	9	N	85	168	1			52
10	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					52
*11	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3763	2	11	9	N	10					62
12	2232	X	2018	-0-	-214	-0-	2018	2			N	-0-					62
01	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-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
08	1891	X	1707	-0-	-184	-0-	83	1	1623	2	N	1	1	8			74
							1	9									
09	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	73	1	1274	2	N	2	2	8			74
							2	9									
10	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	63	1	1244	2	N	-0-					74
11	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					74
12	1705	X	1305	-0-	-400	-0-	1305	2			N	-0-					74
01	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					74

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
08	682	N	479	-0-	-203	-0-	23	1	456	2	N	-0-					42
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	38	1	662	2	N	1	1	8			42
							1	9									
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	29	1	573	2	N	-0-					42
*11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					42
*12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					42
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NORTH TEXAS OIL & GAS, LLC //CONT.// 614212
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
08	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	90	1	1745	2	N	2	2	8			84
							2	9									
09	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	101	1	1760	2	N	2	2	8			84
							2	9									
10	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	91	1	1808	2	N	-0-					84
11	1770	X	1475	-0-	-295	-0-	1475	2			N	-0-					84
12	1922	X	1524	-0-	-398	-0-	1524	2			N	-0-					84
01	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					84

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
08	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	97	1	1882	2	N	167	168	1	1	8	23
							184	9									
09	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	113	1	1970	2	N	1	1	8			23
							1	9									
10	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	103	1	2042	2	N	-0-					23
11	2100	X	1730	-0-	-370	-0-	1730	2			N	-0-					23
12	2170	X	1678	-0-	-492	-0-	1678	2			N	-0-					23
01	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					23

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	X	261	-0-	-1723	-0-	13	1	248	2	N	-0-					27
09	570	X	233	-0-	-337	-0-	13	1	220	2	N	-0-					27
10	589	X	226	-0-	-363	-0-	11	1	215	2	N	-0-					27
11	330	X	164	-0-	-166	-0-	164	2			N	-0-					27
12	248	X	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-					27
01	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					27

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	308	-0-	-219	-0-	308	2			N	-0-					100
09	540	N	365	-0-	-175	-0-	303	2	62	9	N	56	133	1			23
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					23
*11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					23
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					23
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					23

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	107	1	2078	2	N	-0-					52
09	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	87	1	1513	2	N	-0-					52
10	1829	X	1133	-0-	-696	-0-	54	1	1079	2	N	-0-					52
11	2100	X	667	-0-	-1433	-0-	667	2			N	-0-					52
12	2170	X	1030	-0-	-1140	-0-	1030	2			N	-0-					52
01	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NORTH TEXAS OIL & GAS, LLC //CONT.// 614212
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	2	N	-0-					49
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	6	1	107	2	N	-0-					49
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	7	1	133	2	N	-0-					49
*11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					49
12	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					49
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					49

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	602	X	602	-0-	-0-	-0-	29	1	573	2	N	-0-					78
09	600	X	458	-0-	-142	-0-	25	1	433	2	N	-0-					78
10	899	X	591	-0-	-308	-0-	28	1	563	2	N	-0-					78
11	870	X	163	-0-	-707	-0-	163	2			N	-0-					78
12	899	X	188	-0-	-711	-0-	188	2			N	-0-					78
01	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					78

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	X	1302	-0-	-341	-0-	64	1	1238	2	N	-0-					56
09	840	X	665	-0-	-175	-0-	36	1	627	2	N	2	2	8			56
							2	9									
10	511	X	511	-0-	-0-	-0-	24	1	487	2	N	-0-					56
11	1260	X	453	-0-	-807	-0-	453	2			N	-0-					56
12	1302	X	49	-0-	-1253	-0-	49	2			N	-0-					56
01	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					56

PALMER PETROLEUM INC. 636222
LAIRD WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	62	1	776	2	Y	-0-					40
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	60	1	824	2	Y	-0-					40
10	713	N	654	-0-	-59	-0-	62	1	592	2	Y	-0-					40
11	810	N	738	-0-	-72	-0-	60	1	678	2	Y	-0-					40
12	899	N	750	-0-	-149	-0-	62	1	688	2	Y	-0-					40
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					40

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
08	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	62	1	5062	2	N	-0-					105
09	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	60	1	3854	2	N	-0-					105
10	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	62	1	3964	2	N	-0-					105
11	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	60	1	5663	2	N	-0-					105
12	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	62	1	6104	2	N	16					121
							18	9									
01	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					121

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
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	62	1	887	2	N	-0-					179
09	900	N	889	-0-	-11	-0-	60	1	829	2	N	-0-					179
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	62	1	907	2	N	-0-					179
11	930	N	265	-0-	-665	-0-	28	1	237	2	N	-0-					179
12	930	N	392	-0-	-538	-0-	44	1	348	2	N	-0-					179
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					179

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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
08	1333	N	984	-0-	-349	-0-	62	1	753	2	N	154	153	1	1	8	59
							169	9									
09	1260	N	956	-0-	-304	-0-	60	1	896	2	N	-0-					59
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	62	1	1384	2	N	-0-					59
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	60	1	1283	2	N	-0-					59
12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	62	1	1924	2	N	1	1	8			59
							1	9									
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					59

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
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	62	1	1497	2	N	-0-					78
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	60	1	1165	2	N	-0-					78
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	62	1	1659	2	N	-0-					78
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	60	1	1693	2	N	-0-					78
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	62	1	1393	2	N	30	1	8			107
							33	9									
01	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					107

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
08	1023	N	656	-0-	-367	-0-	62	1	594	2	N	-0-					27
09	1020	N	757	-0-	-263	-0-	60	1	697	2	N	-0-					27
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	62	1	411	2	N	-0-					27
11	630	N	611	-0-	-19	-0-	60	1	551	2	N	-0-					27
12	775	N	21	-0-	-754	-0-	4	1	17	2	N	-0-					27
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					27

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132429 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10557 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	2	2	8			27
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	60	1	1080	2	N	-0-					27
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	62	1	929	2	N	-0-					27
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	60	1	908	2	N	1	1	8			27
							1	9									
12	1178	N	898	-0-	-280	-0-	62	1	836	2	N	-0-					27
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					27

TORKELSON WELL #: 2 RRCID -> 132777 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	62	1	895	2	N	-0-					27
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	60	1	781	2	N	-0-					27
10	868	N	824	-0-	-44	-0-	62	1	762	2	N	-0-					27
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	60	1	888	2	N	-0-					27
12	868	N	704	-0-	-164	-0-	62	1	630	2	N	11					38
							12	9									
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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
08	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	62	1	2185	2	N	-0-					82
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	60	1	1956	2	N	-0-					82
10	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	62	1	2154	2	N	-0-					82
11	2160	N	1606	-0-	-554	-0-	60	1	1545	2	N	1	1	8			82
							1	9									
12	2077	N	163	-0-	-1914	-0-	16	1	147	2	N	-0-					82
01	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-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
08	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	62	1	2151	2	N	-0-					78
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	60	1	1531	2	N	-0-					78
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	62	1	1461	2	N	-0-					78
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	60	1	1224	2	N	-0-					78
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	1	1	8			78
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-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
08	1271	N	856	-0-	-415	-0-	62	1	794	2	N	-0-					51
09	1140	N	886	-0-	-254	-0-	60	1	826	2	N	-0-					51
10	1054	N	628	-0-	-426	-0-	62	1	566	2	N	-0-					51
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	60	1	965	2	N	-0-					51
12	930	N	863	-0-	-67	-0-	62	1	795	2	N	5					56
							6	9									
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					56

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
08	1705	N	547	-0-	-1158	-0-	62	1	485	2	N	-0-					104
09	1890	N	1315	-0-	-575	-0-	60	1	1255	2	N	-0-					104
10	1457	N	472	-0-	-985	-0-	62	1	410	2	N	-0-					104
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	60	1	832	2	N	-0-					104
12	1364	N	753	-0-	-611	-0-	62	1	691	2	N	-0-					104
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					104

TORKELSON WELL #: 3 RRCID -> 143482 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	669	-0-	-168	-0-	62	1	607	2	N	-0-					35
09	780	N	628	-0-	-152	-0-	60	1	568	2	N	-0-					35
10	589	N	405	-0-	-184	-0-	30	1	375	2	N	-0-					35
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	60	1	667	2	N	-0-					35
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	62	1	600	2	N	40					75
							44	9									
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					75

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
08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	62	1	2646	2	N	-0-					35
09	1800	X	1582	-0-	-218	-0-	60	1	1522	2	N	-0-					35
10	1860	X	1658	-0-	-202	-0-	62	1	1596	2	N	-0-					35
11	1800	X	1488	-0-	-312	-0-	60	1	1428	2	N	-0-					35
12	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	62	1	2226	2	N	10					45
							11	9									
01	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	62	1	1479	2	N	-0-					27
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	60	1	1023	2	N	-0-					27
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	62	1	1185	2	N	-0-					27
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	60	1	1358	2	N	1		1	8		27
							1	9									
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	62	1	1636	2	N	20					47
							22	9									
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					47

LAIRD, S. S. B WELL #: 8 RRCID -> 158373 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	62	1	723	2	N	-0-					118
09	960	N	619	-0-	-341	-0-	60	1	559	2	N	-0-					118
10	775	N	771	-0-	-4	-0-	62	1	709	2	N	-0-					118
11	750	N	495	-0-	-255	-0-	30	1	465	2	N	-0-					118
12	651	N	645	-0-	-6	-0-	54	1	585	2	N	5					123
							6	9									
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					123

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
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					27
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					27
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	10	1	36	2	Y	-0-					27
11	90	N	37	-0-	-53	-0-	6	1	31	2	Y	-0-					27
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					27
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					27

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
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	62	1	1755	2	N	-0-					58
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	60	1	1324	2	N	-0-					58
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	62	1	1102	2	N	-0-					58
11	1770	N	658	-0-	-1112	-0-	60	1	598	2	N	-0-					58
12	1426	N	237	-0-	-1189	-0-	14	1	217	2	N	5		1	8		62
							6	9									
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					62

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
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	62	1	1071	2	N	-0-					58
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	60	1	1074	2	N	-0-					58
10	868	N	601	-0-	-267	-0-	62	1	539	2	N	-0-					58
11	840	N	434	-0-	-406	-0-	40	1	394	2	N	-0-					58
12	868	N	151	-0-	-717	-0-	10	1	141	2	N	-0-					58
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	2	N	-0-					147
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					147
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	2	N	-0-					147
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	10	1	178	2	N	-0-					147
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					147

LAIRD WELL #: A 6 RRCID -> 170095 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 10735

08	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	62	1	2452	2	N	-0-					27
09	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	60	1	2537	2	N	-0-					27
10	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	62	1	2576	2	N	-0-					27
11	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	60	1	3703	2	N	-0-					27
12	3100	N	4429	-0-	1329	1329	62	1	4367	2	N	-0-					27
01	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					27

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 170925 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10516 - 10806

08	1085	N	977	-0-	-108	-0-	62	1	915	2	N	-0-					22
09	1110	N	906	-0-	-204	-0-	60	1	846	2	N	-0-					22
10	806	N	685	-0-	-121	-0-	62	1	623	2	N	-0-					22
11	960	N	819	-0-	-141	-0-	60	1	759	2	N	-0-					22
12	930	N	854	-0-	-76	-0-	62	1	792	2	N	-0-					22
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					22

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 171120 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10608 - 10906

08	496	N	480	-0-	-16	-0-	62	1	261	2	N	143	143	1			27
							157	9									
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	60	1	737	2	N	-0-					27
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	62	1	732	2	N	-0-					27
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	60	1	1146	2	N	-0-					27
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	62	1	1277	2	N	3	3	8			27
							3	9									
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					27

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 171545 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10901

08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	62	1	698	2	N	-0-					55
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	60	1	1847	2	N	-0-					55
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	62	1	1733	2	N	-0-					55
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	60	1	1192	2	N	1	1	8			55
							1	9									
12	1271	N	501	-0-	-770	-0-	44	1	457	2	N	-0-					55
01	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					55

LAIRD WELL #: A 7 RRCID -> 180579 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10701

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86	7			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
TORKELSON WELL #: 6 RRCID -> 180838 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1319	-0-	-603	-0-	62	1	1257	2	N	-0-					22
09	1410	N	1129	-0-	-281	-0-	60	1	1069	2	N	-0-					22
10	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	62	1	1136	2	N	-0-					22
11	1290	N	1087	-0-	-203	-0-	60	1	1027	2	N	-0-					22
12	1178	N	896	-0-	-282	-0-	62	1	819	2	N	14					36
							15	9									
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					36

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
08	930	N	759	-0-	-171	-0-	62	1	697	2	N	-0-					47
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	60	1	696	2	N	-0-					47
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	62	1	874	2	N	1	1	8			47
							1	9									
11	720	N	409	-0-	-311	-0-	46	1	363	2	N	-0-					47
12	775	N	187	-0-	-588	-0-	10	1	151	2	N	24	1	8			70
							26	9									
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					70

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
08	1178	N	195	-0-	-983	-0-	62	1	133	2	N	-0-					97
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	60	1	1082	2	N	-0-					97
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	62	1	1222	2	N	-0-					97
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	60	1	1434	2	N	-0-					97
12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	62	1	1573	2	N	32					129
							35	9									
01	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					129

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
08	1736	N	1097	-0-	-639	-0-	62	1	1034	2	N	1	1	8			47
							1	9									
09	1410	N	1155	-0-	-255	-0-	60	1	1095	2	N	-0-					47
10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	62	1	1818	2	N	-0-					47
11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	60	1	2108	2	N	-0-					47
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	62	1	1647	2	N	41	1	8			87
							45	9									
01	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					87

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
08	1085	N	995	-0-	-90	-0-	62	1	933	2	N	-0-					19
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	60	1	1196	2	N	55					74
							61	9									
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	62	1	1053	2	N	109	164	1			19
							120	9									
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	60	1	1294	2	N	-0-					19
12	1085	N	763	-0-	-322	-0-	62	1	656	2	N	41					60
							45	9									
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					60

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 112119 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	109	1	543	3	N	-0-					-0-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 115875 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	222	1	925	3	Y	-0-					224
09	810	N	789	-0-	-21	-0-	161	1	628	3	Y	-0-					224
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	184	1	693	3	Y	-0-					224
11	1110	N	840	-0-	-270	-0-	167	1	673	3	Y	-0-					224
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	150	1	685	3	Y	-0-					224
*01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	179	1	762	3	Y	3					227
							3	9									

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	67	1	388	3	Y	-0-					73
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	66	1	356	3	Y	-0-					73
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	61	1	315	3	Y	-0-					73
11	450	N	386	-0-	-64	-0-	62	1	324	3	Y	-0-					73
12	434	N	393	-0-	-41	-0-	55	1	338	3	Y	-0-					73
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	57	1	319	3	Y	-0-					73

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 117993 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	164	1	987	3	Y	-0-					25
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	128	1	700	3	Y	-0-					25
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	144	1	758	3	Y	-0-					25
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	125	1	714	3	Y	-0-					25
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	109	1	743	3	Y	-0-					25
01	806	N	748	-0-	-58	-0-	105	1	643	3	Y	-0-					25

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
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	113	1	433	2	N	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	120	1	448	2	N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	127	1	494	2	N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	120	1	452	2	N	-0-					-0-
12	589	N	538	-0-	-51	-0-	111	1	427	2	N	-0-					-0-
01	620	N	543	-0-	-77	-0-	112	1	431	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
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	119	1	453	2	N	-0-					-0-
09	600	N	568	-0-	-32	-0-	120	1	448	2	N	-0-					-0-
10	558	N	532	-0-	-26	-0-	109	1	423	2	N	-0-					-0-
11	540	N	490	-0-	-50	-0-	102	1	388	2	N	-0-					-0-
12	589	N	461	-0-	-128	-0-	95	1	366	2	N	-0-					-0-
01	527	N	444	-0-	-83	-0-	91	1	353	2	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201

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
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	60	1	345	3	Y	-0-					21
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	52	1	277	3	Y	-0-					21
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	62	1	316	3	Y	-0-					21
11	390	N	344	-0-	-46	-0-	55	1	289	3	Y	-0-					21
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	49	1	302	3	Y	-0-					21
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	58	1	320	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B	DENY	-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

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
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	43	1	182	3	Y	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	40	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	36	1	139	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	181	-0-	-29	-0-	36	1	145	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	32	1	148	3	Y	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	39	1	164	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
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	32	1	132	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	175	-0-	-65	-0-	36	1	139	3	Y	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	53	1	202	3	Y	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	56	1	224	3	Y	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	50	1	228	3	Y	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	56	1	239	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
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	65	1	334	3	Y	-0-					68
09	330	N	311	-0-	-19	-0-	54	1	257	3	Y	-0-					68
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	64	1	292	3	Y	-0-					68
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	62	1	291	3	Y	-0-					68
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	54	1	295	3	Y	-0-					68
01	341	N	212	-0-	-129	-0-	35	1	177	3	Y	-0-					68

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	158	1	899	3	Y	-0-					66
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	130	1	682	3	Y	-0-					66
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	132	1	665	3	Y	-0-					66
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	122	1	665	3	Y	-0-					66
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	111	1	716	3	Y	-0-					66
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	132	1	769	3	Y	-0-					66

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
ACKER WELL #: 2 RRCID -> 221319 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10804 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	105	1	542	3	Y	-0-					175
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	107	1	510	3	Y	3					178
							3	9									
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	115	1	530	3	Y	3					181
							3	9									
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	101	1	472	3	Y	-0-					181
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	88	1	478	3	Y	-0-					181
01	496	N	347	-0-	-149	-0-	57	1	287	3	Y	3					184
							3	9									

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
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	37	1	191	3	Y	-0-					87
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	31	1	147	3	Y	-0-					87
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	36	1	167	3	Y	-0-					87
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	36	1	166	3	Y	-0-					87
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	31	1	169	3	Y	-0-					87
01	217	N	121	-0-	-96	-0-	20	1	101	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
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	33	1	172	3	Y	-0-					88
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	35	1	163	3	Y	-0-					88
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	24	1	106	3	Y	-0-					88
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	23	1	106	3	Y	-0-					88
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	20	1	107	3	Y	-0-					88
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	13	1	64	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
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	103	1	429	3	Y	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	57	1	223	3	Y	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	57	1	214	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	264	-0-	-246	-0-	53	1	211	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	47	1	215	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	129	-0-	-150	-0-	24	1	105	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
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	62	1	370	3	Y	-0-					207
09	540	N	310	-0-	-230	-0-	47	1	263	3	Y	-0-					207
10	434	N	301	-0-	-133	-0-	48	1	253	3	Y	-0-					207
11	420	N	326	-0-	-94	-0-	48	1	278	3	Y	-0-					207
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	42	1	289	3	Y	-0-					207
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	64	1	396	3	Y	-0-					207

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
LOCKRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 086302 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10456 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					29
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					29
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	596	2	2	9	Y	2					31
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PERMIAN NATURAL RESOURCES //CONT.// 655818
LOCKRIDGE GU WELL #: 2 RRCID -> 145070 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9994 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					31
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					32
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	543	2	1	9	Y	1					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

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
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					56
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					56
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	635	2	1	9	Y	1					57
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	599	2	1	9	Y	1					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

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
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					42
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					42
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	616	2	1	9	Y	1					43
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	581	2	1	9	Y	1					44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

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
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					76
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					76
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	685	2	1	9	Y	1					77
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					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

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
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					73
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					73
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1344	2	1	9	Y	1					74
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					74
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
GRISSOM ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206256 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					42
09	540	N	432	-0-	-108	-0-	432	2			N	-0-					42
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					42
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					42
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					42
01	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094564 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2045	X	-0-	-0-	-2045	-0-					Y	-0-					6
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					6
10	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					6
11	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					6
*12	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					6
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					15
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					15
10	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	1148	2			N	-0-					15
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					15
*12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					15
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

JIMMERSON WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10258 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	1928	-0-	-366	-0-	1928	2			Y	-0-					4
09	2220	X	822	-0-	-1398	-0-	822	2			Y	-0-					4
10	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			Y	-0-					4
*11	1830	X	1642	-0-	-188	-0-	1642	2			Y	-0-					4
*12	1922	X	1645	-0-	-277	-0-	1645	2			Y	-0-					4
*01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-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
08	744	X	643	-0-	-101	-0-	643	2			Y	-0-					18
09	900	X	167	-0-	-733	-0-	167	2			Y	-0-					18
10	930	X	754	-0-	-176	-0-	754	2			Y	-0-					18
11	900	X	560	-0-	-340	-0-	560	2			Y	-0-					18
*12	930	X	561	-0-	-369	-0-	561	2			Y	-0-					18
*01	651	X	-0-	-0-	-651	-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
08	1147	X	1071	-0-	-76	-0-	1071	2			Y	-0-					10
09	1110	X	333	-0-	-777	-0-	333	2			Y	-0-					10
10	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					10
11	1140	X	933	-0-	-207	-0-	933	2			Y	-0-					10
*12	1085	X	935	-0-	-150	-0-	935	2			Y	-0-					10
*01	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					10

RFE OPERATING, LLC 704776
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 228349 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9290 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					48
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					48
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					48
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					48
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					48
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					48

CARTER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 264500 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11080 - 14445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2645	-0-	-362	-0-	2642	2	3	9	N	3	3	8			37
09	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					37
10	3224	X	3048	-0-	-176	-0-	3048	2			N	-0-					37
11	3120	X	2513	-0-	-607	-0-	2513	2			N	-0-					37
12	3224	X	2486	-0-	-738	-0-	2486	2			N	-0-					37
01	3162	X	2780	-0-	-382	-0-	2780	2			N	-0-					37

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
08	961	N	852	-0-	-109	-0-	43	1	809	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	867	-0-	-63	-0-	45	1	822	2	Y	-0-					-0-
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	47	1	869	2	Y	-0-					-0-
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	44	1	811	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	846	-0-	-53	-0-	40	1	806	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	915	-0-	-15	-0-	46	1	869	2	Y	-0-					-0-

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
08	1963	N	1718	-0-	-245	-0-	87	1	1631	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1685	-0-	-25	-0-	88	1	1597	2	Y	-0-					-0-
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	92	1	1686	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	85	1	1586	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	78	1	1609	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	87	1	1630	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

TURNER, SYBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072505 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9158 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	64	1	1200	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	90	1	1628	2	Y	-0-					-0-
10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	119	1	2191	2	Y	1					1
							1	9									
11	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	147	1	2712	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	92	1	1860	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	100	1	1938	2	Y	-0-					1

MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10343 - 10588

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076119 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 10540

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9328 - 10516

08	2945	N	2670	-0-	-275	-0-	135	1	2532	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
09	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	153	1	2787	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	156	1	2880	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	146	1	2718	2	Y	7	4	1			4
							8	9									
12	3038	N	2650	-0-	-388	-0-	126	1	2523	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
01	3038	N	2683	-0-	-355	-0-	135	1	2548	2	Y	-0-	1	1			-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076787 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9136 - 10456

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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

08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	27	1	514	2	Y	-0-					-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	26	1	481	2	Y	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	27	1	494	2	Y	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	25	1	460	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	459	-0-	-37	-0-	21	1	438	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	493	-0-	-3	-0-	25	1	468	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 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
08	558	N	461	-0-	-97	-0-	23	1	438	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	25	1	448	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	477	-0-	-19	-0-	25	1	452	2	Y	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	23	1	432	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	462	-0-	-34	-0-	23	1	438	2	Y	1					1
							1	9									
01	465	N	436	-0-	-29	-0-	22	1	414	2	Y	-0-	1	1			-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
08	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	157	1	2952	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
09	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	147	1	2677	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	148	1	2736	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	3000	N	3167	-0-	167	167	162	1	3001	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
12	2780	N	2613	-0-	-167	-0-	124	1	2487	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*01	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	154	1	2896	2	Y	2	2	8			1
							2	9									

STEPHENS, EUNICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078847 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10323 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	36	1	680	2	Y	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	36	1	662	2	Y	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	37	1	683	2	Y	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	36	1	660	2	Y	-0-					-0-
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	40	1	809	2	Y	-0-					-0-
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	41	1	774	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079583 COMPL. DATE 06/15/1988 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9350 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2644	-0-	-456	8238	134	1	2509	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	3000	N	1771	-0-	-1229	7009	92	1	1678	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3100	N	2406	-0-	-694	6315	124	1	2281	2	Y	1					1
							1	9									
11	3000	N	1884	-0-	-1116	5199	96	1	1785	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	3100	N	1792	-0-	-1308	3891	84	1	1706	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	3100	N	1805	-0-	-1295	2596	91	1	1714	2	Y	-0-					1

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080171 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	472	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	24	1	440	2	Y	-0-					-0-
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	40	1	702	2	Y	-0-					-0-
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	38	1	701	2	Y	-0-					-0-
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	35	1	725	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	38	1	711	2	Y	-0-	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615

08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	27	1	512	2	Y	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	28	1	506	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	29	1	534	2	Y	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	27	1	497	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	27	1	551	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	28	1	523	2	Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 1 RRCID -> 082715 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 10707

08	310	N	304	-0-	-6	-0-	15	1	288	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	Y	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	2	Y	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	306	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	13	1	279	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082883 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472

08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	212	1	338	2	Y	-0-					58
09	660	N	456	-0-	-204	-0-	243	1	213	2	Y	-0-					58
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	206	1	395	2	Y	-0-					58
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	206	1	418	2	Y	-0-					58
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	214	1	408	2	Y	-0-					58
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	206	1	396	2	Y	-0-	58	1			-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 083503 COMPL. DATE 06/24/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083727 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622

08	434	N	318	-0-	-116	-0-	16	1	302	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	294	-0-	-96	-0-	15	1	279	2	Y	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	25	1	454	2	Y	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	388	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	15	1	292	2	Y	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	24	1	459	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086767 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10123 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	2040	-0-	-130	-0-	103	1	1937	2	Y	-0-					-0-
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	104	1	1892	2	Y	-0-					-0-
10	2232	N	1982	-0-	-250	-0-	103	1	1879	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1832	-0-	-148	-0-	94	1	1738	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1346	-0-	-731	-0-	65	1	1281	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	811	-0-	-1173	-0-	41	1	770	2	Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 086952 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9744 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	60	1	1118	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	63	1	1147	2	Y	-0-					-0-
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	61	1	1124	2	Y	-0-					-0-
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	58	1	1085	2	Y	-0-					-0-
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	55	1	1085	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	829	-0-	-256	-0-	41	1	788	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 1A RRCID -> 087165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9012 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	75	1	168	2	Y	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	94	1	167	2	Y	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	95	1	173	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	106	1	132	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	102	1	137	2	Y	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	97	1	170	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087536 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9084 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	86	1	1606	2	Y	6	10	1			1
							7	9									
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	79	1	1437	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	76	1	1386	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	70	1	1293	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	60	1	1211	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	64	1	1193	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	651	N	641	-0-	-10	-0-	32	1	609	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	578	-0-	-52	-0-	30	1	548	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	30	1	552	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	564	-0-	-66	-0-	29	1	535	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	519	-0-	-70	-0-	25	1	494	2	Y	-0-					-0-
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	31	1	582	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
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	665	-0-	-141	-0-	34	1	631	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	604	-0-	-116	-0-	32	1	572	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	632	-0-	-81	-0-	33	1	599	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	609	-0-	-21	-0-	31	1	578	2	Y	-0-					-0-
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	30	1	616	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	524	-0-	-96	-0-	26	1	498	2	Y	-0-					-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089951 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	37	1	686	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	36	1	657	2	Y	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	38	1	689	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	678	-0-	-12	-0-	35	1	643	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	483	-0-	-230	-0-	24	1	459	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	661	-0-	-52	-0-	33	1	628	2	Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090006 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1657	-0-	-110	-0-	84	1	1572	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1560	N	1518	-0-	-42	-0-	79	1	1439	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	89	1	1637	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1574	-0-	-16	-0-	80	1	1494	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1118	-0-	-463	-0-	51	1	1067	2	Y	-0-					-0-
01	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	102	1	1962	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6467	X	-0-	-0-	-6467	-0-					Y	-0-					-0-
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-
12	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	67	1	1262	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	59	1	1077	2	Y	-0-					-0-
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	62	1	1131	2	Y	-0-					-0-
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	54	1	1007	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	51	1	1033	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	53	1	987	2	Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2467	-0-	-633	3352	125	1	2341	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3000	N	2453	-0-	-547	2805	128	1	2325	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2610	-0-	-490	2315	133	1	2476	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3000	N	2466	-0-	-534	1781	126	1	2340	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2326	-0-	-774	1007	108	1	2217	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	2429	-0-	-671	336	123	1	2306	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	509	-0-	-18	-0-	26	1	482	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	510	N	474	-0-	-36	-0-	25	1	449	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	503	-0-	-24	-0-	25	1	477	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	32	1	595	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	49	1	982	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	85	1	1592	2	Y	-0-	2	1			1

MALONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091668 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9570 - 10567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3658	X	3575	-0-	-83	-0-	181	1	3391	2	Y	3	30	1			2
							3	9									
09	3540	X	3467	-0-	-73	-0-	181	1	3282	2	Y	4	1	1			5
							4	9									
10	3658	X	3347	-0-	-311	-0-	172	1	3173	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
11	3540	X	3205	-0-	-335	-0-	164	1	3038	2	Y	3	1	1			4
							3	9									
12	3658	X	2959	-0-	-699	-0-	145	1	2813	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
01	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	181	1	3416	2	Y	1					3
							1	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092402 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9131 - 10476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2653	-0-	-478	-0-	134	1	2518	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	2910	X	1737	-0-	-1173	-0-	91	1	1646	2	Y	-0-					-0-
10	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	177	1	3228	2	Y	1					1
							1	9									
11	2610	X	2228	-0-	-382	-0-	113	1	2114	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	147	1	2984	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	175	1	3353	2	Y	-0-	1	1			-0-

CUNNINGHAM -A- WELL #: 2 RRCID -> 092403 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9936 - 10600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

TURNER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093290 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9100 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	85	1	1601	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	88	1	1600	2	Y	-0-					-0-
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	87	1	1599	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1612	-0-	-8	-0-	82	1	1530	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	77	1	1568	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1674	N	1671	-0-	-3	-0-	84	1	1587	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	524	-0-	-34	-0-	25	1	498	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	25	1	488	2	Y	-0-					-0-
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	65	1	1098	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	94	1	1746	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
12	527	N	283	-0-	-244	-0-	12	1	271	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	42	1	783	2	Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094273 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9175 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	51	1	960	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	51	1	922	2	Y	-0-					-0-
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	54	1	991	2	Y	-0-					-0-
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	50	1	926	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	967	-0-	-25	-0-	46	1	921	2	Y	-0-					-0-
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	53	1	1003	2	Y	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094569 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	896	-0-	-34	-0-	45	1	849	2	Y	2					2
							2	9									
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	47	1	853	2	Y	2					4
							2	9									
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	50	1	916	2	Y	2					6
							2	9									
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	49	1	902	2	Y	-0-					6
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	48	1	979	2	Y	-0-					6
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	49	1	920	2	Y	-0-	6	1			-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094977 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10330 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	609	-0-	-11	-0-	31	1	578	2	Y	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	31	1	561	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	597	-0-	-23	-0-	31	1	566	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	564	-0-	-36	-0-	29	1	535	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	530	-0-	-90	-0-	25	1	505	2	Y	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	561	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	30	1	554	2	Y	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	29	1	530	2	Y	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	30	1	557	2	Y	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	29	1	539	2	Y	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	27	1	554	2	Y	-0-					-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	31	1	577	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					-0-
							1	2									
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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

08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	81	1	1520	2	Y	1	16	1			1
							1	9									
09	1470	N	1458	-0-	-12	-0-	76	1	1382	2	Y	-0-					1
10	1519	N	1257	-0-	-262	-0-	65	1	1191	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1470	N	1049	-0-	-421	-0-	54	1	995	2	Y	-0-					1
12	1519	N	1094	-0-	-425	-0-	52	1	1042	2	Y	-0-					1
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	67	1	1245	2	Y	-0-					1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505

08	3100	N	2837	-0-	-263	6543	144	1	2692	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
09	3000	N	2249	-0-	-751	5792	117	1	2129	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	3100	N	2243	-0-	-857	4935	115	1	2125	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
11	3000	N	2763	-0-	-237	4698	141	1	2619	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	3100	N	2640	-0-	-460	4238	122	1	2516	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	3100	N	2865	-0-	-235	4003	145	1	2719	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095678 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10229 - 10465

08	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	51	1	958	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	59	1	1069	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	60	1	1106	2	Y	1					1
							1	9									
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	60	1	1107	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	53	1	1068	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	64	1	1212	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	Y	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	Y	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 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
08	14B	DENY	1936	-0-	1936	33937	98	1	1836	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
09	H15	VIOL	1486	-0-	1486	35423	78	1	1406	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	H15	VIOL	1218	-0-	1218	36641	63	1	1153	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	36961	X	320	-0-	-36641	-0-	16	1	304	2	Y	-0-	1	1			1
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2023 - WELL PLUGGED 11/21/23

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	26	1	481	2	Y	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	22	1	407	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	419	-0-	-15	-0-	22	1	397	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	21	1	392	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	233	-0-	-201	-0-	11	1	222	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	18	-0-	-416	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	28	1	521	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	27	1	493	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	536	-0-	-22	-0-	28	1	508	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	520	-0-	-20	-0-	27	1	493	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	501	-0-	-26	-0-	24	1	477	2	Y	-0-					-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	27	1	517	2	Y	-0-					-0-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097204 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097408 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9098 - 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
08	3658	X	3467	-0-	-191	-0-	175	1	3290	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	3540	X	3491	-0-	-49	-0-	182	1	3307	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	3658	X	3579	-0-	-79	-0-	185	1	3388	2	Y	5	2	1			5
							6	9									
11	3510	X	3421	-0-	-89	-0-	175	1	3243	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
12	3596	X	3323	-0-	-273	-0-	156	1	3161	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
01	3596	X	3406	-0-	-190	-0-	171	1	3234	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

PRICE, C. S. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097655 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10769 PERF. 9235 - 10600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	41	1	765	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	39	1	701	2	Y	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	41	1	736	2	Y	1					1
							1	9									
11	780	N	733	-0-	-47	-0-	37	1	694	2	Y	2					3
							2	9									
12	775	N	714	-0-	-61	-0-	32	1	682	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	775	N	773	-0-	-2	-0-	39	1	734	2	Y	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 10555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	70	1	1319	2	Y	-0-					12
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	71	1	1284	2	Y	-0-					12
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	76	1	1424	2	Y	-0-					12
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	69	1	1283	2	Y	-0-					12
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	75	1	1524	2	Y	1					13
							1	9									
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	82	1	1553	2	Y	2	12	1			3
							2	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098070 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10322 - 10566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	672	N	672	-0-	-0-	-0-	34	1	638	2	Y	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	34	1	621	2	Y	-0-					-0-
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	36	1	653	2	Y	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	35	1	641	2	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	116	1	2394	2	Y	1					1
							1	9									
01	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	118	1	2224	2	Y	-0-	1	1			-0-

CUNNINGHAM -A- WELL #: 3 RRCID -> 098071 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10268 - 10546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	390	1	920	2	Y	-0-					4
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	392	1	882	2	Y	-0-					4
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	404	1	910	2	Y	-0-					4
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	491	1	1261	2	Y	-0-					4
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	447	1	1419	2	Y	-0-					4
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	551	1	1686	2	Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
08	930	N	911	-0-	-19	-0-	46	1	865	2	Y	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	46	1	830	2	Y	-0-					-0-
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	47	1	855	2	Y	-0-					-0-
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	45	1	834	2	Y	-0-					-0-
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	43	1	858	2	Y	-0-					-0-
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	48	1	904	2	Y	-0-					-0-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098292 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9272 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 099705 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	X	1093	-0-	-54	-0-	55	1	1037	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	1110	X	1045	-0-	-65	-0-	55	1	989	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	56	1	1024	2	Y	-0-					-0-
11	1050	X	969	-0-	-81	-0-	49	1	918	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	1085	X	931	-0-	-154	-0-	44	1	887	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	56	1	1050	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099795 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1942	-0-	-1158	1822	98	1	1841	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	3000	N	2066	-0-	-934	888	108	1	1956	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3100	N	2243	-0-	-857	31	116	1	2127	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1973	N	1942	-0-	-31	-0-	99	1	1842	2	Y	1					1
							1	9									
12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	87	1	1831	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	99	1	1878	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100015 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	21	1	396	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	377	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	370	-0-	-95	-0-	19	1	351	2	Y	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	401	2	Y	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391	2	Y	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	22	1	406	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	54	1	1017	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	54	1	983	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	55	1	1014	2	Y	-0-					-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	55	1	1026	2	Y	-0-					-0-
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	51	1	1069	2	Y	-0-					-0-
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	55	1	1041	2	Y	-0-					-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10114 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	77	1	968	2	Y	-0-					-0-
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	77	1	952	2	Y	-0-					-0-
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	76	1	951	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	950	-0-	-10	-0-	72	1	878	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	877	-0-	-115	-0-	63	1	814	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	935	-0-	-57	-0-	70	1	865	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	573	-0-	-78	-0-	29	1	544	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	553	-0-	-107	-0-	29	1	524	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	567	-0-	-84	-0-	29	1	538	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	521	-0-	-19	-0-	27	1	494	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	531	-0-	-27	-0-	24	1	507	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	508	-0-	-50	-0-	26	1	482	2	Y	-0-					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	129	1	1610	2	Y	7	5	8			21
							8	9									
09	1650	N	1616	-0-	-34	-0-	120	1	1485	2	Y	10	24	1	4	8	3
							11	9									
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	130	1	1614	2	Y	-0-					3
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	128	1	1573	2	Y	9	8	8			4
							10	9									
12	1674	N	1432	-0-	-242	-0-	100	1	1308	2	Y	22	22	8			4
							24	9									
*01	1736	N	1574	-0-	-162	-0-	118	1	1425	2	Y	28	24	8			8
							31	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104187 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	54	1	1019	2	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	54	1	981	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	53	1	972	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	52	1	960	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
12	1085	N	981	-0-	-104	-0-	45	1	936	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	54	1	1021	2	Y	-0-					-0-

STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 2 RRCID -> 109323 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10104 - 10356

08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	47	1	583	2	Y	-0-					-0-
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	46	1	568	2	Y	-0-					-0-
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	46	1	576	2	Y	-0-					-0-
11	600 N	590	-0-	-10	-0-	45	1	545	2	Y	-0-					-0-
12	620 N	566	-0-	-54	-0-	41	1	525	2	Y	-0-					-0-
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	49	1	603	2	Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 109974 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

YOUNG GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 115886 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119499 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9064 - 10414

08	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	160	1	2993	2	Y	4	9	1			1
						4	9									
09	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	174	1	3149	2	Y	4	3	1			2
						4	9									
10	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	171	1	3151	2	Y	8	4	1			6
						9	9									
11	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	167	1	3095	2	Y	10	8	1			8
						11	9									
12	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	159	1	3186	2	Y	-0-	8	1			-0-
01	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	170	1	3197	2	Y	1					1
						1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	95	1	1189	2	Y	-0-					-0-
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	85	1	1051	2	Y	-0-					-0-
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	91	1	1127	2	Y	-0-					-0-
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	88	1	1077	2	Y	1					1
							1	9									
12	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	75	1	970	2	Y	1					2
							1	9									
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	82	1	1002	2	Y	4					6
							4	9									

BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1633	-0-	-41	-0-	83	1	1550	2	Y	-0-					-0-
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	83	1	1511	2	Y	-0-					-0-
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	87	1	1595	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	84	1	1566	2	Y	-0-					-0-
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	78	1	1573	2	Y	-0-					-0-
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	88	1	1653	2	Y	-0-					-0-

PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1710	-0-	-26	-0-	86	1	1622	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	90	1	1633	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	93	1	1707	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	92	1	1713	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	85	1	1709	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	96	1	1818	2	Y	-0-	1	1			1

WARNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145527 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9002 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2823	-0-	-277	10063	209	1	2612	2	Y	2					21
							2	9									
09	3000	N	2753	-0-	-247	9816	205	1	2539	2	Y	8	26	1			3
							9	9									
10	3100	N	2851	-0-	-249	9567	212	1	2639	2	Y	-0-					3
11	3000	N	2785	-0-	-215	9352	210	1	2574	2	Y	1					4
							1	9									
12	3100	N	2968	-0-	-132	9220	212	1	2755	2	Y	1					5
							1	9									
01	3100	N	2970	-0-	-130	9090	228	1	2736	2	Y	5					10
							6	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148667 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9137 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	121	1	2265	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2280	N	2223	-0-	-57	-0-	116	1	2107	2	Y	-0-					-0-
10	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	122	1	2244	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2310	N	2303	-0-	-7	-0-	117	1	2185	2	Y	1					1
							1	9									
12	2294	N	2183	-0-	-111	-0-	101	1	2082	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	128	1	2418	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROGERS GAS UNIT WELL #: 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
08	1643	N	1571	-0-	-72	-0-	79	1	1490	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1620	N	1416	-0-	-204	-0-	74	1	1342	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1447	-0-	-196	-0-	75	1	1372	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1508	-0-	-22	-0-	77	1	1431	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1277	-0-	-180	-0-	61	1	1214	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	75	1	1410	2	Y	-0-	1	1			-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
08	3100	N	2026	-0-	-1074	995	103	1	1922	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	3000	N	2238	-0-	-762	233	116	1	2120	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	2238	N	2005	-0-	-233	-0-	103	1	1900	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	1950	N	1894	-0-	-56	-0-	97	1	1795	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	2077	N	1943	-0-	-134	-0-	89	1	1852	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2015	N	1930	-0-	-85	-0-	97	1	1833	2	Y	-0-	1	1			-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
08	1364	N	1228	-0-	-136	-0-	62	1	1164	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	1320	N	1222	-0-	-98	-0-	64	1	1156	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	58	1	1043	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1200	N	1117	-0-	-83	-0-	57	1	1058	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	1271	N	1048	-0-	-223	-0-	46	1	998	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	1116	N	648	-0-	-468	-0-	33	1	615	2	Y	-0-	1	1			1

NORRIS, N.C. WELL #: 4 RRCID -> 149092 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9236 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	142	1	2677	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	124	1	2250	2	Y	-0-					-0-
10	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	109	1	2008	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1641	-0-	-129	-0-	84	1	1557	2	Y	-0-					-0-
12	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	112	1	2245	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	3176	-0-	76	76	159	1	3017	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149647 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9055 - 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
08	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	147	1	2752	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	204	1	3700	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	152	1	2800	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
11	2340	N	2281	-0-	-59	-0-	117	1	2162	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
12	2418	X	2391	-0-	-27	-0-	110	1	2279	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
01	2418	X	2317	-0-	-101	-0-	117	1	2200	2	Y	-0-					1

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149738 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10676 PERF. 9131 - 10557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	89	1	1661	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	91	1	1644	2	Y	-0-					-0-
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	91	1	1682	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1680	N	1433	-0-	-247	-0-	73	1	1359	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1798	N	1379	-0-	-419	-0-	66	1	1312	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	87	1	1650	2	Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149927 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 10631 PERF. 9083 - 10437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1456	-0-	-125	-0-	74	1	1382	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1500	N	1424	-0-	-76	-0-	74	1	1349	2	Y	1					1
							1	9									
10	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	74	1	1362	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	71	1	1322	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	81	1	1662	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	112	1	2100	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150244 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9110 - 10509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379	X	3232	-0-	-147	-0-	164	1	3066	2	Y	2	1	1			12
							2	9									
09	3270	X	3242	-0-	-28	-0-	169	1	3071	2	Y	2					14
							2	9									
10	3379	X	3332	-0-	-47	-0-	172	1	3158	2	Y	2					16
							2	9									
11	3270	X	3196	-0-	-74	-0-	163	1	3033	2	Y	-0-					16
12	3348	X	2886	-0-	-462	-0-	138	1	2746	2	Y	2	1	1			17
							2	9									
01	3348	X	2830	-0-	-518	-0-	143	1	2685	2	Y	2	16	1			3
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150316 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9520 - 10421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2016	N	1801	-0-	-215	-0-	91	1	1709	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	105	1	1912	2	Y	-0-					-0-
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	89	1	1645	2	Y	-0-					-0-
11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	109	1	2024	2	Y	-0-					-0-
12	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	122	1	2439	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	3100	N	3254	-0-	154	154	163	1	3091	2	Y	-0-	1	1			-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150670 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10744 PERF. 9281 - 10119

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	84	1	1600	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	39	1	735	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	589	N	294	-0-	-295	-0-	15	1	279	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	108	1	2125	2	Y	-0-					-0-
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	57	1	1096	2	Y	1					1
							1	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 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
08	2108	N	1618	-0-	-490	-0-	82	1	1535	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	1860	N	1589	-0-	-271	-0-	83	1	1504	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	107	1	1973	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	104	1	1918	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	3100	N	3231	-0-	131	131	150	1	3080	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	3100	N	3034	-0-	-66	65	151	1	2883	2	Y	-0-	1	1			-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151171 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9062 - 10465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	57	1	1062	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	60	1	1086	2	Y	-0-					-0-
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	61	1	1120	2	Y	-0-					-0-
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	57	1	1054	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	53	1	1065	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	59	1	1101	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1196	-0-	-292	-0-	60	1	1133	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
09	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	71	1	1285	2	Y	1					1
							1	9									
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	67	1	1231	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	1170	N	933	-0-	-237	-0-	48	1	884	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1395	N	878	-0-	-517	-0-	41	1	833	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	1302	N	668	-0-	-634	-0-	34	1	634	2	Y	-0-	1	1			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1697	-0-	-39	-0-	86	1	1610	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1650	N	1631	-0-	-19	-0-	85	1	1545	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1705	N	1625	-0-	-80	-0-	84	1	1540	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1650	N	1570	-0-	-80	-0-	80	1	1488	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	74	1	1535	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	82	1	1539	2	Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152452 COMPL. DATE 10/16/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9116 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2023	-0-	-1077	3907	102	1	1914	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
09	3000	N	2129	-0-	-871	3036	111	1	2015	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	3100	N	2146	-0-	-954	2082	111	1	2029	2	Y	5	2	1			4
							6	9									
11	3000	N	2017	-0-	-983	1099	103	1	1911	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
12	2890	N	1791	-0-	-1099	-0-	86	1	1703	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
01	2139	N	2128	-0-	-11	-0-	107	1	2020	2	Y	1					2
							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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9514	X	2571	-0-	-6943	-0-	130	1	2440	2	Y	1					12
							1	9									
09	2400	X	2329	-0-	-71	-0-	121	1	2207	2	Y	1					13
							1	9									
10	2635	X	2385	-0-	-250	-0-	124	1	2259	2	Y	2					15
							2	9									
11	2550	X	2250	-0-	-300	-0-	115	1	2135	2	Y	-0-					15
12	2635	X	2310	-0-	-325	-0-	109	1	2200	2	Y	1					16
							1	9									
01	2573	X	2424	-0-	-149	-0-	122	1	2300	2	Y	2	15	1			3
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152719 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9211 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2301	-0-	-799	2973	116	1	2182	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
09	3000	N	2196	-0-	-804	2169	115	1	2079	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	3100	N	2289	-0-	-811	1358	118	1	2170	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
11	3000	N	1856	-0-	-1144	214	94	1	1760	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	2170	N	1371	-0-	-799	-0-	63	1	1305	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	2170	N	1410	-0-	-760	-0-	71	1	1339	2	Y	-0-	1	1			1

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
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	50	1	934	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	990	N	937	-0-	-53	-0-	49	1	887	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	961	N	950	-0-	-11	-0-	49	1	901	2	Y	-0-					-0-
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	50	1	930	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	47	1	955	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	53	1	995	2	Y	-0-					-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
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	50	1	933	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	50	1	901	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	51	1	937	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	47	1	875	2	Y	-0-					-0-
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	53	1	1087	2	Y	-0-					-0-
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	54	1	1021	2	Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	651	N	579	-0-	-72	-0-	29	1	550	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	596	-0-	-4	-0-	31	1	565	2	Y	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	33	1	599	2	Y	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	33	1	608	2	Y	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	30	1	612	2	Y	-0-					-0-
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	32	1	611	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
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	264	1	624	2	Y	-0-					11
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	265	1	597	2	Y	-0-					11
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	273	1	616	2	Y	-0-					11
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	244	1	609	2	Y	-0-					11
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	223	1	689	2	Y	-0-					11
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	233	1	677	2	Y	-0-					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	517	1	1222	2	Y	-0-					8
09	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	473	1	1066	2	Y	-0-					8
10	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	489	1	1102	2	Y	-0-					8
11	1590	N	1438	-0-	-152	-0-	411	1	1027	2	Y	-0-					8
12	1581	N	1412	-0-	-169	-0-	342	1	1070	2	Y	-0-					8
01	1581	N	1447	-0-	-134	-0-	371	1	1076	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
08	3100	N	2935	-0-	-165	4713	149	1	2785	2	Y	1	1	1			22
							1	9									
09	3000	N	3325	-0-	325	5038	174	1	3151	2	Y	-0-					22
10	7948	X	2910	-0-	-5038	-0-	151	1	2759	2	Y	-0-					22
11	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	154	1	2857	2	Y	-0-					22
12	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	126	1	2545	2	Y	2	15	1	1	8	8
							2	9									
01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	155	1	2910	2	Y	-0-	8	1			-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
08	1333	N	620	-0-	-713	-0-	31	1	589	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	70	1	1233	2	Y	1					1
							1	9									
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	98	1	1783	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	95	1	1756	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	63	1	1299	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	69	1	1301	2	Y	-0-	1	1			1

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
08	3100	N	2501	-0-	-599	1166	127	1	2373	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	3000	N	2430	-0-	-570	596	127	1	2302	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2971	N	2375	-0-	-596	-0-	123	1	2251	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	132	1	2460	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	2418	N	2295	-0-	-123	-0-	107	1	2186	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2387	N	2086	-0-	-301	-0-	105	1	1981	2	Y	-0-					1

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
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	121	1	2262	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	2190	N	1829	-0-	-361	-0-	96	1	1733	2	Y	-0-					-0-
10	2573	N	1436	-0-	-1137	-0-	74	1	1362	2	Y	-0-					-0-
11	2310	N	1427	-0-	-883	-0-	73	1	1354	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1253	-0-	-638	-0-	59	1	1192	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1426	N	1194	-0-	-232	-0-	61	1	1133	2	Y	-0-	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	54	1	1014	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	65	1	1187	2	Y	1					1
							1	9									
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	63	1	1168	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1020	N	879	-0-	-141	-0-	45	1	834	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	698	-0-	-604	-0-	33	1	663	2	Y	2					2
							2	9									
01	1240	N	740	-0-	-500	-0-	37	1	703	2	Y	-0-	2	1			-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161098 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10359 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	955	-0-	-37	-0-	48	1	907	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	920	-0-	-40	-0-	48	1	872	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	940	-0-	-21	-0-	48	1	892	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	909	-0-	-21	-0-	46	1	863	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	713	-0-	-248	-0-	34	1	679	2	Y	-0-					-0-
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	52	1	973	2	Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161607 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9097 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2416	-0-	-684	5212	122	1	2290	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	3000	N	2261	-0-	-739	4473	118	1	2141	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3100	N	2291	-0-	-809	3664	120	1	2168	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	3000	N	1876	-0-	-1124	2540	96	1	1777	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
12	3100	N	2148	-0-	-952	1588	102	1	2042	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
01	3100	N	1980	-0-	-1120	468	100	1	1880	2	Y	-0-	1	1			1

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161630 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9556 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	67	1	1262	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	71	1	1292	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	105	1	1932	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	109	1	2021	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	85	1	1706	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	58	1	1100	2	Y	-0-	2	1			1

MALONEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161686 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10333 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2026	-0-	-1074	98	102	1	1923	2	Y	1	14	1			1
							1	9									
09	1887	N	1789	-0-	-98	-0-	93	1	1695	2	Y	1					2
							1	9									
10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	114	1	2129	2	Y	-0-	1	1			1
11	1680	N	1176	-0-	-504	-0-	60	1	1116	2	Y	-0-					1
12	1736	N	1232	-0-	-504	-0-	58	1	1170	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	99	1	1889	2	Y	-0-	3	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
08	1860	X	1714	-0-	-146	-0-	87	1	1625	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	96	1	1734	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	97	1	1800	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
11	1650	N	1409	-0-	-241	-0-	72	1	1336	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	1860	N	1285	-0-	-575	-0-	60	1	1225	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	88	1	1692	2	Y	1					1
							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
08	3100	N	2575	-0-	-525	2538	130	1	2441	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
09	3000	N	2645	-0-	-355	2183	138	1	2504	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	3100	N	2314	-0-	-786	1397	121	1	2192	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3000	N	2153	-0-	-847	550	110	1	2040	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	2387	N	1826	-0-	-561	-0-	87	1	1736	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	2325	N	1573	-0-	-752	-0-	79	1	1494	2	Y	-0-					1

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
08	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	170	1	3182	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	167	1	3035	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	3007	X	2961	-0-	-46	-0-	154	1	2804	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	2940	X	2541	-0-	-399	-0-	129	1	2405	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
12	3038	X	1644	-0-	-1394	-0-	78	1	1566	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	3038	X	1851	-0-	-1187	-0-	93	1	1758	2	Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 7 RRCID -> 162530 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9112 - 10534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	N	1726	-0-	-258	-0-	87	1	1639	2	Y	-0-					-0-
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	86	1	1568	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3100	N	4533	-0-	1433	1433	231	1	4302	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	4655	-0-	1655	3088	237	1	4418	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	4126	-0-	1026	4114	190	1	3935	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	8282	X	4168	-0-	-4114	-0-	210	1	3958	2	Y	-0-					-0-

POPE WELL #: 1 RRCID -> 162548 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9062 - 10194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162980 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9126 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	3100	N	2656	-0-		-444	4167	134	1	2521	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
09	3000	N	2591	-0-		-409	3758	135	1	2454	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
10	3100	N	2620	-0-		-480	3278	135	1	2482	2	Y	3	1	1			3
								3	9									
11	3000	N	2499	-0-		-501	2777	127	1	2371	2	Y	1	2	1			2
								1	9									
12	3100	N	2363	-0-		-737	2040	111	1	2249	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
01	3100	N	2610	-0-		-490	1550	132	1	2478	2	Y	-0-	1	1			1

TANNER, SE GU WELL #: 2 RRCID -> 163073 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10284 - 10648

08	961	N	908	-0-		-53	-0-	46	1	862	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	840	-0-		-150	-0-	44	1	796	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	723	-0-		-176	-0-	37	1	686	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	664	-0-		-206	-0-	34	1	630	2	Y	-0-					-0-
12	1076	N	1076	-0-		-0-	-0-	49	1	1027	2	Y	-0-					-0-
01	734	N	734	-0-		-0-	-0-	37	1	697	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163153 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9619 - 10644

08	3100	N	2511	-0-		-589	6960	127	1	2374	2	Y	9	5	1			16
								10	9									
09	3000	N	2478	-0-		-522	6438	129	1	2346	2	Y	3	2	1			17
								3	9									
10	3100	N	2545	-0-		-555	5883	131	1	2410	2	Y	4	2	1			19
								4	9									
11	3000	N	2415	-0-		-585	5298	123	1	2289	2	Y	3	3	1			19
								3	9									
12	3100	N	2324	-0-		-776	4522	110	1	2212	2	Y	2	4	1			17
								2	9									
01	3100	N	2559	-0-		-541	3981	129	1	2430	2	Y	-0-					17

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163272 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9166 - 10532

08	3100	N	1923	-0-		-1177	432	97	1	1824	2	Y	2	4	1			-0-
								2	9									
09	2352	N	1920	-0-		-432	-0-	100	1	1819	2	Y	1					1
								1	9									
10	1595	N	1595	-0-		-0-	-0-	83	1	1512	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1860	N	1344	-0-		-516	-0-	69	1	1273	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
12	1953	N	1260	-0-		-693	-0-	59	1	1201	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1581	N	1204	-0-		-377	-0-	61	1	1143	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163439 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9156 - 10569

08	1581	N	1492	-0-		-89	-0-	75	1	1416	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
09	1584	N	1584	-0-		-0-	-0-	83	1	1499	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
10	1592	N	1592	-0-		-0-	-0-	82	1	1510	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1539	N	1539	-0-		-0-	-0-	79	1	1458	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
12	1581	N	1450	-0-		-131	-0-	69	1	1381	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1604	N	1604	-0-		-0-	-0-	81	1	1523	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 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
08	589	N	541	-0-	-48	-0-	27	1	513	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	570	N	531	-0-	-39	-0-	28	1	503	2	Y	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	30	1	543	2	Y	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	29	1	532	2	Y	1					1
							1	9									
12	558	N	510	-0-	-48	-0-	24	1	485	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	558	N	552	-0-	-6	-0-	28	1	524	2	Y	-0-	1	1			-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
08	3100	N	2118	-0-	-982	1630	107	1	2008	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	3000	N	2024	-0-	-976	654	106	1	1918	2	Y	-0-					-0-
10	2721	N	2067	-0-	-654	-0-	107	1	1960	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1963	-0-	-77	-0-	100	1	1862	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2077	N	1953	-0-	-124	-0-	89	1	1862	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2077	N	1677	-0-	-400	-0-	84	1	1592	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163645 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9152 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	118	1	2203	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	127	1	2296	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	2356	N	2350	-0-	-6	-0-	122	1	2227	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	121	1	2247	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	2480	N	1989	-0-	-491	-0-	95	1	1891	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	2356	N	2330	-0-	-26	-0-	117	1	2213	2	Y	-0-	1	1			1

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1749	-0-	-359	-0-	89 2	1 9	1658	2	Y	2	2	1			-0-
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	112 2	1 9	2026	2	Y	2	1	1			1
10	1860	N	1557	-0-	-303	-0-	79 1	1 9	1477	2	Y	1	1	1			1
11	1680	N	1545	-0-	-135	-0-	78 1	1 9	1466	2	Y	1	1	1			1
12	2108	N	1541	-0-	-567	-0-	75	1	1466	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	100	1	1894	2	Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2054	-0-	-1046	116	104	1	1950	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	2262	N	2146	-0-	-116	-0-	112	1	2034	2	Y	-0-					-0-
10	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	109 3	1 9	2025	2	Y	3	1	1			2
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	113	1	2093	2	Y	-0-	1	1			1
12	2232	N	2224	-0-	-8	-0-	102 2	1 9	2120	2	Y	2	2	1			1
01	2139	N	2053	-0-	-86	-0-	104 1	1 9	1948	2	Y	1	1	1			1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	848	-0-	-144	-0-	43	1	805	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	863	-0-	-37	-0-	45	1	818	2	Y	-0-					-0-
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	45	1	825	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	723	-0-	-87	-0-	37	1	686	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	341	-0-	-558	-0-	16	1	325	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	1023	N	961	-0-	-62	-0-	71	1	889	2	Y	1					16
							1	9									
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	72	1	892	2	Y	7	20	1			3
							8	9									
10	961	N	957	-0-	-4	-0-	71	1	886	2	Y	-0-					3
11	930	N	875	-0-	-55	-0-	65	1	800	2	Y	9	8	8			4
							10	9									
12	992	N	933	-0-	-59	-0-	67	1	865	2	Y	1					5
							1	9									
01	961	N	905	-0-	-56	-0-	69	1	832	2	Y	4					9
							4	9									

YOUNG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166950 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	52	1	968	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1020	N	974	-0-	-46	-0-	51	1	923	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	970	-0-	-53	-0-	50	1	920	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	953	-0-	-37	-0-	49	1	904	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	784	-0-	-208	-0-	38	1	745	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	961	N	939	-0-	-22	-0-	47	1	892	2	Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	70	1	1312	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	72	1	1308	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	73	1	1348	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
11	1350	N	1321	-0-	-29	-0-	67	1	1247	2	Y	6	3	1			4
							7	9									
12	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	134	1	2765	2	Y	23	15	1			12
							25	9									
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	87	1	1652	2	Y	1	6	1			7
							1	9									

TANNER, SE GU WELL #: 6 RRCID -> 167365 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10438 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	52	1	979	2	Y	-0-					-0-
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	50	1	912	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	858	-0-	-41	-0-	44	1	814	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	591	-0-	-279	-0-	30	1	561	2	Y	-0-					-0-
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	43	1	860	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	416	-0-	-452	-0-	22	1	394	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	2417	N	1863	-0-	-554	-0-	94	1	1769	2	Y	-0-					-0-
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	94	1	1703	2	Y	-0-					-0-
10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	111	1	2035	2	Y	-0-					-0-
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	104	1	1921	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	72	1	1525	2	Y	-0-					-0-
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	108	1	2030	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 2A RRCID -> 168523 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475

08	1395	N	1208	-0-	-187	-0-	447	1	761	2	Y	-0-					46
09	1260	N	952	-0-	-308	-0-	503	1	449	2	Y	-0-					46
10	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	369	1	734	2	Y	-0-					46
11	1170	N	1076	-0-	-94	-0-	305	1	771	2	Y	-0-					46
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	359	1	745	2	Y	4					50
							4	9									
01	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	344	1	650	2	Y	37	75	1			12
							41	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168797 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168809 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10359 - 10640

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374

08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	90	1	1123	2	Y	2					19
							2	9									
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	89	1	1104	2	Y	8	24	1			3
							9	9									
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	91	1	1127	2	Y	-0-					3
11	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	86	1	1056	2	Y	1					4
							1	9									
12	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	86	1	1111	2	Y	1					5
							1	9									
01	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	90	1	1083	2	Y	5					10
							6	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169947 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170419 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172463 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9295 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172998 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	53	1	994	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	70	1	1262	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	72	1	1319	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	63	1	1167	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	1240	N	1030	-0-	-210	-0-	49	1	981	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	1240	N	964	-0-	-276	-0-	48	1	916	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	47	1	888	2	Y	-0-					-0-
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	48	1	870	2	Y	-0-					-0-
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	49	1	888	2	Y	-0-					-0-
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	46	1	864	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	852	-0-	-16	-0-	43	1	809	2	Y	-0-					-0-
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	49	1	913	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	-0-	-0-	-899	-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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	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
08	3100	N	2724	-0-	-376	5205	138 4	1 9	2582	2	Y	4	4	1			1
09	3000	N	2365	-0-	-635	4570	124 4	1 9	2237	2	Y	4	4	1			1
10	3100	N	2364	-0-	-736	3834	122 1	1 9	2241	2	Y	1					2
11	3000	N	1174	-0-	-1826	2008	60 3	1 9	1111	2	Y	3	2	1			3
12	3100	N	1665	-0-	-1435	573	79 1	1 9	1585	2	Y	1	3	1			1
01	2820	N	2247	-0-	-573	-0-	113	1	2134	2	Y	-0-	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROGERS GAS UNIT WELL #: 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
08	3100	N	2168	-0-	-932	2723	110	1	2056	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	3000	N	2006	-0-	-994	1729	105	1	1901	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2074	-0-	-1026	703	108	1	1966	2	Y	-0-					-0-
11	2700	N	1997	-0-	-703	-0-	102	1	1894	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2077	N	2045	-0-	-32	-0-	95	1	1948	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2077	N	2029	-0-	-48	-0-	102	1	1927	2	Y	-0-	1	1			-0-

BENNETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175538 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2243	-0-	-857	493	114	1	2127	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	3000	N	2508	-0-	-492	1	130	1	2377	2	Y	1					1
							1	9									
10	2409	N	2408	-0-	-1	-0-	126	1	2282	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	95	1	1776	2	Y	1					1
							1	9									
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	70	1	1403	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	45	1	860	2	Y	-0-					-0-

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
08	3100	N	2786	-0-	-314	6820	141	1	2644	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	3000	N	2653	-0-	-347	6473	138	1	2513	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3100	N	2418	-0-	-682	5791	126	1	2292	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	3000	N	2432	-0-	-568	5223	124	1	2306	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	3100	N	2517	-0-	-583	4640	119	1	2397	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	3100	N	2289	-0-	-811	3829	114	1	2175	2	Y	-0-					1

BOOTH-FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 176284 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9200 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	51	1	964	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	844	-0-	-86	-0-	44	1	800	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	794	-0-	-229	-0-	41	1	753	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	771	-0-	-219	-0-	39	1	732	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	77	-0-	-791	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	111	1	2151	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RAIDER GAS UNIT WELL #: 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
08	2914	X	2291	-0-	-623	-0-	116	1	2174	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	2310	X	2175	-0-	-135	-0-	113	1	2061	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2542	X	2161	-0-	-381	-0-	108	1	2053	2	Y	-0-					-0-
11	2460	X	1548	-0-	-912	-0-	78	1	1467	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	2542	X	680	-0-	-1862	-0-	34	1	646	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2294	X	763	-0-	-1531	-0-	37	1	726	2	Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	2570	-0-	-34	-0-	130	1	2439	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2490	N	2442	-0-	-48	-0-	127	1	2315	2	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2392	-0-	-119	-0-	123	1	2268	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2490	N	2380	-0-	-110	-0-	122	1	2258	2	Y	-0-					-0-
12	2511	N	1988	-0-	-523	-0-	94	1	1893	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2387	N	2351	-0-	-36	-0-	118	1	2233	2	Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	65	1	1219	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	66	1	1189	2	Y	-0-					-0-
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	70	1	1272	2	Y	-0-					-0-
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	65	1	1212	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	58	1	1190	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	64	1	1203	2	Y	-0-					1

STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2642	-0-	-458	3869	134	1	2506	2	Y	2					15
							2	9									
09	3000	N	2383	-0-	-617	3252	125	1	2257	2	Y	1					16
							1	9									
10	3100	N	2373	-0-	-727	2525	121	1	2250	2	Y	2					18
							2	9									
11	3000	N	2465	-0-	-535	1990	126	1	2339	2	Y	-0-					18
12	3100	N	1874	-0-	-1226	764	89	1	1784	2	Y	1					19
							1	9									
01	2795	N	2031	-0-	-764	-0-	102	1	1928	2	Y	1	18	1			2
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	1891	N	1643	-0-	-248	-0-	83	1	1552	2	Y	7	3	1			14
							8	9									
09	1650	N	1548	-0-	-102	-0-	80	1	1466	2	Y	2	2	1			14
							2	9									
10	1674	N	1667	-0-	-7	-0-	86	1	1578	2	Y	3	1	1			16
							3	9									
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	83	1	1537	2	Y	2	2	1			16
							2	9									
12	1612	N	1367	-0-	-245	-0-	66	1	1300	2	Y	1	3	1			14
							1	9									
01	1674	N	1499	-0-	-175	-0-	75	1	1423	2	Y	1					15
							1	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572

08	3100	N	2023	-0-	-1077	2988	102	1	1921	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	3000	N	2084	-0-	-916	2072	109	1	1975	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2203	-0-	-897	1175	114	1	2089	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2093	-0-	-907	268	107	1	1986	2	Y	-0-					-0-
12	2261	N	1993	-0-	-268	-0-	94	1	1898	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2201	N	2177	-0-	-24	-0-	110	1	2067	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498

08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	56	1	1058	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	57	1	1034	2	Y	-0-					-0-
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	56	1	1019	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	995	-0-	-85	-0-	51	1	944	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	956	-0-	-160	-0-	45	1	909	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1085	N	995	-0-	-90	-0-	50	1	945	2	Y	-0-	1	1			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436

08	837	N	737	-0-	-100	-0-	37	1	700	2	Y	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	36	1	649	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	716	-0-	-59	-0-	37	1	679	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	673	-0-	-47	-0-	34	1	639	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	489	-0-	-224	-0-	24	1	465	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	613	-0-	-100	-0-	31	1	582	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GRAY GAS UNIT WELL #: 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	94	1	1763	2	Y	-0-					-0-
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	91	1	1669	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1492	-0-	-151	-0-	74	1	1418	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	815	-0-	-985	-0-	41	1	774	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	171	1	3214	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	180	1	3261	2	Y	-0-					-0-
10	3348	X	3153	-0-	-195	-0-	163	1	2990	2	Y	-0-					-0-
11	3270	X	2908	-0-	-362	-0-	149	1	2758	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3441	X	2932	-0-	-509	-0-	136	1	2794	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	3441	X	2613	-0-	-828	-0-	131	1	2481	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2390	-0-	-710	5936	121	1	2269	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	3000	N	2184	-0-	-816	5120	113	1	2071	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2221	-0-	-879	4241	113	1	2108	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2339	-0-	-661	3580	120	1	2218	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3100	N	1666	-0-	-1434	2146	78	1	1587	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	2273	-0-	-827	1319	116	1	2157	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2143	-0-	-957	2515	109	1	2031	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
09	3000	N	2204	-0-	-796	1719	115	1	2087	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3100	N	2387	-0-	-713	1006	124	1	2263	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2911	N	1905	-0-	-1006	-0-	96	1	1803	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
12	2263	N	1740	-0-	-523	-0-	83	1	1656	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
01	2387	N	1980	-0-	-407	-0-	101	1	1879	2	Y	-0-					1

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
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	190	-0-	-58	-0-	10	1	180	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	165	-0-	-45	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	14	1	362	2	Y	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	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
08	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	123	1	2298	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	137	1	2479	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	143	1	2623	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
11	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	132	1	2459	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	115	1	2376	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	116	1	2192	2	Y	-0-	2	1			2

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
08	8628	X	2315	-0-	-6313	-0-	117	1	2195	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
09	2490	X	2055	-0-	-435	-0-	107	1	1944	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	2573	X	2161	-0-	-412	-0-	112	1	2045	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
11	2490	X	2001	-0-	-489	-0-	102	1	1896	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
12	2573	X	2239	-0-	-334	-0-	103	1	2133	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	2325	X	2290	-0-	-35	-0-	115	1	2175	2	Y	-0-	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180483 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9222 - 10568

08	3100	N	2083	-0-	-1017	1828	105	1	1975	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	3000	N	1864	-0-	-1136	692	97	1	1765	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	2615	N	1923	-0-	-692	-0-	99	1	1824	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2010	N	1118	-0-	-892	-0-	56	1	1061	2	Y	1					1
							1	9									
12	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181028 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9090 - 10444

08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	89	1	1664	2	Y	-0-					-0-
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	90	1	1633	2	Y	-0-					-0-
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	92	1	1696	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	87	1	1613	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	76	1	1498	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	89	1	1672	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9930 - 10584

08	1612	N	1349	-0-	-263	-0-	68	1	1280	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	65	1	1187	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1519	N	1334	-0-	-185	-0-	69	1	1263	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	1320	N	1283	-0-	-37	-0-	65	1	1216	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1302	N	1107	-0-	-195	-0-	50	1	1056	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1333	N	955	-0-	-378	-0-	48	1	907	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 182030 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9722 - 10462

08	3100	N	1456	-0-	-1644	1727	74	1	1381	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	3000	N	2234	-0-	-766	961	116	1	2116	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3010	N	2049	-0-	-961	-0-	106	1	1941	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	100	1	1862	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	2201	N	1519	-0-	-682	-0-	71	1	1446	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2046	N	1220	-0-	-826	-0-	61	1	1159	2	Y	-0-	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
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-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 10378

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183217 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9112 - 10492

08	3100	N	2034	-0-	-1066	3623	103 1 1 9		1930	2	Y	1	1	1			-0-
09	3000	N	2016	-0-	-984	2639	105	1	1911	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2127	-0-	-973	1666	110	1	2017	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2009	-0-	-991	675	103	1	1906	2	Y	-0-					-0-
12	2626	N	1951	-0-	-675	-0-	92 1 1 9		1858	2	Y	1	1	1			-0-
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	102	1	1932	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10292 - 10568

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 10598

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184257 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9304 - 10522

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BOOTH-FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 184429 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9186 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460

08	3100	N	2236	-0-	-864	2855	113	1	2121	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	3000	N	1853	-0-	-1147	1708	96	1	1754	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	3100	N	2288	-0-	-812	896	118	1	2168	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	2749	N	1853	-0-	-896	-0-	94	1	1757	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	93	1	1882	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	2294	N	2122	-0-	-172	-0-	106	1	2016	2	Y	-0-	1	1			1

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606

08	2635	N	2112	-0-	-523	-0-	107	1	2004	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	2280	N	2245	-0-	-35	-0-	117	1	2126	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	2294	N	2085	-0-	-209	-0-	107	1	1978	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1823	-0-	-217	-0-	93	1	1730	2	Y	-0-					-0-
12	2325	N	1406	-0-	-919	-0-	67	1	1339	2	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1660	-0-	-417	-0-	84	1	1576	2	Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	57	1	1072	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	57	1	1036	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	57	1	1049	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1000	-0-	-80	-0-	51	1	949	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	48	1	975	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	52	1	988	2	Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654

08	2710	N	1738	-0-	-972	-0-	88	1	1649	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	1920	N	1637	-0-	-283	-0-	85	1	1551	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1643	N	1513	-0-	-130	-0-	78	1	1435	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1335	-0-	-345	-0-	68	1	1267	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1552	-0-	-153	-0-	71	1	1480	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1519	N	1498	-0-	-21	-0-	76	1	1422	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542

08	3875	X	3394	-0-	-481	-0-	172	1	3216	2	Y	5	1	1	1	8	28
							6	9									
09	3750	X	3310	-0-	-440	-0-	173	1	3135	2	Y	2	1	8			29
							2	9									
10	3875	X	3383	-0-	-492	-0-	174	1	3201	2	Y	7	2	8			34
							8	9									
11	3750	X	3308	-0-	-442	-0-	169	1	3130	2	Y	8	3	8			39
							9	9									
12	3782	X	3098	-0-	-684	-0-	145	1	2950	2	Y	3	1	1	2	8	39
							3	9									
*01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	172	1	3234	2	Y	7	4	8			42
							8	9									

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187433 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 10632

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2110	-0-	-990	1941	106	1	1995	2	Y	8	4	1			13
							9	9									
09	3000	N	2191	-0-	-809	1132	114	1	2074	2	Y	3	2	1			14
							3	9									
10	3100	N	2306	-0-	-794	338	118	1	2185	2	Y	3	1	1			16
							3	9									
11	2401	N	2063	-0-	-338	-0-	105	1	1956	2	Y	2	2	1			16
							2	9									
12	2263	N	1604	-0-	-659	-0-	75	1	1527	2	Y	2	4	1			14
							2	9									
01	2294	N	1889	-0-	-405	-0-	95	1	1794	2	Y	-0-					14

DEADMON "A" WELL #: 4 RRCID -> 189004 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 10482

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DEADMON "A" WELL #: 2 RRCID -> 189005 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 10490

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 4 RRCID -> 189731 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9004 - 10394

08	2156	N	1929	-0-	-227	-0-	143	1	1785	2	Y	1					21
							1	9									
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	139	1	1726	2	Y	8	26	1			3
							9	9									
10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	136	1	1692	2	Y	-0-					3
11	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	130	1	1589	2	Y	1					4
							1	9									
12	1922	N	1710	-0-	-212	-0-	123	1	1586	2	Y	1					5
							1	9									
01	1829	N	1823	-0-	-6	-0-	139	1	1680	2	Y	4					9
							4	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189919 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9290 - 10698

08	868	N	808	-0-	-60	-0-	41	1	766	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	63	1	1144	2	Y	-0-					-0-
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	64	1	1189	2	Y	-0-					-0-
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	72	1	1332	2	Y	-0-					-0-
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	57	1	1051	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	62	1	1176	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

NORRIS, N.C. WELL #: 6 RRCID -> 190103 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9580 - 10668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	80	1	1498	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	79	1	1426	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	84	1	1559	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	80	1	1494	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
12	1550	N	1306	-0-	-244	-0-	61	1	1237	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
01	1643	N	1230	-0-	-413	-0-	62	1	1168	2	Y	-0-	1	1			2

NORRIS, N.C. WELL #: 7 RRCID -> 190146 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9244 - 10640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	88	1	1652	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	89	1	1612	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	89	1	1646	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	87	1	1618	2	Y	6	3	1			4
							7	9									
12	1705	N	1588	-0-	-117	-0-	72	1	1507	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
01	1705	N	1382	-0-	-323	-0-	70	1	1312	2	Y	-0-	2	1			2

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191638 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9720 - 10684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1618	-0-	-87	-0-	82	1	1535	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
09	1590	N	1573	-0-	-17	-0-	82	1	1491	2	Y	-0-					6
10	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	84	1	1538	2	Y	-0-					6
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	81	1	1496	2	Y	-0-					6
12	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	73	1	1478	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	83	1	1552	2	Y	-0-					6

BOOTH-FREEMAN WELL #: 11 RRCID -> 197682 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9217 - 10592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1123	-0-	-148	-0-	57	1	1066	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1140	N	1090	-0-	-50	-0-	57	1	1033	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	980	-0-	-198	-0-	51	1	929	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	922	-0-	-158	-0-	47	1	874	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1116	N	887	-0-	-229	-0-	42	1	845	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	894	-0-	-98	-0-	45	1	849	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203039 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 203184 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10428 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	47	1	884	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	564	-0-	-216	-0-	30	1	534	2	Y	-0-					-0-
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	79	1	1438	2	Y	-0-					-0-
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	41	1	763	2	Y	-0-					-0-
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	33	1	722	2	Y	-0-					-0-
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	52	1	929	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205255 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10398 - 10666

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320

08	2759	X	2443	-0-	-316	-0-	124 1	1 9	2318	2	Y	1	1	1			-0-
09	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	160	1	2936	2	Y	-0-					-0-
10	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	162 2	1 9	2947	2	Y	2	2	1			-0-
11	3000	N	3073	-0-	73	73	157 1	1 9	2915	2	Y	1					1
12	3024	X	2951	-0-	-73	-0-	138 1	1 9	2812	2	Y	1	1	1			1
01	2790	X	2691	-0-	-99	-0-	137	1	2554	2	Y	-0-	1	1			-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 10738

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	434	1	1282	2	Y	-0-					32
09	1620	N	1465	-0-	-155	-0-	395	1	1069	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	432	1	1335	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	371	1	1430	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	337	1	1255	2	Y	39					71
							43	9									
01	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	355	1	1247	2	Y	37	98	1			10
							41	9									

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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-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
08	3100	N	2542	-0-	-558	7875	129	1	2413	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2469	-0-	-531	7344	129	1	2340	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2601	-0-	-499	6845	133	1	2468	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2354	-0-	-646	6199	120	1	2234	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2338	-0-	-762	5437	110	1	2228	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2153	-0-	-947	4490	107	1	2046	2	Y	-0-					-0-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	8	1	139	2	Y	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	24	1	499	2	Y	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	21	1	402	2	Y	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	24	1	507	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	307	-0-	-220	-0-	15	1	292	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1550	N	1460	-0-	-90	-0-	74	1	1386	2	Y	-0-					-0-
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	75	1	1366	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	73	1	1346	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
11	1410	N	1388	-0-	-22	-0-	71	1	1317	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1004	-0-	-484	-0-	48	1	956	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	967	-0-	-459	-0-	48	1	919	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
08	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	88	1	1652	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	86	1	1556	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	95	1	1760	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	91	1	1684	2	Y	1					1
							1	9									
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	82	1	1689	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	99	1	1852	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 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
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	66	1	1245	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	67	1	1216	2	Y	-0-					-0-
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	74	1	1366	2	Y	-0-					-0-
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	71	1	1316	2	Y	4	1	1	2	8	1
							4	9									
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	60	1	1196	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	73	1	1370	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	2	Y	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	2	Y	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	2	Y	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	263	-0-	-47	-0-	12	1	251	2	Y	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	27	1	525	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
08	2077	N	1969	-0-	-108	-0-	146	1	1821	2	Y	2					19
							2	9									
09	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	150	1	1864	2	Y	10	23	1	3	8	3
							11	9									
10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	156	1	1943	2	Y	-0-					3
11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	150	1	1833	2	Y	8	8	8			3
							9	9									
12	2108	N	1870	-0-	-238	-0-	133	1	1736	2	Y	1					4
							1	9									
01	2108	N	1923	-0-	-185	-0-	148	1	1771	2	Y	4					8
							4	9									

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216080 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9414 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	369	-0-	-189	-0-	16	1	298	2	Y	50	170	1			62
							55	9									
09	480	N	393	-0-	-87	-0-	16	1	282	2	Y	86	1	8			147
							95	9									
10	434	N	19	-0-	-415	-0-	1	1	11	2	Y	6					153
							7	9									
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					153
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					153
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					153

DEADMON "A" WELL #: 5 RRCID -> 216363 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	409	1	1287	2	Y	-0-					18
09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	402	1	1172	2	Y	-0-					18
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	414	1	1346	2	Y	-0-					18
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	376	1	1498	2	Y	-0-					18
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	372	1	1411	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
*01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	399	1	1415	2	Y	5	5	8			18
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BOOTH-FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 216613 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9218 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2275	-0-	-825	3509	115	1	2159	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	3000	N	2162	-0-	-838	2671	113	1	2048	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3100	N	2320	-0-	-780	1891	120	1	2200	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2227	-0-	-773	1118	114	1	2111	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	3100	N	2108	-0-	-992	126	97	1	2011	2	Y	-0-					-0-
01	2325	N	2143	-0-	-182	-0-	108	1	2035	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 10958

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217266 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217270 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10212 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 217497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 10756

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 8 RRCID -> 217850 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977

08	2697	X	2129	-0-	-568	-0-	108	1	2021	2	Y	-0-					-0-
09	2610	X	1925	-0-	-685	-0-	100	1	1825	2	Y	-0-					-0-
10	2697	X	2454	-0-	-243	-0-	126	1	2328	2	Y	-0-					-0-
11	2430	X	2243	-0-	-187	-0-	114	1	2129	2	Y	-0-					-0-
12	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	113	1	2257	2	Y	-0-					-0-
01	2449	N	1930	-0-	-519	-0-	98	1	1832	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784

08	775	N	714	-0-	-61	-0-	36	1	678	2	Y	-0-					-0-
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	53	1	955	2	Y	-0-					-0-
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	57	1	1070	2	Y	-0-					-0-
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	43	1	794	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	749	-0-	-274	-0-	35	1	714	2	Y	-0-					-0-
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	66	1	1262	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	41	1	763	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	42	1	753	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	42	1	778	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	780	N	766	-0-	-14	-0-	39	1	723	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
12	837	N	649	-0-	-188	-0-	30	1	616	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	806	N	563	-0-	-243	-0-	28	1	535	2	Y	-0-	1	1			1

TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377

08	3286	X	3162	-0-	-124	-0-	234	1	2928	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2922	-0-	-138	-0-	217	1	2705	2	Y	-0-					-0-
10	3193	X	3106	-0-	-87	-0-	231	1	2875	2	Y	-0-					-0-
11	3090	X	2997	-0-	-93	-0-	226	1	2771	2	Y	-0-					-0-
12	3193	X	2685	-0-	-508	-0-	195	1	2490	2	Y	-0-					-0-
01	3162	X	2993	-0-	-169	-0-	227	1	2766	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 219611 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577

08	1302	N	1128	-0-	-174	-0-	57	1	1071	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1170	N	1039	-0-	-131	-0-	54	1	985	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	57	1	1055	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	55	1	1021	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	49	1	1030	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	993	-0-	-123	-0-	51	1	942	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1875	N	1736	-0-	-139	-0-	88	1	1646	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1770	N	1675	-0-	-95	-0-	87	1	1586	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	91	1	1662	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	90	1	1663	2	Y	1					1
							1	9									
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	87	1	1805	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	98	1	1843	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2117	-0-	-983	3348	107	1	2010	2	Y	-0-					23
09	3000	N	2064	-0-	-936	2412	108	1	1956	2	Y	-0-					23
10	3100	N	2120	-0-	-980	1432	108	1	2012	2	Y	-0-					23
11	3000	N	2080	-0-	-920	512	106	1	1974	2	Y	-0-					23
12	2459	N	1947	-0-	-512	-0-	92	1	1855	2	Y	-0-					23
01	2108	N	2094	-0-	-14	-0-	106	1	1988	2	Y	-0-					23

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
08	3100	N	2671	-0-	-429	3351	135	1	2533	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
09	3000	N	2365	-0-	-635	2716	123	1	2241	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	3100	N	2463	-0-	-637	2079	128	1	2334	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3000	N	2463	-0-	-537	1542	126	1	2333	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
12	3100	N	2442	-0-	-658	884	114	1	2326	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	3100	N	2249	-0-	-851	33	113	1	2136	2	Y	-0-					1

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	40	1	755	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	727	-0-	-23	-0-	38	1	689	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	765	-0-	-10	-0-	40	1	725	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	732	-0-	-48	-0-	37	1	695	2	Y	-0-					-0-
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	34	1	718	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	775	N	736	-0-	-39	-0-	37	1	699	2	Y	-0-					-0-

POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BRADLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614

08	1581	N	1396	-0-	-185	-0-	71	1	1325	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1470	N	1283	-0-	-187	-0-	67	1	1215	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1426	N	1266	-0-	-160	-0-	65	1	1201	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1337	-0-	-13	-0-	69	1	1268	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1077	-0-	-256	-0-	52	1	1025	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	60	1	1138	2	Y	-0-					-0-

STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615

08	3627	X	3519	-0-	-108	-0-	178	1	3331	2	Y	9	6	1			15
							10	9									
09	3480	X	3393	-0-	-87	-0-	177	1	3202	2	Y	13	19	1			9
							14	9									
10	3596	X	3570	-0-	-26	-0-	183	1	3377	2	Y	9	4	1			14
							10	9									
11	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	178	1	3299	2	Y	15	3	1			26
							17	9									
12	3596	X	3455	-0-	-141	-0-	159	1	3276	2	Y	18	27	1			17
							20	9									
01	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	181	1	3392	2	Y	16	22	1			11
							18	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228831 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10609

08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	2	Y	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	2	Y	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	Y	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	Y	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	Y	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	2	Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 10664

08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	71	1	1342	2	Y	6	9	1			1
							7	9									
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	72	1	1308	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	73	1	1344	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	70	1	1304	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	65	1	1349	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	75	1	1423	2	Y	-0-	2	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BOOTH-FREEMAN WELL #: 16 RRCID -> 233350 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12427 PERF. 9175 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2946	N	1636	-0-	-1310	-0-	83	1	1553	2	Y	-0-					-0-
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	81	1	1468	2	Y	-0-					-0-
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	81	1	1511	2	Y	-0-					-0-
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	79	1	1469	2	Y	-0-					-0-
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	70	1	1462	2	Y	-0-					-0-
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	75	1	1404	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 234108 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9358 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2537	-0-	-563	7169	128	1	2406	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
09	3000	N	2545	-0-	-455	6714	134	1	2410	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3100	N	2842	-0-	-258	6456	145	1	2695	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	3000	N	2616	-0-	-384	6072	134	1	2482	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2318	-0-	-782	5290	112	1	2205	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	2576	-0-	-524	4766	129	1	2447	2	Y	-0-					-0-

DEADMON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234662 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	697	-0-	-109	-0-	180	1	517	2	Y	-0-					25
09	780	N	731	-0-	-49	-0-	201	1	530	2	Y	-0-					25
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	209	1	629	2	Y	-0-					25
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	198	1	730	2	Y	2	2	8			25
							2	9									
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	185	1	677	2	Y	41					66
							45	9									
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	202	1	666	2	Y	30	86	1			10
							33	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 10 RRCID -> 234953 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9289 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 235645 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9276 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1784	-0-	-14	-0-	90	1	1694	2	Y	-0-					-0-
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	91	1	1659	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	91	1	1679	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1732	-0-	-8	-0-	88	1	1644	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1631	-0-	-167	-0-	77	1	1554	2	Y	-0-					-0-
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	90	1	1689	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235770 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9240 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	20	1	370	2	Y	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	20	1	362	2	Y	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	20	1	362	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	19	1	360	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	358	-0-	-45	-0-	17	1	341	2	Y	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	21	1	396	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

VINSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236054 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9114 - 10445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2509	-0-	-591	7587	127	1	2381	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	3000	N	2497	-0-	-503	7084	130	1	2365	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3100	N	2614	-0-	-486	6598	135	1	2479	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	3000	N	2524	-0-	-476	6122	129	1	2393	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	3100	N	2498	-0-	-602	5520	116	1	2380	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3100	N	2477	-0-	-623	4897	125	1	2352	2	Y	-0-					1

TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237400 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 10562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1603	-0-	-71	-0-	81	1	1519	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	93	1	1679	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	98	1	1809	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	97	1	1787	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	91	1	1898	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	88	1	1655	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 275396 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF. 9226 - 10627

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1629	-0-	-107	-0-	83	1	1546	2	Y	-0-					27
09	1620	N	1564	-0-	-56	-0-	82	1	1482	2	Y	-0-					27
10	1736	N	1647	-0-	-89	-0-	85	1	1562	2	Y	-0-					27
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	85	1	1575	2	Y	-0-					27
12	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	73	1	1452	2	Y	-0-					27
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	83	1	1562	2	Y	-0-					27

STRONG, W. C. WELL #: 7H RRCID -> 276749 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10958 - 15940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12090	X	11216	-0-	-874	-0-	564	1	10588	2	Y	58	22	1			138
							64	9									
09	11670	X	10998	-0-	-672	-0-	568	1	10320	2	Y	100	167	1			71
							110	9									
10	12090	X	11058	-0-	-1032	-0-	568	1	10431	2	Y	54	12	1			113
							59	9									
11	11700	X	10642	-0-	-1058	-0-	539	1	10014	2	Y	81	9	1			185
							89	9									
12	12090	X	11115	-0-	-975	-0-	506	1	10469	2	Y	127	185	1			127
							140	9									
01	11377	X	11369	-0-	-8	-0-	567	1	10671	2	Y	119	169	1			77
							131	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 11H RRCID -> 276942 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10983 - 15846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11346	X	10997	-0-	-349	-0-	553	1	10375	2	Y	63	23	1			199
							69	9									
09	10740	X	10483	-0-	-257	-0-	545	1	9890	2	Y	44	179	1			64
							48	9									
10	11098	X	10745	-0-	-353	-0-	552	1	10141	2	Y	47	10	1			101
							52	9									
11	10650	X	10247	-0-	-403	-0-	520	1	9660	2	Y	61	11	1			151
							67	9									
12	11005	X	10048	-0-	-957	-0-	463	1	9521	2	Y	58	23	1			186
							64	9									
01	11005	X	8367	-0-	-2638	-0-	408	1	7900	2	Y	54	163	1			77
							59	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
OVERTON GU WELL #: 3H RRCID -> 286920 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10449 PERF.11147 - 16078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29233	X	27247	-0-	-1986	-0-	155 25	1 9	27067	2	N	23	36	1			104
09	28050	X	25667	-0-	-2383	-0-	150 184	1 9	25333	2	N	167	180	1			91
10	28675	X	26247	-0-	-2428	-0-	155 191	1 9	25901	2	N	174	193	1	1	8	71
11	27300	X	24884	-0-	-2416	-0-	150 43	1 9	24691	2	N	39	8	1	1	8	101
12	27528	X	25354	-0-	-2174	-0-	155 33	1 9	25166	2	N	30	25	1			106
*01	27249	X	24958	-0-	-2291	-0-	155 37	1 9	24766	2	N	34	5	1	4	8	131

FORBUS-MALONEY GU WELL #: 3H RRCID -> 286958 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 10495 PERF.11053 - 16011

08	21917	X	21051	-0-	-866	-0-	20997	2	54	9	N	49	11	1			180
09	21210	X	19484	-0-	-1726	-0-	19411	2	73	9	N	66	195	1			51
10	21917	X	19635	-0-	-2282	-0-	19580	2	55	9	N	50	2	1			99
11	20910	X	18770	-0-	-2140	-0-	18711	2	59	9	N	54	5	1			148
12	21297	X	19361	-0-	-1936	-0-	19280	2	81	9	N	74	9	1			213
01	21049	X	18512	-0-	-2537	-0-	18461	2	51	9	N	46	194	1			65

R.D. BENNETT GU WELL #: 1H RRCID -> 287978 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10876 - 15266

08	18321	X	16679	-0-	-1642	-0-	844 4	1 9	15831	2	N	4	12	1			57
09	16920	X	16257	-0-	-663	-0-	847 8	1 9	15402	2	N	7	3	1			61
10	17484	X	15992	-0-	-1492	-0-	824 19	1 9	15149	2	N	17	9	1	11	8	58
11	16590	X	15571	-0-	-1019	-0-	795 6	1 9	14770	2	N	5	3	1			60
12	17050	X	15126	-0-	-1924	-0-	709 11	1 9	14406	2	N	10	7	1			63
*01	16802	X	16213	-0-	-589	-0-	819 10	1 9	15384	2	N	9	4	1	8	8	60

RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	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

08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					45
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					45
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					45
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					45
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					45
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. //CONT.// 735140
BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					89
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					89
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					89
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					89
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					89
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772

08	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					110
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					110
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					110
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-					110
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					110
01	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					110

GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721

08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	45	1	99	2	N	-0-					-0-
09	180	N	118	-0-	-62	-0-	42	1	76	2	N	-0-					-0-
10	155	N	77	-0-	-78	-0-	12	1	65	2	N	-0-					-0-
11	150	N	83	-0-	-67	-0-	3	1	80	2	N	-0-					-0-
12	124	N	31	-0-	-93	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812

08	589	N	562	-0-	-27	-0-	57	1	505	2	Y	-0-					211
09	540	N	486	-0-	-54	-0-	50	1	436	2	Y	-0-					211
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	46	1	485	2	Y	-0-					211
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	49	1	495	2	Y	-0-					211
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	44	1	463	2	Y	-0-					211
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	45	1	557	2	Y	-0-					211

PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345

08	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	59	1	1142	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9										
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	73	1	1270	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9										
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	70	1	1396	2	Y	-0-					-0-
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	75	1	1313	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9										
12	1395	N	820	-0-	-575	-0-	32	1	787	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9										
01	1457	N	727	-0-	-730	-0-	35	1	690	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9										

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GRAY GU 1 WELL #: 20 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 2 RRCID -> 128249 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 10824

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322

08	1643 X	1221	-0-	-422	-0-	60 1	1 9	1160	2	Y	1	1	8			-0-
09	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	83 1	1 9	1458	2	Y	1	1	8			-0-
10	1333 X	1274	-0-	-59	-0-	61	1	1213	2	Y	-0-					-0-
11	1200 X	1138	-0-	-62	-0-	62 1	1 9	1075	2	Y	1	1	8			-0-
12	1581 X	842	-0-	-739	-0-	33 1	1 9	808	2	Y	1	1	8			-0-
01	1581 X	1155	-0-	-426	-0-	55 2	1 9	1098	2	Y	2	2	8			-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 10660

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 10812

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194814 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9920 - 10521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	X	496	-0-	-310	-0-	24	1	472	2	N	-0-					25
09	1110	X	463	-0-	-647	-0-	24	1	425	2	N	13	38	1			-0-
							14	9									
10	1147	X	1030	-0-	-117	-0-	49	1	981	2	Y	-0-					-0-
11	1110	X	993	-0-	-117	-0-	54	1	939	2	Y	-0-					-0-
12	757	X	757	-0-	-0-	-0-	30	1	727	2	Y	-0-					-0-
01	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	57	1	1132	2	Y	-0-					-0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194816 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9850 - 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
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	55	1	1071	2	N	-0-					20
09	930	N	789	-0-	-141	-0-	43	1	746	2	N	-0-	20	1			-0-
10	1085	N	1002	-0-	-83	-0-	48	1	954	2	N	-0-					-0-
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	60	1	1040	2	N	-0-					-0-
12	806	N	258	-0-	-548	-0-	10	1	248	2	N	-0-					-0-
01	992	N	367	-0-	-625	-0-	18	1	349	2	N	-0-					-0-

CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	641	N	641	-0-	-0-	-0-	8	1	633	2	N	-0-					-0-
09	600	N	394	-0-	-206	-0-	5	1	389	2	N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	6	1	467	2	N	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	8	1	632	2	N	-0-					-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	8	1	617	2	N	-0-					-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	8	1	557	2	N	-0-					-0-

CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198128 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 10385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	89	1	1737	2	N	-0-					25
09	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	95	1	1656	2	N	-0-					25
10	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	89	1	1763	2	N	-0-					25
11	1770	X	1277	-0-	-493	-0-	69	1	1208	2	N	-0-					25
12	1829	X	1675	-0-	-154	-0-	66	1	1609	2	N	-0-					25
01	1860	X	1703	-0-	-157	-0-	81	1	1622	2	N	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	50 2	1	977	2	N	-0-					13
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	77 2	1	1348	2	N	-0-	13	1			-0-
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	75 2	1	1480	2	N	-0-					-0-
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	72 2	1	1249	2	N	2	2	8			-0-
							2 2	9									
12	1240	N	1052	-0-	-188	-0-	41 2	1	1009	2	N	2	2	8			-0-
							2 2	9									
01	1240	N	651	-0-	-589	-0-	31 2	1	618	2	N	2	2	8			-0-
							2 2	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	32 2	1	618	2	N	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	27 2	1	466	2	N	-0-					-0-
10	651	N	546	-0-	-105	-0-	26 2	1	520	2	N	-0-					-0-
11	630	N	459	-0-	-171	-0-	25 2	1	434	2	N	-0-					-0-
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	19 2	1	457	2	N	-0-					-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	27 2	1	545	2	N	-0-					-0-

CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	27	1	515	2	Y	-0-	101	1			1
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	408	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	34	1	678	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	27	1	471	2	Y	-0-					-0-
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	33	1	800	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	713	N	402	-0-	-311	-0-	19	1	373	2	Y	9	5	1	1	8	3
							10	9									

CAIN, PAULA WELL #: 6 RRCID -> 204410 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	N	-0-					28
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	224	2	N	-0-					28
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	2	N	-0-					28
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	N	-0-					28
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	280	2	N	-0-					28
01	279	N	218	-0-	-61	-0-	10	1	208	2	N	-0-					28

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206007 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8943 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	430	-0-	-35	-0-	21	1	409	2	N	-0-					52
09	510	N	452	-0-	-58	-0-	24	1	428	2	N	-0-					52
10	558	N	534	-0-	-24	-0-	26	1	508	2	N	-0-					52
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	25	1	435	2	N	-0-					52
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	25	1	598	2	N	-0-					52
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	28	1	553	2	N	-0-					52

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206008 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8987 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	29	1			-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	343	2	Y	-0-	29	1			-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	25	1	446	2	Y	-0-					-0-
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	68	1	1348	2	Y	-0-					-0-
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	52	1	915	2	Y	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	22	1	543	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	738	-0-	-502	-0-	35	1	703	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
08	496	N	405	-0-	-91	-0-	20	1	385	2	Y	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	389	2	Y	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	28	1	553	2	Y	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	401	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	326	-0-	-108	-0-	13	1	313	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	574	-0-	-15	-0-	27	1	547	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
08	1240	X	1186	-0-	-54	-0-	58	1	1128	2	Y	-0-					-0-
09	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	79	1	1379	2	Y	-0-					-0-
10	1240	X	1172	-0-	-68	-0-	56	1	1116	2	Y	-0-					-0-
11	1140	X	1117	-0-	-23	-0-	61	1	1056	2	Y	-0-					-0-
12	1519	X	1111	-0-	-408	-0-	44	1	1067	2	Y	-0-					-0-
01	1519	X	977	-0-	-542	-0-	47	1	930	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207595 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	27	1	515	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	21	1	358	2	Y	-0-					-0-
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	35	1	701	2	Y	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	29	1	514	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	26	1	625	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	579	-0-	-165	-0-	28	1	551	2	Y	-0-					-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207827 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9017 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	725	X	725	-0-	-0-	-0-	35	1	690	2	N	-0-					64
09	585	X	585	-0-	-0-	-0-	30	1	520	2	N	32	96	1			-0-
							35	9									
10	434	X	303	-0-	-131	-0-	15	1	288	2	Y	-0-					-0-
11	690	X	184	-0-	-506	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-
12	713	X	244	-0-	-469	-0-	10	1	234	2	Y	-0-					-0-
01	713	X	255	-0-	-458	-0-	12	1	243	2	Y	-0-					-0-

BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518

08	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	60	1	1167	2	Y	20	1	8			21
							22	9									
09	1410	X	1348	-0-	-62	-0-	69	1	1212	2	Y	61	53	1	1	8	28
							67	9									
10	1457	X	1163	-0-	-294	-0-	55	1	1085	2	Y	21	32	1			17
							23	9									
11	1410	X	1270	-0-	-140	-0-	67	1	1171	2	Y	29	35	1	1	8	10
							32	9									
12	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	53	1	1301	2	Y	37	34	1	2	8	11
							41	9									
01	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	80	1	1589	2	Y	45	38	1	3	8	15
							50	9									

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549

08	1023	N	783	-0-	-240	-0-	38	1	745	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	611	-0-	-259	-0-	33	1	578	2	Y	-0-					-0-
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	68	1	1352	2	Y	-0-					-0-
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	62	1	1081	2	Y	-0-					-0-
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	47	1	1148	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1426	N	1118	-0-	-308	-0-	53	1	1064	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211965 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 10574

08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	87	1	1700	2	Y	-0-	26	1			-0-
09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	107	1	1877	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	86	1	1713	2	Y	-0-					-0-
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	92	1	1602	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	69	1	1677	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	95	1	1891	2	Y	5	2	1	2	8	1
							6	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10358

08	1085	X	945	-0-	-140	-0-	46	1	899	2	N	-0-					18
09	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	58	1	1021	2	N	-0-					18
10	1085	X	893	-0-	-192	-0-	43	1	850	2	N	-0-					18
11	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	64	1	1119	2	N	-0-					18
12	1116	X	873	-0-	-243	-0-	34	1	839	2	N	-0-					18
01	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	64	1	1266	2	N	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					40
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					40
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					40
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					40
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					40
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					40

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
08	806	N	346	-0-	-460	-0-	17	1	329	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	308	-0-	-202	-0-	17	1	291	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	40	1	797	2	Y	-0-					-0-
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	50	1	878	2	Y	-0-					-0-
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	28	1	686	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	661	-0-	-176	-0-	32	1	628	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 1 RRCID -> 215309 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9100 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	X	658	-0-	-489	-0-	29	1	568	2	Y	55	8	1	2	8	54
							61	9									
09	1050	X	934	-0-	-116	-0-	42	1	736	2	Y	142	129	1	2	8	65
							156	9									
10	1085	X	480	-0-	-605	-0-	23	1	457	2	Y	-0-	65	1			-0-
11	1050	X	736	-0-	-314	-0-	40	1	696	2	Y	-0-					-0-
12	961	X	305	-0-	-656	-0-	12	1	293	2	Y	-0-					-0-
01	961	X	537	-0-	-424	-0-	26	1	511	2	Y	-0-					-0-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219824 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9100 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	Y	-0-	84	1			1
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	11	1	226	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	12	1	214	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	9	1	223	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	103	-0-	-145	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219825 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9019 - 10458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	14 28	1 9	263	2	Y	25	82	1	1	8	26
09	390	N	113	-0-	-277	-0-	4 37	1 9	72	2	Y	34	44	1			16
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	X	1315	-0-	-204	-0-	64	1	1251	2	N	-0-					75
09	1470	X	1385	-0-	-85	-0-	74 9	1 9	1302	2	N	8	83	1			-0-
10	1426	X	1175	-0-	-251	-0-	56	1	1119	2	Y	-0-					-0-
11	1380	X	945	-0-	-435	-0-	51 1	1 9	893	2	Y	1	1	8			-0-
12	1426	X	990	-0-	-436	-0-	39 1	1 9	950	2	Y	1	1	8			-0-
01	1426	X	930	-0-	-496	-0-	44 17	1 9	869	2	Y	15	9	1	1	8	5

BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9016 - 10454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	108 51	1 9	2095	2	Y	46	20	1	1	8	46
09	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	130 189	1 9	2277	2	Y	172	137	1	1	8	80
10	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	124 62	1 9	2465	2	Y	56	90	1			46
11	2190	X	2000	-0-	-190	-0-	104 85	1 9	1811	2	Y	77	95	1	1	8	27
12	2697	X	2243	-0-	-454	-0-	84 116	1 9	2043	2	Y	105	98	1	1	8	33
01	2697	X	2228	-0-	-469	-0-	102 88	1 9	2038	2	Y	80	83	1	2	8	28

CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10360 - 10578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2023

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
08	322	X	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	2	Y	-0-	47	1			-0-
09	319	X	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	2	Y	-0-					-0-
10	310	X	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	2	Y	-0-					-0-
11	300	X	282	-0-	-18	-0-	15	1	267	2	Y	-0-					-0-
12	483	X	483	-0-	-0-	-0-	19	1	464	2	Y	-0-					-0-
01	350	X	350	-0-	-0-	-0-	17	1	333	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
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	43	1	839	2	Y	-0-	32	1			-0-
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	74	1	1297	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	80	1	1587	2	Y	-0-					-0-
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	80	1	1386	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	73	1	1778	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	66	1	1324	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	65	1	1267	2	N	-0-					131
09	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	69	1	1213	2	N	-0-					131
10	990	X	990	-0-	-0-	-0-	47	1	943	2	N	-0-					131
11	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	71	1	1241	2	N	-0-					131
12	1333	X	1244	-0-	-89	-0-	49	1	1195	2	N	-0-					131
01	1333	X	1012	-0-	-321	-0-	48	1	964	2	N	-0-					131

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
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	31	1	597	2	Y	-0-	53	1			-0-
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	57	1	996	2	Y	-0-					-0-
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	41	1	808	2	Y	-0-					-0-
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	48	1	843	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	921	-0-	-164	-0-	36	1	885	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	795	-0-	-42	-0-	38	1	757	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226453 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRIM GU WELL #: 1 RRCID -> 227342 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 4 RRCID -> 227585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 9160

08	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	112	1	2180	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	127	1	2211	2	Y	16	8	1	1	8	7
							18	9									
10	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	109	1	2167	2	Y	18	10	1			15
							20	9									
11	2220	X	1321	-0-	-899	-0-	71	1	1231	2	Y	17	25	1	1	8	6
							19	9									
12	2449	X	1600	-0-	-849	-0-	62	1	1505	2	Y	30	26	1	1	8	9
							33	9									
01	2449	X	1416	-0-	-1033	-0-	66	1	1320	2	Y	27	25	1	2	8	9
							30	9									

GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227753 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 10688

08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	23	1	1898	2	Y	24	14	1			16
							26	9									
09	1920	N	1790	-0-	-130	-0-	23	1	1765	2	Y	2	14	1	1	8	3
							2	9									
10	1984	N	1643	-0-	-341	-0-	20	1	1615	2	Y	7	7	1	1	8	2
							8	9									
11	1890	N	1847	-0-	-43	-0-	23	1	1809	2	Y	14	1	8			15
							15	9									
12	1860	N	1672	-0-	-188	-0-	22	1	1649	2	Y	1	13	1			3
							1	9									
01	1643	N	1435	-0-	-208	-0-	20	1	1409	2	Y	5	5	8			3
							6	9									

REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 6 RRCID -> 229283 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9138 - 10571

08	279	N	269	-0-	-10	-0-	13	1	256	2	Y	-0-	17	1			-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	14	1	241	2	Y	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	229	-0-	-41	-0-	12	1	217	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	234	-0-	-45	-0-	9	1	225	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	223	-0-	-25	-0-	11	1	212	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
08	1271	N	566	-0-	-705	-0-	566	2			N	-0-					114
09	960	N	545	-0-	-415	-0-	545	2			N	-0-					114
10	775	N	592	-0-	-183	-0-	592	2			N	-0-					114
11	540	N	470	-0-	-70	-0-	470	2			N	-0-					114
12	558	N	531	-0-	-27	-0-	467	2	64	9	N	58	108	1			64
01	589	N	493	-0-	-96	-0-	493	2			N	-0-					64

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25

GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758

08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	217	1	546	2	Y	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	102	1	409	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806

08	248	N	226	-0-	-22	-0-	71	1	155	2	N	-0-					54
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	70	1	123	2	N	-0-					54
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	104	1	550	2	N	-0-					54
11	3000	N	3150	-0-	150	150	117	1	3030	2	N	3	3	8			54
							3	9									
12	1906	N	1756	-0-	-150	-0-	98	1	1658	2	N	-0-					54
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	74	1	1527	2	N	2	2	8			54
							2	9									

BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682

08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-	48	1			-0-
09	120	N	80	-0-	-40	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	78	-0-	-72	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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. (I) GAS 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	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	74	1	1431	2	Y	17	36	1			18
							19	9									
09	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	78	1	1359	2	Y	56	48	1			26
							62	9									
10	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	77	1	1526	2	Y	18	29	1			15
							20	9									
11	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	78	1	1367	2	Y	26	32	1			9
							29	9									
12	1550	X	1497	-0-	-53	-0-	58	1	1399	2	Y	36	33	1	1	8	11
							40	9									
01	1612	X	1428	-0-	-184	-0-	66	1	1320	2	Y	38	35	1	1	8	13
							42	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 231104 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 10292 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

PORTER, AVA WELL #: 1 RRCID -> 232017 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9026 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	X	779	-0-	-585	-0-	38	1	729	2	Y	11	65	1			12
							12	9									
09	1320	X	685	-0-	-635	-0-	37	1	648	2	Y	-0-	12	1			-0-
10	1364	X	829	-0-	-535	-0-	40	1	789	2	Y	-0-					-0-
11	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	59	1	1024	2	Y	-0-					-0-
12	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	71	1	1716	2	Y	-0-					-0-
01	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	78	1	1556	2	Y	-0-					-0-

SALMON WELL #: 1 RRCID -> 232023 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9176 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	Y	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 232029 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9002 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	13	1	390	2	N	1	1	8			27
							1	9									
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	235	2	N	1	1	8			27
							1	9									
10	589	N	169	-0-	-420	-0-	6	1	163	2	N	-0-					27
11	390	N	64	-0-	-326	-0-	2	1	62	2	N	-0-					27
12	248	N	171	-0-	-77	-0-	4	1	167	2	N	-0-					27
01	155	N	116	-0-	-39	-0-	3	1	112	2	N	1	1	8			27
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MAGRILL WELL #: 1 RRCID -> 232059 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9048 - 10458

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
08	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	85	1	2559	2	N	1	1	8			146
							1	9									
09	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	85	1	2518	2	N	2	2	8			146
							2	9									
10	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	95	1	2684	2	N	-0-					146
11	2550	X	2174	-0-	-376	-0-	76	1	2097	2	N	1	1	8			146
							1	9									
12	2697	X	1897	-0-	-800	-0-	49	1	1847	2	N	1	1	8			146
							1	9									
01	2790	X	2566	-0-	-224	-0-	72	1	2491	2	N	3	3	8			146
							3	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232096 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9094 - 10506

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
08	1643	X	1429	-0-	-214	-0-	70	1	1359	2	Y	-0-	73	1			2
09	1590	X	1535	-0-	-55	-0-	83	1	1452	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	1612	X	1606	-0-	-6	-0-	77	1	1529	2	Y	-0-					-0-
11	1440	X	1088	-0-	-352	-0-	59	1	1029	2	Y	-0-					-0-
12	1581	X	1427	-0-	-154	-0-	56	1	1371	2	Y	-0-					-0-
01	1612	X	1438	-0-	-174	-0-	69	1	1368	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476

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
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					120
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					120
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					120
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					120
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1	98	1			23
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					23

CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502

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
08	1240	X	1054	-0-	-186	-0-	51	1	991	2	Y	11	31	1			13
							12	9									
09	1170	X	1167	-0-	-3	-0-	63	1	1104	2	Y	-0-	13	1			-0-
10	1178	X	1117	-0-	-61	-0-	54	1	1063	2	Y	-0-					-0-
11	1080	X	886	-0-	-194	-0-	48	1	838	2	Y	-0-					-0-
12	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	49	1	1194	2	Y	-0-					-0-
01	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	65	1	1286	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	40	1	1191	2	N	2	2	8			27
							2	9									
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	41	1	1200	2	N	-0-					27
10	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	43	1	1213	2	N	-0-					27
11	1200	N	982	-0-	-218	-0-	34	1	947	2	N	1	1	8			27
							1	9									
12	1271	N	771	-0-	-500	-0-	18	1	679	2	N	67	2	8			92
							74	9									
01	1271	N	685	-0-	-586	-0-	19	1	666	2	N	-0-					92

GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900

08	899	N	761	-0-	-138	-0-	9	1	752	2	Y	-0-					69
09	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	32	1	2414	2	Y	2	2	8			69
							2	9									
10	3100	N	3358	-0-	258	258	40	1	3255	2	Y	57	1	8			125
							63	9									
11	3000	N	2779	-0-	-221	37	35	1	2742	2	Y	2	2	8			125
							2	9									
12	2096	N	2059	-0-	-37	-0-	27	1	2032	2	Y	-0-					125
01	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	34	1	2441	2	Y	3	3	8			125
							3	9									

GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	8	1	44	2	N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					120

GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536

08	620	N	354	-0-	-266	-0-	17	1	337	2	N	-0-					102
09	420	N	242	-0-	-178	-0-	13	1	229	2	N	-0-					102
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	27	1	529	2	N	-0-					102
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	25	1	444	2	N	-0-					102
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	280	2	N	-0-					102
01	558	N	352	-0-	-206	-0-	17	1	335	2	N	-0-					102

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	473	2	Y	2	45	1	2	8	-0-
							2	9									
09	480	N	357	-0-	-123	-0-	19	1	336	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	465	N	446	-0-	-19	-0-	21	1	425	2	Y	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	26	1	461	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	16	1	384	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	434	N	378	-0-	-56	-0-	18	1	360	2	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		374	-0-	374	374	18	1	356	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		108	-0-	108	482	6	1	102	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		69	-0-	69	551	3	1	66	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		27	-0-	27	578	1	1	26	2	N	-0-					-0-

BONNER GAS UNIT WELL #: 6 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
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		555	-0-	555	555	22	1	533	2	Y	-0-					-0-
01	1324	X	769	-0-	-555	-0-	37	1	732	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
08	2573	X	2248	-0-	-325	-0-	73	1	2174	2	N	1	1	8			181
							1	9									
09	2490	X	2077	-0-	-413	-0-	68	1	2007	2	N	2	2	8			181
							2	9									
10	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	107	1	3022	2	N	-0-					181
11	2520	X	1622	-0-	-898	-0-	56	1	1565	2	N	1	1	8			181
							1	9									
12	2604	X	1411	-0-	-1193	-0-	37	1	1374	2	N	-0-					181
01	3131	X	2085	-0-	-1046	-0-	58	1	2025	2	N	2	2	8			181
							2	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	75	1	1466	2	Y	18	99	1	1	8	18
							20	9									
09	1560	N	1401	-0-	-159	-0-	72	1	1265	2	Y	58	48	1	1	8	27
							64	9									
10	1488	N	1331	-0-	-157	-0-	63	1	1249	2	Y	17	30	1			14
							19	9									
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	85	1	1486	2	Y	26	31	1			9
							29	9									
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	59	1	1441	2	Y	33	31	1	1	8	10
							36	9									
01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	81	1	1604	2	Y	69	53	1	2	8	24
							76	9									

BONNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 239122 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8946 - 10360

08	217	N	195	-0-	-22	-0-	10	1	185	2	Y	-0-	67	1			-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	Y	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	8	1	204	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	10	1	192	2	Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10355 - 10692

08	685	X	685	-0-	-0-	-0-	34	1	651	2	Y	-0-	19	1			-0-
09	797	X	797	-0-	-0-	-0-	43	1	744	2	Y	9	4	1	1	8	4
							10	9									
10	590	X	590	-0-	-0-	-0-	28	1	562	2	Y	-0-	4	1			-0-
11	819	X	819	-0-	-0-	-0-	44	1	775	2	Y	-0-					-0-
12	837	X	397	-0-	-440	-0-	16	1	381	2	Y	-0-					-0-
01	866	X	866	-0-	-0-	-0-	41	1	824	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 239683 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10688 - 10692

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396

08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	2	Y	-0-	43	1			-0-
09	210	N	156	-0-	-54	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	2	Y	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	Y	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	220	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	194	-0-	-54	-0-	9	1	185	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	1612	-0-	-558	-0-	52	1	1560	2	N	-0-					62
09	2250	X	1422	-0-	-828	-0-	47	1	1375	2	N	-0-					62
10	2325	X	1555	-0-	-770	-0-	53	1	1502	2	N	-0-					62
11	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	88	1	2451	2	N	1	1	8			62
							1	9									
12	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	154	1	5779	2	N	7	7	8			62
							8	9									
01	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	135	1	4706	2	N	5	5	8			62
							6	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	867	X	867	-0-	-0-	-0-	42	1	825	2	Y	-0-	68	1			-0-
09	884	X	884	-0-	-0-	-0-	48	1	836	2	Y	-0-					-0-
10	911	X	911	-0-	-0-	-0-	44	1	867	2	Y	-0-					-0-
11	862	X	862	-0-	-0-	-0-	47	1	815	2	Y	-0-					-0-
12	899	X	799	-0-	-100	-0-	32	1	767	2	Y	-0-					-0-
01	899	X	887	-0-	-12	-0-	42	1	845	2	Y	-0-					-0-

MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GIBSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 246577 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10590 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	X	1452	-0-	-160	-0-	413	1	1039	2	Y	-0-					-0-
09	1560	X	15	-0-	-1545	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					-0-
10	2046	X	1408	-0-	-638	-0-	273	1	1135	2	Y	-0-					-0-
11	1980	X	46	-0-	-1934	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
12	2046	X	352	-0-	-1694	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
01	1457	X	1079	-0-	-378	-0-	84	1	995	2	Y	-0-					-0-

MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9138 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246847 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9000 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	105	1	2045	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	114	1	1994	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	102	1	2027	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	1931	-0-	-139	-0-	105	1	1826	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	1929	-0-	-241	-0-	76	1	1852	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2139	N	1920	-0-	-219	-0-	92	1	1827	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247499 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10468 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	221	-0-	-349	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	466	-0-	-340	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	107	1	1005	2	Y	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 248310 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 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
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	139	-0-	-191	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	309	-0-	-94	-0-	30	1	279	2	Y	-0-					-0-

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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 249659 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10467 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	361	-0-	-228	-0-	361	2			N	-0-					87
09	600	N	345	-0-	-255	-0-	345	2			N	-0-					87
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					87
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					87
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					87
01	713	N	590	-0-	-123	-0-	590	2			N	-0-					87

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250235 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9036 - 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
08	651	X	368	-0-	-283	-0-	18	1	350	2	Y	-0-	108	1			1
09	0	A	51	-0-	51	51	3	1	48	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2023

MARTIN GU1 WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11750 - 13405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	16	1	1279	2	Y	-0-					35
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	19	1	1411	2	Y	-0-					35
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	14	1	1177	2	Y	-0-					35
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	14	1	1068	2	Y	-0-					35
12	1054	N	985	-0-	-69	-0-	13	1	972	2	Y	-0-					35
01	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	14	1	1004	2	Y	-0-					35

CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10865 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	961 1	1 9	3873	2	N	1	177	1	1	8	62
09	4980	X	4445	-0-	-535	-0-	899 2	1 9	3544	2	N	2	2	8			62
10	5146	X	4588	-0-	-558	-0-	961 77	1 9	3550	2	N	70	1	8			131
11	4980	X	4148	-0-	-832	-0-	930 1	1 9	3217	2	N	1	1	8			131
12	4836	X	4206	-0-	-630	-0-	961 2	1 9	3243	2	N	2	2	8			131
01	4836	X	3271	-0-	-1565	-0-	589	1	2682	2	N	-0-					131

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 6H RRCID -> 256707 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10960 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	5935	-0-	-203	-0-	594 81	1 9	5260	2	N	74	183	1	1	8	35
09	5880	X	5659	-0-	-221	-0-	580 2	1 9	5077	2	N	2	2	8			35
10	6107	X	5898	-0-	-209	-0-	512 7	1 9	5379	2	N	6	1	8			40
11	5910	X	5568	-0-	-342	-0-	491 68	1 9	5009	2	N	62	2	8			100
12	6107	X	5866	-0-	-241	-0-	514 3	1 9	5349	2	N	3	3	8			100
01	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	477 78	1 9	5874	2	N	71	2	8			169

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
08	23591	X	3932	-0-	-19659	-0-	192 2	1 9	3738	2	N	2	2	8			-0-
09	22830	X	-0-	-0-	-22830	-0-					N	-0-					-0-
10	19716	X	-0-	-0-	-19716	-0-					N	-0-					-0-
11	18270	X	-0-	-0-	-18270	-0-					N	-0-					-0-
12	15872	X	-0-	-0-	-15872	-0-					N	-0-					-0-
01	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11210 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	101 2	1 9	8230	2	Y	2	2	8			22
09	5760	X	5310	-0-	-450	-0-	69 8	1 9	5233	2	Y	7	2	8			27
10	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	79 15	1 9	6529	2	Y	14	1	8			40
11	7950	X	6178	-0-	-1772	-0-	77 41	1 9	6060	2	Y	37	53	1	2	8	22
12	8215	X	6027	-0-	-2188	-0-	77 83	1 9	5867	2	Y	75	2	8			95
01	8215	X	4920	-0-	-3295	-0-	67 4	1 9	4849	2	Y	4	3	8			96

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10983 - 16905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20584	X	19525	-0-	-1059	-0-	238	1	19280	2	Y	6	6	8			58
							7	9									
09	19920	X	19139	-0-	-781	-0-	247	1	18873	2	Y	17	5	8			70
							19	9									
10	20491	X	19686	-0-	-805	-0-	236	1	19419	2	Y	28	1	8			97
							31	9									
11	19830	X	19140	-0-	-690	-0-	240	1	18800	2	Y	91	128	1	4	8	56
							100	9									
12	19778	X	18699	-0-	-1079	-0-	240	1	18360	2	Y	90	4	8			142
							99	9									
01	19778	X	18818	-0-	-960	-0-	257	1	18551	2	Y	9	8	8			143
							10	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272195 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10518 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	455	1	8847	2	N	8	8	8			167
							9	9									
09	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	514	1	8982	2	N	7	7	8			167
							8	9									
10	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	473	1	9392	2	N	-0-					167
11	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	489	1	8512	2	N	6	6	8			167
							7	9									
12	9827	X	9192	-0-	-635	-0-	363	1	8817	2	N	11	11	8			167
							12	9									
01	9858	X	9565	-0-	-293	-0-	457	1	9093	2	N	14	14	8			167
							15	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 273057 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10754 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	356	1	6914	2	Y	73	7	8			70
							80	9									
09	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	393	1	6871	2	Y	235	191	1	7	8	107
							259	9									
10	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	394	1	7834	2	Y	74	120	1			61
							81	9									
11	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	388	1	6753	2	Y	100	122	1	6	8	33
							110	9									
12	7781	X	7081	-0-	-700	-0-	273	1	6636	2	Y	156	133	1	11	8	45
							172	9									
01	8308	X	7403	-0-	-905	-0-	345	1	6870	2	Y	171	143	1	18	8	55
							188	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 273064 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10756 - 16146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	380	1	7397	2	Y	75	7	8			71
							83	9									
09	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	464	1	8112	2	Y	236	193	1	7	8	107
							260	9									
10	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	447	1	8888	2	Y	74	120	1			61
							81	9									
11	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	545	1	9500	2	Y	106	126	1	6	8	35
							117	9									
12	9145	X	7854	-0-	-1291	-0-	304	1	7390	2	Y	145	128	1	10	8	42
							160	9									
01	9424	X	7611	-0-	-1813	-0-	358	1	7141	2	Y	102	97	1	16	8	31
							112	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276300 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10872 - 16732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	19468	X	18625	-0-		-843	-0-	224	1	18213	2	Y	171	101	1			113
								188	9									
09	19200	X	18139	-0-		-1061	-0-	235	1	17895	2	Y	8	101	1	4	8	16
								9	9									
10	19840	X	18933	-0-		-907	-0-	226	1	18558	2	Y	135	112	1	2	8	37
								149	9									
11	19200	X	18063	-0-		-1137	-0-	227	1	17781	2	Y	50	4	8			83
								55	9									
12	18755	X	17552	-0-		-1203	-0-	226	1	17324	2	Y	2	74	1			11
								2	9									
01	18941	X	17564	-0-		-1377	-0-	240	1	17312	2	Y	11	11	8			11
								12	9									

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276306 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10939 - 15189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	8164	X	8164	-0-		-0-	-0-	99	1	8047	2	N	16	16	8			398
								18	9									
09	8732	X	8732	-0-		-0-	-0-	111	1	8490	2	N	119	178	1	3	8	336
								131	9									
10	9138	X	9138	-0-		-0-	-0-	110	1	8998	2	N	27	3	8			360
								30	9									
11	9010	X	9010	-0-		-0-	-0-	114	1	8893	2	N	3	3	8			360
								3	9									
12	9347	X	9347	-0-		-0-	-0-	119	1	9088	2	N	127	180	1	3	8	304
								140	9									
01	9573	X	9573	-0-		-0-	-0-	130	1	9356	2	N	79	7	8			376
								87	9									

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 282569 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 10754

08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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-

BLAND-GARRETT (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284888 COMPL. DATE 06/11/2020 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10685 - 17967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	29233	X	29016	-0-		-217	-0-	1707	1	27157	2	N	138	167	1	16	8	49
								152	9									
09	29982	X	29982	-0-		-0-	-0-	1896	1	27899	2	N	170	174	1	18	8	27
								187	9									
10	31146	X	31146	-0-		-0-	-0-	1778	1	29153	2	N	195	3	8			219
								215	9									
11	28529	X	28529	-0-		-0-	-0-	1830	1	26659	2	N	36	181	1	15	8	59
								40	9									
12	30969	X	27827	-0-		-3142	-0-	1353	1	26341	2	N	121	26	8			154
								133	9									
01	31155	X	28634	-0-		-2521	-0-	1367	1	27221	2	N	42	35	8			161
								46	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
08	48360	X	40304	-0-	-8056	-0-	74	1	40090	2	N	127	179	1	45	8	120
							140	9									
09	45330	X	42251	-0-	-3079	-0-	67	1	42089	2	N	86	19	8			187
							95	9									
10	43329	X	43329	-0-	-0-	-0-	79	1	43147	2	N	94					281
							103	9									
11	41452	X	41452	-0-	-0-	-0-	77	1	41323	2	N	47	166	1			162
							52	9									
12	43933	X	43933	-0-	-0-	-0-	83	1	43815	2	N	32					194
							35	9									
01	43648	X	42644	-0-	-1004	-0-	82	1	42365	2	N	179	179	1			194
							197	9									

STRONG-LOWRY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286855 COMPL. DATE 03/21/2021 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10813 - 18515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43307	X	40170	-0-	-3137	-0-	683	1	39180	2	N	279	337	1	27	8	74
							307	9									
09	40770	X	34696	-0-	-6074	-0-	619	1	33674	2	N	366	345	1	26	8	69
							403	9									
10	41168	X	-0-	-0-	-41168	-0-					N	-0-					69
11	39630	X	-0-	-0-	-39630	-0-					N	-0-					69
12	40362	X	23831	-0-	-16531	-0-	400	1	23259	2	N	156	9	8			216
							172	9									
01	44109	X	44109	-0-	-0-	-0-	664	1	42668	2	N	706	700	1	36	8	186
							777	9									

STRONG-CRIM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290643 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11397 - 18134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	68479	X	61239	-0-	-7240	-0-	111	1	60614	2	Y	467	447	1	19	8	95
							514	9									
09	65850	X	61068	-0-	-4782	-0-	96	1	60474	2	Y	453	470	1	21	8	57
							498	9									
10	66185	X	60448	-0-	-5737	-0-	109	1	59745	2	Y	540	480	1	16	8	101
							594	9									
11	62430	X	56804	-0-	-5626	-0-	104	1	56164	2	Y	487	466	1	19	8	103
							536	9									
12	63767	X	57236	-0-	-6531	-0-	107	1	56586	2	Y	494	453	1	22	8	122
							543	9									
01	63116	X	55902	-0-	-7214	-0-	107	1	55171	2	Y	567	483	1	55	8	151
							624	9									

STRONG-CRIM (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290676 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 10076 PERF.11070 - 19067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	82956	X	68874	-0-	-14082	-0-	125	1	68256	2	Y	448	427	1	18	8	91
							493	9									
09	76860	X	67843	-0-	-9017	-0-	107	1	67295	2	Y	401	424	1	18	8	50
							441	9									
10	77128	X	67425	-0-	-9703	-0-	122	1	66773	2	Y	482	426	1	16	8	90
							530	9									
11	72660	X	64708	-0-	-7952	-0-	119	1	64103	2	Y	442	418	1	21	8	93
							486	9									
12	72354	X	64758	-0-	-7596	-0-	121	1	64134	2	Y	457	416	1	22	8	112
							503	9									
01	70091	X	63604	-0-	-6487	-0-	122	1	62995	2	Y	443	387	1	53	8	115
							487	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY 809290
PIERCE, WALTER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080692 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10490 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					95
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					95
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					95
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					95
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					95
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 10754

08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					5
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					5
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					5
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					5
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

SYDRI OPERATING, LLC 833597
MILLER, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 085512 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 10167

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROSS, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 090851 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9152 - 10621

08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	26	1	247	2	Y	15	35	1			6
							17	9									
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	42	1	400	2	Y	-0-					6
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	50	1	370	2	Y	-0-					6
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	33	1	243	2	Y	-0-					6
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	30	1	263	2	Y	3					9
							3	9									
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	32	1	265	2	Y	-0-					9

BEALL, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095320 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 10501

08	DLQ G-10		3199	-0-	3199	3199	514	1	2627	2	Y	53	53	1			8
							58	9									
09	DLQ G-10		2800	-0-	2800	5999	469	1	2331	2	Y	-0-	5	5			3
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5999					Y	-0-					3
11	9174	X	3175	-0-	-5999	-0-	552	1	2623	2	Y	-0-	3	5			-0-
12	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	543	1	2533	2	Y	-0-					-0-
01	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	555	1	1800	2	Y	-0-					-0-

BEALL WELL #: 2 RRCID -> 105465 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10133 - 10435

08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	145	1	521	2	Y	-0-					59
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	161	1	547	2	Y	-0-					59
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	162	1	532	2	Y	-0-					59
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	225	1	570	2	Y	-0-					59
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	223	1	603	2	Y	-0-					59
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	265	1	628	2	Y	-0-					59

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
ROSS, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 147634 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	157	2	Y	31	72	1			12
							34	9									
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	2	Y	-0-					12
10	155	N	100	-0-	-55	-0-	12	1	88	2	Y	-0-					12
11	150	N	100	-0-	-50	-0-	12	1	88	2	Y	-0-					12
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	125	2	Y	7					19
							8	9									
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	2	Y	-0-					19

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157955 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

MILLER, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 176779 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	337	1	1213	2	N	1					100
							1	9									
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	324	1	1102	2	N	12					112
							13	9									
10	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	238	1	779	2	N	-0-					112
11	990	N	833	-0-	-157	-0-	236	1	597	2	N	-0-					112
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	351	1	948	2	N	-0-					112
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	433	1	1025	2	N	-0-					112

MILLER, VIRGINIA WELL #: 3 RRCID -> 177747 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 8 RRCID -> 181219 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	115	1	414	2	N	-0-					34
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	72	1	246	2	N	-0-					34
10	465	N	442	-0-	-23	-0-	103	1	339	2	N	-0-					34
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	200	1	507	2	N	-0-					34
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	336	1	906	2	N	-0-					34
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	13	1	32	2	N	-0-					34

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
08	558	N	471	-0-	-87	-0-	102	1	369	2	Y	-0-					1
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	101	1	344	2	Y	-0-					1
10	558	N	557	-0-	-1	-0-	130	1	427	2	Y	-0-					1
11	450	N	342	-0-	-108	-0-	97	1	245	2	Y	-0-					1
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	35	1	95	2	Y	-0-					1
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	237	1	561	2	Y	-0-					1

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 183020 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	246 29	1 9	1259	2	Y	26	26	1			8
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	291	1	1445	2	Y	-0-	5	5			3
10	3100	N	4244	-0-	1144	1144	760	1	3484	2	Y	-0-					3
11	2340	N	1196	-0-	-1144	-0-	208	1	988	2	Y	-0-	3	5			-0-
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	217	1	1010	2	Y	-0-					-0-
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	205	1	664	2	Y	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT		-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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

GANDY WELL #: 2 RRCID -> 190451 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297

08	1438	N	856	-0-	-582	-0-	186	1	670	2	N	-0-					52
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	111	1	371	2	N	-0-					52
10	1085	X	94	-0-	-991	-0-	23	1	71	2	N	-0-					52
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					52
12	1085	X	42	-0-	-1043	-0-	11	1	31	2	N	-0-					52
01	868	X	38	-0-	-830	-0-	11	1	27	2	N	-0-					52

ROSSON-WARD LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 195076 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

BEALL WELL #: 5 RRCID -> 195608 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446

08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	288	1	1038	2	N	3					58
							3	9									
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	275	1	935	2	N	-0-					58
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	254	1	833	2	N	-0-					58
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	214	1	542	2	N	-0-					58
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	387	1	1045	2	N	-0-					58
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	355	1	841	2	N	-0-					58

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195745 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9289 - 10664

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-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

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195769 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 10650

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661

08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	34	1	359	2	N	-0-	5	5			35
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	49	1	442	2	N	-0-					35
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	43	1	361	2	N	-0-					35
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	43	1	370	2	N	-0-					35
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	28	1	244	2	N	-0-					35
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	47	1	387	2	N	-0-					35

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 2 RRCID -> 197186 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 10678

08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	90	1	939	2	N	-0-					82
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					82
10	1023	N	101	-0-	-922	-0-	11	1	90	2	N	-0-					82
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	152	1	1302	2	N	-0-					82
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	88	1	763	2	N	-0-					82
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	84	1	696	2	N	-0-					82

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622

08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	181	1	1902	2	N	-0-					43
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	116	1	1038	2	N	-0-					43
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	82	1	684	2	N	-0-					43
11	2010	N	1383	-0-	-627	-0-	144	1	1239	2	N	-0-					43
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	112	1	971	2	N	-0-					43
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	86	1	718	2	N	-0-					43

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200138 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9220 - 10656

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1147	N	995	-0-	-152	-0-	216	1	779	2	N	-0-					95
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	309	1	1052	2	N	-0-					95
10	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	285	1	935	2	N	-0-					95
11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	596	1	1506	2	N	-0-					95
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	567	1	1530	2	N	-0-					95
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	525	1	1245	2	N	-0-					95

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	85	1	894	2	N	-0-					30
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	99	1	886	2	N	3					33
							3	9									
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	106	1	889	2	N	-0-					33
11	960	N	772	-0-	-188	-0-	80	1	692	2	N	-0-					33
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	79	1	687	2	N	-0-					33
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	95	1	791	2	N	-0-					33

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201004 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9200 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201244 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9282 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 202060 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WOOD "C" WELL #: 6 RRCID -> 203267 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
ROSS, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 203334 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	53	1	514	2	Y	21	48	1			8
							23	9									
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	84	1	791	2	Y	-0-					8
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	90	1	668	2	Y	-0-					8
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	77	1	569	2	Y	-0-					8
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	85	1	740	2	Y	4					12
							4	9									
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	81	1	662	2	Y	-0-					12

ROSS, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 203467 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10584 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	60	1	578	2	Y	15	34	1			6
							17	9									
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	Y	-0-					6
10	465	N	27	-0-	-438	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					6
11	450	N	237	-0-	-213	-0-	28	1	209	2	Y	-0-					6
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	25	1	218	2	Y	3					9
							3	9									
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	29	1	235	2	Y	-0-					9

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204235 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1	2	5	8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					10
01	14B2 EXT		562	-0-	562	562	60	1	502	2	Y	-0-	3	5			7

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
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	150	1	1575	2	Y	-0-					21
09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	230	1	2055	2	Y	-0-					21
10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	260	1	2179	2	Y	3					24
							3	9									
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	192	1	1648	2	Y	-0-	20	1	4	5	-0-
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	114	1	985	2	Y	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	55	1	456	2	Y	-0-					-0-

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
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	74	1	776	2	N	-0-					62
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	60	1	539	2	N	-0-	5	5			57
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	79	1	660	2	N	-0-					57
11	630	N	416	-0-	-214	-0-	43	1	373	2	N	-0-					57
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	86	1	747	2	N	-0-	5	5			52
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	54	1	447	2	N	-0-	5	5			47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

WOOD "E" WELL #: 8 RRCID -> 204933 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2	EXT	535	-0-	535	535	88	1	447	2	Y	-0-					9
10	14B2	EXT	661	-0-	661	1196	103	1	558	2	Y	-0-					9
11	14B2	EXT	606	-0-	606	1802	106	1	500	2	Y	-0-					9
12	14B2	EXT	708	-0-	708	2510	107	1	601	2	Y	-0-					9
01	3215	X	705	-0-	-2510	-0-	107	1	598	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	536	-0-	536	536	88	1	448	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	669	-0-	669	1205	104	1	565	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	609	-0-	609	1814	106	1	503	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	692	-0-	692	2506	104	1	588	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	706	-0-	706	3212	107	1	599	2	Y	-0-					-0-

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
08	3100	N	1649	-0-	-1451	1888	282	1	1367	2	Y	-0-					28
09	3000	N	1231	-0-	-1769	119	253	1	978	2	Y	-0-					28
10	2548	N	2429	-0-	-119	-0-	308	1	2108	2	Y	12					40
							13	9									
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	284	1	1504	2	Y	5	34	1			11
							6	9									
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	288	1	1342	2	Y	2					13
							2	9									
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	306	1	1292	2	Y	-0-					13

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
08	1891	N	1815	-0-	-76	-0-	310	1	1505	2	Y	-0-					23
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	293	1	1135	2	Y	-0-					23
10	1829	N	1663	-0-	-166	-0-	210	1	1444	2	Y	8					31
							9	9									
11	1770	N	1176	-0-	-594	-0-	187	1	986	2	Y	3	27	1			7
							3	9									
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	203	1	950	2	Y	1					8
							1	9									
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	268	1	1133	2	Y	1					9
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666

08	3100	N	1460	-0-	-1640	4724	250	1	1210	2	Y	-0-					23
09	3000	N	1041	-0-	-1959	2765	214	1	827	2	Y	-0-					23
10	3100	N	1916	-0-	-1184	1581	242	1	1663	2	Y	10					33
							11	9									
11	3000	N	2385	-0-	-615	966	379	1	1999	2	Y	6	29	1			10
							7	9									
12	2945	N	1979	-0-	-966	-0-	348	1	1629	2	Y	2					12
							2	9									
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	256	1	1084	2	Y	1					13
							1	9									

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207142 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849

08	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	248	1	2600	2	Y	-0-					23
09	3000	N	3118	-0-	118	118	314	1	2804	2	Y	-0-					23
10	2396	X	2278	-0-	-118	-0-	242	1	2029	2	Y	6					29
							7	9									
11	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	287	1	2469	2	Y	8	37	1			-0-
							9	9									
12	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	305	1	2637	2	Y	12					12
							13	9									
01	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	258	1	2144	2	Y	5					17
							6	9									

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207144 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 10584

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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 #: 9 RRCID -> 207260 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	166	1	1742	2	Y	-0-					57
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	144	1	1272	2	Y	-0-					57
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	167	1	1397	2	Y	-0-					57
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	163	1	1396	2	Y	-0-					57
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	128	1	1098	2	Y	-0-					57
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	155	1	1291	2	Y	-0-					57

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207261 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9314 - 10752

08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	110	1	1150	2	N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	57	1	513	2	N	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	45	1	379	2	N	-0-					-0-
11	750	N	355	-0-	-395	-0-	37	1	318	2	N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	28	1	241	2	N	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	30	1	254	2	N	-0-					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 902 RRCID -> 207262 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651

08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	79	1	828	2	Y	-0-					5
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	105	1	934	2	Y	-0-	5	5			-0-
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	99	1	827	2	Y	-0-					-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	85	1	729	2	Y	-0-					-0-
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	90	1	779	2	Y	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	73	1	605	2	Y	-0-					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207326 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 10949

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	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

08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	129	1	798	2	N	-0-					75
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	112	1	750	2	N	-0-					75
10	961	N	928	-0-	-33	-0-	118	1	810	2	N	-0-					75
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	126	1	803	2	N	-0-					75
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	130	1	836	2	N	-0-					75
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	146	1	856	2	N	-0-					75

SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 208388 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8944 - 10388

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WOOD "M" WELL #: 14 RRCID -> 208427 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833

08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

THOMPSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 208925 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9304 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	217	1	1344	2	N	-0-					73
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	160	1	1069	2	N	-0-					73
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	190	1	1304	2	N	-0-					73
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	210	1	1342	2	N	-0-					73
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	207	1	1329	2	N	-0-					73
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	197	1	1159	2	N	-0-					73

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208929 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9240 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	128	1	1344	2	N	-0-					52
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	84	1	753	2	N	-0-					52
10	930	N	658	-0-	-272	-0-	70	1	588	2	N	-0-					52
11	900	N	602	-0-	-298	-0-	63	1	539	2	N	-0-					52
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	59	1	508	2	N	-0-					52
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	93	1	771	2	N	-0-					52

WOOD "L" WELL #: 13 RRCID -> 209495 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9504 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	251	-0-	-276	-0-	22	1	229	2	N	-0-					20
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	68	1	610	2	N	-0-					20
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	70	1	590	2	N	-0-					20
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	38	1	327	2	N	-0-					20
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	74	1	637	2	N	-0-	2	5			18
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	118	1	984	2	N	-0-					18

WOOD "H" WELL #: 9 RRCID -> 209671 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9296 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1044	-0-	-537	-0-	91	1	953	2	N	-0-					53
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	90	1	801	2	N	-0-					53
10	1178	N	822	-0-	-356	-0-	88	1	734	2	N	-0-					53
11	1020	N	839	-0-	-181	-0-	87	1	748	2	N	4					57
							4	9									
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	104	1	898	2	N	-0-					57
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	83	1	690	2	N	-0-					57

THOMPSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 209880 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	858	-0-	-10	-0-	119	1	739	2	N	-0-					25
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	150	1	1002	2	N	-0-					25
10	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	145	1	995	2	N	-0-					25
11	840	N	560	-0-	-280	-0-	76	1	484	2	N	-0-					25
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	45	1	288	2	N	-0-					25
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	67	1	392	2	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

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
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	95	1	991	2	N	-0-					94
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	42	1	372	2	N	-0-					94
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	45	1	380	2	N	-0-					94
11	780	N	271	-0-	-509	-0-	28	1	243	2	N	-0-					94
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	81	1	700	2	N	-0-					94
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	52	1	431	2	N	-0-					94

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
08	620	N	562	-0-	-58	-0-	78	1	484	2	N	-0-					70
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	149	1	995	2	N	-0-					70
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	99	1	680	2	N	-0-					70
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	139	1	888	2	N	-0-					70
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	124	1	796	2	N	-0-					70
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	141	1	830	2	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	198	1	1061	2	Y	-0-					10
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	83	1	420	2	Y	-0-					10
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	79	1	429	2	Y	-0-					10
11	480	N	433	-0-	-47	-0-	76	1	357	2	Y	-0-					10
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	77	1	433	2	Y	-0-					10
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	86	1	481	2	Y	-0-					10

SANDERS "G" WELL #: 8 RRCID -> 212305 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			38
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	2	N	-0-	5	5			33

SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	446	-0-	-112	-0-	39	1	407	2	N	-0-					45
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	2	N	-0-					45
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					45
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

ROSS, RALPH WELL #: 8 RRCID -> 213656 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9386 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1101	-0-	-108	-0-	174	1	927	2	Y	-0-					44
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	101	1	515	2	Y	-0-					44
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	85	1	463	2	Y	-0-					44
11	1080	N	413	-0-	-667	-0-	72	1	341	2	Y	-0-					44
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	84	1	472	2	Y	-0-					44
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	71	1	396	2	Y	-0-					44

ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 213883 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	696	-0-	-327	-0-	97	1	599	2	N	-0-					60
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	119	1	798	2	N	-0-					60
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	145	1	994	2	N	-0-					60
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	120	1	767	2	N	-0-					60
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	140	1	902	2	N	-0-					60
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	111	1	650	2	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	152	1	944	2	N	-0-					40
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	167	1	1123	2	N	-0-					40
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	157	1	1075	2	N	-0-					40
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	162	1	1039	2	N	-0-					40
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	159	1	1026	2	N	-0-					40
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	138	1	809	2	N	-0-					40

THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1953	X	1196	-0-	-757	-0-	23	1	1173	2	N	-0-					40
09	1890	X	1064	-0-	-826	-0-	21	1	1043	2	N	-0-					40
10	1984	X	1050	-0-	-934	-0-	21	1	1029	2	N	-0-					40
11	1920	X	881	-0-	-1039	-0-	17	1	864	2	N	-0-					40
12	1798	X	1208	-0-	-590	-0-	24	1	1184	2	N	-0-					40
01	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	25	1	1244	2	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-					84
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-	5	5			79
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-					79
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	N	-0-					79
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	N	-0-	5	5			74
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	N	-0-	5	5			69

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	2			Y	-0-					6
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	15	2	19	9	Y	17					23
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	23	2	8	9	Y	7					30
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					30
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					30
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			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
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					2
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	184	2	8	9	Y	7					9
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	203	2	3	9	Y	3					12
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					12
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					12
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 221094 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROBBINS "H" WELL #: 9 RRCID -> 222146 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9420 - 10844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON "E" WELL #: 6 RRCID -> 222712 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9936 - 10950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 222714 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222717 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 10970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "C" WELL #: 4 RRCID -> 222720 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 10669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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
08	961	N	878	-0-	-83	-0-	122	1	756	2	N	-0-					62
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	117	1	784	2	N	-0-					62
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	123	1	845	2	N	-0-					62
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	121	1	772	2	N	-0-					62
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	127	1	817	2	N	1					63
							1	9									
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	116	1	680	2	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238070 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440

08	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	519	1	1869	2	N	-0-					122
09	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	505	1	1719	2	N	-0-					122
10	2139	N	1906	-0-	-233	-0-	445	1	1461	2	N	-0-					122
11	2070	N	2019	-0-	-51	-0-	570	1	1440	2	N	8					130
							9	9									
12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	604	1	1630	2	N	-0-					130
01	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	757	1	1791	2	N	-0-					130

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 238077 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433

08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	319	1	1150	2	N	-0-					55
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	287	1	978	2	N	-0-					55
10	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	262	1	860	2	N	-0-					55
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	345	1	872	2	N	-0-					55
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	324	1	876	2	N	-0-					55
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	413	1	980	2	N	-0-					55

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 239529 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10122 - 10422

08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	461	1	1660	2	N	1	64	1			42
							1	9									
09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	478	1	1626	2	N	3					45
							3	9									
10	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	627	1	2055	2	N	-0-					45
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	445	1	1125	2	N	17					62
							19	9									
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	496	1	1338	2	N	6					68
							7	9									
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	565	1	1338	2	N	2					70
							2	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 243123 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROBBINS "N" WELL #: 15 RRCID -> 243570 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10697 - 10993

08	1643	N	1486	-0-	-157	-0-	206	1	1280	2	N	-0-					82
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	204	1	1365	2	N	-0-					82
10	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	199	1	1362	2	N	-0-					82
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	225	1	1437	2	N	-0-					82
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	244	1	1569	2	N	-0-					82
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	236	1	1388	2	N	-0-					82

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 073441 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9028 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 080228 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 11113 PERF.10891 - 10989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
01	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
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			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
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	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
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	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
08	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
09	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
10	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	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
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 501 RRCID -> 085958 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087379 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
09	510	N	434	-0-	-76	-0-	434	3			N	-0-					-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
11	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 087880 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4166	-0-	1066	1066	4166	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	4190	-0-	1190	2256	4190	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	6323	-0-	3223	5479	6323	3			N	-0-					-0-
11	9883	X	4404	-0-	-5479	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
01	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088049 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10025 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		129	-0-	129	129	129	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
12	129	X	-0-	-0-	-129	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	527	N	258	-0-	-269	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3735	-0-	635	11169	3735	3			N	-0-					-0-
09	13538	X	2369	-0-	-11169	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
10	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
11	1260	X	777	-0-	-483	-0-	777	3			N	-0-					-0-
12	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
01	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
POOL, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091206 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091550 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10351 - 10623

08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			Y	-0-					-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
01	961	N	316	-0-	-645	-0-	316	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091568 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10515 - 10720

08	2697	N	1521	-0-	-1176	-0-	1511	3	10	9	Y	9	1	8			27
09	2340	N	1644	-0-	-696	-0-	1616	3	28	9	Y	25					52
10	2573	N	2507	-0-	-66	-0-	2484	3	23	9	Y	21	53	1			20
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2009	3	10	9	Y	9					29
12	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2379	3	25	9	Y	23	41	1			11
01	2511	N	2118	-0-	-393	-0-	2101	3	17	9	Y	15					26

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 1 RRCID -> 091570 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8890 - 10341

08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	3			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092392 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10194 - 10395

08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			Y	-0-					85
09	900	N	517	-0-	-383	-0-	517	3			Y	-0-					85
10	930	N	712	-0-	-218	-0-	712	3			Y	-0-					85
11	930	N	755	-0-	-175	-0-	755	3			Y	-0-					85
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			Y	-0-					85
01	713	N	425	-0-	-288	-0-	425	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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
01		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

08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	835	3	11	9	Y	10	9	1			2
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	453	3	7	9	Y	6	7	1			1
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	628	3	8	9	Y	7	7	1			1
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	594	3	9	9	Y	8	8	1			1
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	603	3	9	9	Y	8	7	1			2
*01	372	N	348	-0-	-24	-0-	344	3	4	9	Y	4	5	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHAW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092891 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2022

PRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092895 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 093291 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	655	-0-	-244	-0-	655	3			Y	-0-					58
09	720	N	647	-0-	-73	-0-	647	3			Y	-0-					58
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					58
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					58
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					58
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					58

ROMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095489 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			Y	-0-					12
09	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			Y	-0-					12
10	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			Y	-0-					12
11	1620	X	586	-0-	-1034	-0-	586	3			Y	-0-					12
12	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			Y	-0-					12
01	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2230	3	19	9	Y	17					29

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
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	381	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	390	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	372	N	185	-0-	-187	-0-	183	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	360	N	6	-0-	-354	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	20	-0-	-383	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
*01	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

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
08	3100	N	2343	-0-	-757	997	2343	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2195	-0-	-805	192	2195	3			N	-0-					-0-
10	2510	N	2318	-0-	-192	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	1844	-0-	-436	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2202	-0-	-61	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2125	-0-	-200	-0-	2125	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
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	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
08	1736	N	1314	-0-	-422	-0-	1314	3			Y	-0-					-0-
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			Y	-0-					-0-
10	1209	N	585	-0-	-624	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
11	1260	N	704	-0-	-556	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
01	589	N	322	-0-	-267	-0-	322	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
08	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1010	3			Y	-0-					-0-
09	1020	N	952	-0-	-68	-0-	952	3			Y	-0-					-0-
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			Y	-0-					-0-
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
01	1085	N	789	-0-	-296	-0-	789	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
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	452	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	432	3	7	9	Y	6	6	1			1
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	438	3	6	9	Y	5	5	1			1
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	425	3	6	9	Y	5	5	1			1
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	434	3	6	9	Y	5	5	1			1
*01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	471	3	9	9	Y	8	7	1			2

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	569	-0-	-31	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	412	-0-	-208	-0-	412	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
08	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	1253	3			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1196	-0-	-34	-0-	1196	3			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	1266	3			Y	-0-					-0-
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-					-0-
01	1271	N	882	-0-	-389	-0-	882	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
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	42	3	17	9	Y	15					44
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	0	N	-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
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			Y	-0-					-0-
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			Y	-0-					-0-
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			Y	-0-					-0-
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			Y	-0-					-0-
01	1054	N	817	-0-	-237	-0-	817	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	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
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					78
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					78
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					78
11	510	N	440	-0-	-70	-0-	440	3			N	-0-					78
12	527	N	415	-0-	-112	-0-	415	3			N	-0-					78
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	468	3	96	9	N	87					165

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
08	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	3			Y	-0-					47
09	660	N	528	-0-	-132	-0-	505	3	23	9	Y	21	56	1			12
10	682	N	479	-0-	-203	-0-	469	3	10	9	Y	9					21
11	540	N	429	-0-	-111	-0-	429	3			Y	-0-					21
12	558	N	457	-0-	-101	-0-	437	3	20	9	Y	18					39
01	465	N	366	-0-	-99	-0-	363	3	3	9	Y	3					42

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	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
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	261	-0-	-266	-0-	261	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
08	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	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
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	265	-0-	-107	-0-	265	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107667 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108065 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 108773 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1609	-0-	-101	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	458	-0-	-1402	-0-	458	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	535	-0-	-1511	-0-	535	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 108774 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10094 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	1440	X	580	-0-	-860	-0-	580	3			N	-0-					-0-
10	1488	X	553	-0-	-935	-0-	553	3			N	-0-					-0-
11	1440	X	83	-0-	-1357	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108775 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 108776 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	3			Y	-0-	20	1			6
09	480	N	402	-0-	-78	-0-	367	3	35	9	Y	32					38
10	496	N	437	-0-	-59	-0-	423	3	14	9	Y	13	36	1			15
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	414	3	25	9	Y	23	24	1			14
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	424	3	17	9	Y	15	20	1			9
01	434	N	215	-0-	-219	-0-	215	3			Y	-0-					9

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	178	-0-	-132	-0-	178	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	531	-0-	-89	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	384	-0-	-174	-0-	384	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	300	N	108	-0-	-192	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 3A RRCID -> 110792 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10607 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	305	-0-	-98	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	280	-0-	-80	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	141	-0-	-138	-0-	141	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
08	155	N	77	-0-	-78	-0-	76	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	163	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	192	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	194	3	3	9	Y	3	2	1			1
*01	155	N	120	-0-	-35	-0-	119	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464

08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
11	480	N	429	-0-	-51	-0-	429	3			N	-0-					-0-
12	589	N	124	-0-	-465	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113286 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796

08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 113288 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 10332

08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1399	-0-	-11	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1095	-0-	-362	-0-	1095	3			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113430 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10416

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301

08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
10	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
11	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 113762 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 10283

08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

BUFORD & BLOW G.U.3 WELL #: 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	936	-0-	-180	-0-	924	3	12	9	Y	11	11	1			2
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1092	3	17	9	Y	15	14	1			3
10	3100	N	4071	-0-	971	971	4019	3	52	9	Y	47	41	1			9
11	3000	N	3866	-0-	866	1837	3811	3	55	9	Y	50	50	1			9
12	3100	N	3103	-0-	3	1840	3060	3	43	9	Y	39	40	1			8
*01	4555	X	2715	-0-	-1840	-0-	2670	3	45	9	Y	41	40	1			9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687

08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					2
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					2
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					2
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					2
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					2
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					2

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01		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

08	8772	X	1956	-0-	-6816	-0-	1956	3			Y	-0-					17
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			Y	-0-					17
10	2232	N	1804	-0-	-428	-0-	1804	3			Y	-0-					17
11	1890	N	1671	-0-	-219	-0-	1671	3			Y	-0-					17
12	1829	N	656	-0-	-1173	-0-	656	3			Y	-0-					17
01	1798	N	316	-0-	-1482	-0-	316	3			Y	-0-					17

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 123067 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 10695

08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-					5
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			Y	-0-					5
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-					5
11	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	3			Y	-0-					5
12	713	N	501	-0-	-212	-0-	501	3			Y	-0-					5
01	713	N	435	-0-	-278	-0-	435	3			Y	-0-					5

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082

08	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	661	3	9	9	Y	8	6	1			2
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	738	3	11	9	Y	10	10	1			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123386 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123488 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	528	3	1	9	Y	1	24	1			7
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	684	3	66	9	Y	60					67
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	667	3	21	9	Y	19	63	1			23
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	638	3	41	9	Y	37	38	1			22
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	655	3	25	9	Y	23	31	1			14
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					14

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124653 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 9350 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124973 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					2
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					2
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					2
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			Y	-0-					2
12	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	3			Y	-0-					2
01	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	3			Y	-0-					2

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125149 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	128	-0-	-120	-0-	128	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125214 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1961	-0-	-1139	1396	1961	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2016	-0-	-984	412	2016	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3330	-0-	230	642	3330	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2812	-0-	-188	454	2812	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2685	-0-	-415	39	2685	3			Y	-0-					-0-
01	2388	X	2349	-0-	-39	-0-	2349	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 125425 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10497 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125478 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10446 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U. WELL #: 5A RRCID -> 126028 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10630 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	168	-0-	-204	-0-	168	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	323	-0-	-266	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	X	877	-0-	-1169	-0-	871	3	6	9	Y	5					25
09	1980	X	516	-0-	-1464	-0-	507	3	9	9	Y	8					33
10	2046	X	1035	-0-	-1011	-0-	1025	3	10	9	Y	9	34	1			8
11	3000	N	3696	-0-	696	696	3676	3	20	9	Y	18					26
12	3074	N	2378	-0-	-696	-0-	2353	3	25	9	Y	23	38	1			11
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2347	3	18	9	Y	16					27

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
08	2449	X	1831	-0-	-618	-0-	1831	3			Y	-0-					30
09	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			Y	-0-					30
10	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			Y	-0-					30
11	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			Y	-0-					30
12	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			Y	-0-					30
01	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	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
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	248	3	1	9	Y	1	11	1			3
09	270	N	227	-0-	-43	-0-	207	3	20	9	Y	18					21
10	279	N	236	-0-	-43	-0-	228	3	8	9	Y	7	20	1			8
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	203	3	12	9	Y	11	12	1			7
12	248	N	197	-0-	-51	-0-	189	3	8	9	Y	7	10	1			4
01	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	3			Y	-0-					4

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
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	72	3	2	9	Y	2					10
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	67	3	4	9	Y	4	12	1			2
10	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	3			Y	-0-					2
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127083 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10561 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 127419 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10639 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ROMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127449 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10543 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	478	-0-	-204	-0-	478	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
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	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
08	1736	N	134	-0-	-1602	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			Y	-0-					-0-
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			Y	-0-					-0-
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1105	-0-	-755	-0-	1105	3			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1107	-0-	-350	-0-	1107	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
08	961	N	408	-0-	-553	-0-	402	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	750	N	365	-0-	-385	-0-	364	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	527	N	432	-0-	-95	-0-	426	3	6	9	Y	5	4	1			1
11	390	N	311	-0-	-79	-0-	307	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	372	N	3	-0-	-369	-0-	3	3			Y	-0-	1	1			-0-
*01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	534	3	9	9	Y	8	6	1			2

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	2046	N	1567	-0-	-479	-0-	1556	3	11	9	Y	10	1	8			25
09	1980	N	1243	-0-	-737	-0-	1222	3	21	9	Y	19					44
10	2232	N	1795	-0-	-437	-0-	1780	3	15	9	Y	14	44	1			14
11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2173	3	11	9	Y	10					24
12	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2491	3	26	9	Y	24	37	1			11
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1963	3	15	9	Y	14					25

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
08	465	N	132	-0-	-333	-0-	132	3			Y	-0-					11
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					11
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					11
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			Y	-0-					11
12	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	3			Y	-0-					11
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			Y	-0-					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128809 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048

08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*01	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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
01		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

08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					2

ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129285 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 10984

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	4	1			7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			1

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421

08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 129550 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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

08	124	N	84	-0-	-40	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	124	N	56	-0-	-68	-0-	55	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

08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1540	-0-	-50	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 130600 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 130601 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 131085 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10357

08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	2030	-0-	-10	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1852	-0-	-218	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1811	-0-	-297	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1785	-0-	-354	-0-	1785	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 131095 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	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
08	2108	N	1797	-0-	-311	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2290	-0-	-252	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3046	-0-	46	46	3046	3			N	-0-					-0-
12	2809	N	2763	-0-	-46	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	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
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	527	N	54	-0-	-473	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	390	N	21	-0-	-369	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 132780 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8872 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 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
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1412	-0-	-358	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1722	-0-	-108	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1445	-0-	-198	-0-	1445	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
08	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	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
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	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
08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
09	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
10	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
11	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
12	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
01	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 133853 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8940 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	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
08	3100	N	4583	-0-	1483	1483	4583	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	4626	-0-	1626	3109	4626	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2751	-0-	-349	2760	2751	3			N	-0-					-0-
11	4711	X	1951	-0-	-2760	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
12	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
01	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU ET AL WELL #: 502 RRCID -> 133910 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8926 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	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
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
11	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	3			N	-0-					-0-
12	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-					-0-
01	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	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
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
01	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	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
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 2 RRCID -> 135525 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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
08	682	N	75	-0-	-607	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	630	N	81	-0-	-549	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135651 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	3		N	-0-			-0-
09	870	N	834	-0-	-36	-0-	834	3		N	-0-			-0-
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3		N	-0-			-0-
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-			-0-
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3		N	-0-			-0-
01	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	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
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3		N	-0-			-0-
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3		N	-0-			-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-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
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3		N	-0-			-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
10	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3		N	-0-			-0-
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3		N	-0-			-0-
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3		N	-0-			-0-
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 504 RRCID -> 136144 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3		N	-0-			-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-			-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-			-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	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
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3		N	-0-			-0-
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3		N	-0-			-0-
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3		N	-0-			-0-
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3		N	-0-			-0-
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3		N	-0-			-0-
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
09	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 503 RRCID -> 136726 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436

08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	420	N	330	-0-	-90	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
01	372	N	217	-0-	-155	-0-	217	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 11 RRCID -> 136729 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9964 - 10120

08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
11	720	N	440	-0-	-280	-0-	440	3			N	-0-					-0-
12	744	N	352	-0-	-392	-0-	352	3			N	-0-					-0-
01	651	N	545	-0-	-106	-0-	545	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 4 RRCID -> 137529 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10432

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
01	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

08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 3 RRCID -> 138496 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10444 - 10532

08	248	N	113	-0-	-135	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	120	N	8	-0-	-112	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 139690 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428

08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1170	-0-	-150	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1186	-0-	-194	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 139691 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	217	N	43	-0-	-174	-0-	43	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
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	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
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1108	-0-	-122	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1186	-0-	-104	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 143604 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2077	-0-	-155	-0-	2077	3			Y	-0-					57
09	2100	N	1897	-0-	-203	-0-	1897	3			Y	-0-					57
10	2387	N	2174	-0-	-213	-0-	2174	3			Y	-0-					57
11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2040	3	7	9	Y	6					63
12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			Y	-0-					63
01	2170	N	2068	-0-	-102	-0-	2042	3	26	9	Y	24					87

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 144132 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 144375 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2915	N	2461	-0-	-454	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
09	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 145267 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	947	-0-	-73	-0-	947	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	986	-0-	-34	-0-	986	3			N	-0-					-0-
12	992	N	955	-0-	-37	-0-	955	3			N	-0-					-0-
01	992	N	955	-0-	-37	-0-	955	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 147011 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10574 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

OAK HILL GAS UNIT 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 148398 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10104 - 10414

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	N	5762	-0-	2662	2662	5762	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2984	-0-	-16	2646	2984	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2161	-0-	-939	1707	2161	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	1920	-0-	-1707	-0-	1920	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 150115 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9204 - 10504

08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 5 RRCID -> 150207 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524

08	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	1772	-0-	-478	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	1916	-0-	-409	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 14 RRCID -> 150261 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 10238

08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 151094 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512

08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 151612 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486

08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	180	N	23	-0-	-157	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	186	N	20	-0-	-166	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
08	T. A.		27	-0-	27	27	27	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	27					Y	6	5	1			1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-	1	1			-0-
11	27	X	-0-	-0-	-27	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 7-F RRCID -> 153579 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 15 RRCID -> 153636 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 10306

08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503

08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	960	N	21	-0-	-939	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 9 RRCID -> 154064 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 3 RRCID -> 154207 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 8 RRCID -> 155482 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 506 RRCID -> 156007 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 10276

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

POOL, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 156028 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974

08	217	N	64	-0-	-153	-0-	64	3			Y	-0-					8
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					8
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					8
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					8
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			Y	-0-					8
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	253	3	2	9	Y	2					10

GARRETT, A.C. GU WELL #: 7 RRCID -> 156059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 6 RRCID -> 156062 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 10475

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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
08	248	N	8	-0-	-240	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	270	N	8	-0-	-262	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 161566 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10276 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 161795 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9056 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	775	N	613	-0-	-162	-0-	605	3	8	9	Y	7	7	1			1
09	870	N	617	-0-	-253	-0-	606	3	11	9	Y	10	9	1			2
10	713	N	689	-0-	-24	-0-	680	3	9	9	Y	8	8	1			2
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	651	3	10	9	Y	9	9	1			2
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	651	3	9	9	Y	8	8	1			2
*01	682	N	250	-0-	-432	-0-	243	3	7	9	Y	6	7	1			1

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

POOL, VERNON WELL #: 4 RRCID -> 164022 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866

08	3100	N	2058	-0-	-1042	1373	2058	3			Y	-0-					23
09	3000	N	1944	-0-	-1056	317	1944	3			Y	-0-					23
10	1798	N	1230	-0-	-568	-0-	1230	3			Y	-0-					23
11	1740	N	784	-0-	-956	-0-	784	3			Y	-0-					23
12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			Y	-0-					23
01	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2316	3	20	9	Y	18					41

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2969	-0-	2969	2969	2954	3	15	9	Y	14					14
12	14B2	EXT	3789	-0-	3789	6758	3750	3	39	9	Y	35	32	1			17
01	14B2	EXT	2435	-0-	2435	9193	2417	3	18	9	Y	16					33

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650

08	1550	N	823	-0-	-727	-0-	819	3	4	9	Y	4					14
09	1290	N	531	-0-	-759	-0-	523	3	8	9	Y	7					21
10	1488	N	194	-0-	-1294	-0-	193	3	1	9	Y	1	21	1			1
11	810	N	357	-0-	-453	-0-	351	3	6	9	Y	5					6
12	558	N	329	-0-	-229	-0-	327	3	2	9	Y	2	7	1			1
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	796	3	6	9	Y	5					6

LETOURNEAU ET AL WELL #: 505 RRCID -> 165648 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10611 PERF. 8990 - 10458

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166239 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10320 - 10834

08	93	N	80	-0-	-13	-0-	79	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	75	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	80	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	79	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	82	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	93	N	89	-0-	-4	-0-	88	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166418 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10440 - 10650

08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1059	-0-	-171	-0-	1059	3			Y	-0-					-0-
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			Y	-0-					-0-
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			Y	-0-					-0-
12	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1028	3			Y	-0-					-0-
01	1240	N	576	-0-	-664	-0-	576	3			Y	-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 #: 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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
08	2511	X	1901	-0-	-610	-0-	1876	3	25	9	Y	23	21	1			4
09	2190	X	1702	-0-	-488	-0-	1677	3	25	9	Y	23	23	1			4
10	1922	X	1860	-0-	-62	-0-	1837	3	23	9	Y	21	21	1			4
11	1830	X	856	-0-	-974	-0-	844	3	12	9	Y	11	13	1			2
12	1767	N	1375	-0-	-392	-0-	1356	3	19	9	Y	17	15	1			4
*01	1860	N	450	-0-	-1410	-0-	441	3	9	9	Y	8	10	1			2

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
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			Y	-0-					-0-
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			Y	-0-					-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	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
08	465	N	426	-0-	-39	-0-	424	3	2	9	Y	2					8
09	450	N	260	-0-	-190	-0-	256	3	4	9	Y	4					12
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	595	3	6	9	Y	5	12	1			5
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	992	3	3	9	Y	3					8
12	279	N	106	-0-	-173	-0-	102	3	4	9	Y	4	10	1			2
01	465	N	317	-0-	-148	-0-	315	3	2	9	Y	2					4

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	79	-0-	-138	-0-	79	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
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	3			Y	-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 #: 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
08	527	N	355	-0-	-172	-0-	351	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	651	3	10	9	Y	9	8	1			2
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	753	3	10	9	Y	9	9	1			2
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
*01	558	N	334	-0-	-224	-0-	327	3	7	9	Y	6	5	1			1

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 167259 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10522 - 10722

08	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167260 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10542 - 10748

08	1085	N	521	-0-	-564	-0-	518	3	3	9	Y	3					7
09	900	N	505	-0-	-395	-0-	497	3	8	9	Y	7					14
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1168	3	11	9	Y	10	15	1			9
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	795	3	4	9	Y	4					13
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	714	3	7	9	Y	6	16	1			3
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1781	3	13	9	Y	12					15

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167272 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9480 - 10230

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		30	-0-	30	30	30	3			Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167359 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 10730

08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167463 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10684 - 10904

08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167466 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 10746

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		189	-0-	189	189	189	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		152	-0-	152	341	152	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		358	-0-	358	699	358	3			Y	-0-					-0-
11	803	X	104	-0-	-699	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
12	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	174	-0-	-136	-0-	174	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	378	-0-	-87	-0-	372	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	436	3	7	9	Y	6	6	1			1
10	465	N	454	-0-	-11	-0-	447	3	7	9	Y	6	6	1			1
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	380	3	6	9	Y	5	5	1			1
12	465	N	399	-0-	-66	-0-	393	3	6	9	Y	5	5	1			1
*01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	491	3	9	9	Y	8	7	1			2

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
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	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
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	620	N	461	-0-	-159	-0-	455	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	630	N	469	-0-	-161	-0-	462	3	7	9	Y	6	6	1			1
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	499	3	7	9	Y	6	6	1			1
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	512	3	8	9	Y	7	7	1			1
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	517	3	8	9	Y	7	7	1			1
*01	496	N	328	-0-	-168	-0-	322	3	6	9	Y	5	5	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	318	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	339	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	387	3	6	9	Y	5	5	1			1
11	300	N	258	-0-	-42	-0-	254	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	372	N	320	-0-	-52	-0-	316	3	4	9	Y	4	4	1			1
*01	403	N	315	-0-	-88	-0-	309	3	6	9	Y	5	5	1			1

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1702	3	22	9	Y	20	19	1			3
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1491	3	24	9	Y	22	21	1			4
10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1598	3	21	9	Y	19	19	1			4
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1514	3	22	9	Y	20	20	1			4
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1556	3	21	9	Y	19	19	1			4
*01	1209	N	850	-0-	-359	-0-	836	3	14	9	Y	13	14	1			3

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169198 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1826	3	25	9	Y	23	22	1			4
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1666	3	25	9	Y	23	23	1			4
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1737	3	23	9	Y	21	21	1			4
11	1620	N	1356	-0-	-264	-0-	1336	3	20	9	Y	18	19	1			3
12	1674	N	1413	-0-	-261	-0-	1393	3	20	9	Y	18	17	1			4
*01	1674	N	757	-0-	-917	-0-	744	3	13	9	Y	12	13	1			3

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	320	-0-	-83	-0-	316	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	339	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	372	N	316	-0-	-56	-0-	312	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	300	N	32	-0-	-268	-0-	32	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	372	N	12	-0-	-360	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	158	-0-	-121	-0-	151	3	7	9	Y	6					21
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	411	3	21	9	Y	19	29	1			11
10	186	N	154	-0-	-32	-0-	151	3	3	9	Y	3					14
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					14
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					14
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	295	3	2	9	Y	2					16

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169318 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10506 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	378	-0-	-25	-0-	372	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	390	N	331	-0-	-59	-0-	325	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	443	3	6	9	Y	5	5	1			1
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	412	3	7	9	Y	6	6	1			1
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	420	3	6	9	Y	5	5	1			1
*01	403	N	213	-0-	-190	-0-	209	3	4	9	Y	4	4	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169319 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	244	3	4	9	Y	4	3	1			1
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	272	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	321	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	301	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	290	3	4	9	Y	4	4	1			1
*01	248	N	137	-0-	-111	-0-	136	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169320 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-	8	1			2
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					2
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	249	3	8	9	Y	7	2	1			7
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	169	3	11	9	Y	10	11	1			6
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	174	3	7	9	Y	6	8	1			4
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					4

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169390 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10740 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	909	3	12	9	Y	11	12	1			2
09	720	N	681	-0-	-39	-0-	671	3	10	9	Y	9	9	1			2
10	744	N	597	-0-	-147	-0-	590	3	7	9	Y	6	7	1			1
11	720	N	543	-0-	-177	-0-	535	3	8	9	Y	7	7	1			1
12	713	N	498	-0-	-215	-0-	491	3	7	9	Y	6	6	1			1
*01	589	N	280	-0-	-309	-0-	274	3	6	9	Y	5	5	1			1

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169618 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			Y	-0-					-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					-0-
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			Y	-0-					-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	378	3	6	9	Y	5	5	1			1
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	259	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	341	N	108	-0-	-233	-0-	107	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	174	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	180	N	131	-0-	-49	-0-	129	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	177	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	180	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	20	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-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
08	1426	N	1172	-0-	-254	-0-	1157	3	15	9	Y	14	14	1			2
09	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1599	3	25	9	Y	23	21	1			4
10	1488	X	1375	-0-	-113	-0-	1357	3	18	9	Y	16	17	1			3
11	1440	X	1250	-0-	-190	-0-	1231	3	19	9	Y	17	17	1			3
12	1488	X	1290	-0-	-198	-0-	1272	3	18	9	Y	16	16	1			3
*01	1488	X	643	-0-	-845	-0-	622	3	21	9	Y	19	18	1			4

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
08	2728	X	1179	-0-	-1549	-0-	1179	3			Y	-0-					11
09	2640	X	1059	-0-	-1581	-0-	1059	3			Y	-0-					11
10	2728	X	1119	-0-	-1609	-0-	1119	3			Y	-0-					11
11	2550	X	1075	-0-	-1475	-0-	1075	3			Y	-0-					11
12	1488	X	1041	-0-	-447	-0-	1041	3			Y	-0-					11
01	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			Y	-0-					11

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 182214 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 10484

08	558	N	457	-0-	-101	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 4 RRCID -> 182432 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376

08	1147	N	982	-0-	-165	-0-	982	3			N	-0-					-0-
09	990	N	939	-0-	-51	-0-	939	3			N	-0-					-0-
10	992	N	960	-0-	-32	-0-	960	3			N	-0-					-0-
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
01	961	N	838	-0-	-123	-0-	838	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 182604 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508

08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 182983 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 10370

08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 182984 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10362

08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
09	870	N	653	-0-	-217	-0-	653	3			N	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
11	750	N	732	-0-	-18	-0-	732	3			N	-0-					-0-
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
01	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 182985 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8987 - 10410

08	1767	N	1611	-0-	-156	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185025 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10478 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
09	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
10	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
11	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
12	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
01	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					210
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					210
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					210
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					210
12	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					210
01	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					210

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
01	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	225	3	2	9	Y	2					2

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
08	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			N	-0-					-0-
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-					-0-
10	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	3			N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
01	403	N	76	-0-	-327	-0-	76	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
08	372	N	258	-0-	-114	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	992	N	783	-0-	-209	-0-	783	3			N	-0-					-0-
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
01	775	N	290	-0-	-485	-0-	290	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
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	289	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	220	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	326	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	345	3	6	9	Y	5	5	1			1
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	333	3	4	9	Y	4	4	1			1
*01	248	N	167	-0-	-81	-0-	164	3	3	9	Y	3	3	1			1

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
08	3100	N	2442	-0-	-658	5039	2442	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	66	-0-	-2934	2105	66	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	58	-0-	-2546	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	20	-0-	-2350	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	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
08	3224	X	3042	-0-	-182	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2819	-0-	-1	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
10	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2683	-0-	-257	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2716	-0-	-322	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2572	-0-	-466	-0-	2572	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 #: 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
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	649	-0-	-405	-0-	649	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	562	-0-	-518	-0-	562	3			N	-0-					-0-
12	806	N	402	-0-	-404	-0-	402	3			N	-0-					-0-
01	651	N	422	-0-	-229	-0-	422	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
08	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
09	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
10	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
12	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
01	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 9 RRCID -> 192680 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8936 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1281	-0-	-39	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	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
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	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
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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 #: 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
08	775	N	575	-0-	-200	-0-	575	3			N	-0-					-0-
09	480	N	253	-0-	-227	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 9 RRCID -> 196888 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	61	-0-	-125	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 201351 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
01	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 201642 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
12	682	N	590	-0-	-92	-0-	590	3			N	-0-					-0-
01	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 507 RRCID -> 201681 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1223	-0-	-172	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	820	-0-	-544	-0-	820	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 201792 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2353	-0-	-747	1750	2353	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2261	-0-	-739	1011	2261	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2349	-0-	-751	260	2349	3			N	-0-					-0-
11	2432	N	2172	-0-	-260	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2235	-0-	-90	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2213	-0-	-143	-0-	2213	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 508 RRCID -> 202510 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8932 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
11	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	3			N	-0-					-0-
12	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	3			N	-0-					-0-
01	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 202755 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9006 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 202778 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8922 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
09	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3			N	-0-					-0-
10	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
11	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2078	-0-	-464	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	2026	-0-	-516	-0-	2026	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 203646 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8888 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 11 RRCID -> 205225 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9260 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09	510	N	7	-0-	-503	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 11 RRCID -> 206429 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9088 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	460	-0-	-284	-0-	460	3			N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
11	450	N	89	-0-	-361	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
01	558	N	381	-0-	-177	-0-	381	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 5 RRCID -> 206467 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9004 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	X	1083	-0-	-343	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
09	1380	X	1229	-0-	-151	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
10	1426	X	771	-0-	-655	-0-	771	3			N	-0-					-0-
11	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
12	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
01	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 206909 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
09	990	N	355	-0-	-635	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	651	N	343	-0-	-308	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10644 - 10838

08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	23	3	7	9	Y	6	5	1			1
*01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	207	3	7	9	Y	6	6	1			1

KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416

08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	6224	-0-	3124	3124	6224	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2195	-0-	-905	2219	2195	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	149	-0-	-181	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 14 RRCID -> 213805 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406

08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	19	-0-	-2051	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
01	620	N	378	-0-	-242	-0-	378	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 213806 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9010 - 10437

08	3100	N	2367	-0-	-733	364	2367	3			N	-0-					-0-
09	603	N	239	-0-	-364	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	155	X	27	-0-	-128	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	150	X	29	-0-	-121	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
01	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 216321 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292

08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 216651 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	836	-0-	-334	-0-	836	3			N	-0-					-0-
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 12 RRCID -> 217200 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9066 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
09	930	X	918	-0-	-12	-0-	918	3			N	-0-					-0-
10	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
11	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
12	961	X	740	-0-	-221	-0-	740	3			N	-0-					-0-
01	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 12 RRCID -> 218513 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9036 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	3			N	-0-					-0-
10	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 10 RRCID -> 219204 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8846 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
11	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
12	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
01	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 219812 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 219814 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
09	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
10	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
11	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3113	-0-	13	13	3113	3			N	-0-					-0-
01	3014	N	3001	-0-	-13	-0-	3001	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	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 #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2493	N	1616	-0-	-877	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
09	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
10	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
11	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
12	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
01	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222435 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10152 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
09	990	X	2	-0-	-988	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1200	-0-	-226	-0-	1200	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
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	53	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	37	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
*01	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			Y	-0-					-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 13 RRCID -> 226445 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194

08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228094 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744

08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			Y	-0-					10
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			Y	-0-					10
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			Y	-0-					10
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			Y	-0-					10
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			Y	-0-					10
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			Y	-0-					10

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228466 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10820 - 10990

08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1395	3	19	9	Y	17	16	1			3
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	22	21	1			4
10	930	N	402	-0-	-528	-0-	394	3	8	9	Y	7	10	1			1
11	900	N	399	-0-	-501	-0-	392	3	7	9	Y	6	6	1			1
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	497	3	7	9	Y	6	6	1			1
*01	403	N	132	-0-	-271	-0-	121	3	11	9	Y	10	9	1			2

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228864 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10708

08	1023	N	606	-0-	-417	-0-	606	3			Y	-0-					14
09	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	3			Y	-0-					14
10	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	3			Y	-0-					14
11	600	N	495	-0-	-105	-0-	495	3			Y	-0-					14
12	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	3			Y	-0-					14
01	620	N	501	-0-	-119	-0-	501	3			Y	-0-					14

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228950 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10804 - 11814

08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	698	3	9	9	Y	8	8	1			1
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	700	3	12	9	Y	11	10	1			2
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	518	3	7	9	Y	6	7	1			1
11	570	N	491	-0-	-79	-0-	484	3	7	9	Y	6	6	1			1
12	589	N	502	-0-	-87	-0-	495	3	7	9	Y	6	6	1			1
*01	527	N	273	-0-	-254	-0-	267	3	6	9	Y	5	5	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229140 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11254 PERF.11025 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	32	-0-	-309	-0-	32	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	955	3	14	9	Y	13	11	1			2
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1139	3	15	9	Y	14	13	1			3
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	662	3	10	9	Y	9	10	1			2
12	775	N	575	-0-	-200	-0-	567	3	8	9	Y	7	7	1			2
*01	775	N	554	-0-	-221	-0-	545	3	9	9	Y	8	8	1			2

GARRETT, A.C. GU WELL #: 17 RRCID -> 229141 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9186 - 10642

08	2139	N	2098	-0-	-41	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1960	-0-	-110	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1998	-0-	-79	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1887	-0-	-153	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1869	-0-	-146	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1675	-0-	-309	-0-	1675	3			N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229247 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10688 - 10698

08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	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

08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	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

08	651	N	572	-0-	-79	-0-	550	3	22	9	Y	20					57
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	798	3	39	9	Y	35	72	1			20
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1209	3	23	9	Y	21					41
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-					41
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1216	3	57	9	Y	52					93
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	944	3	8	9	Y	7					100

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229609 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10598 - 10790

08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			Y	-0-					-0-
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-					-0-
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			Y	-0-					-0-
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	1496	3			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1305	-0-	-338	-0-	1305	3			Y	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 229688 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9260 - 10432

08	837	N	494	-0-	-343	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3119	-0-	19	19	3119	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230056 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3	Y	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3	Y	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	389	-0-	-169	-0-	389	3	Y	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 6 RRCID -> 230434 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10779 PERF. 9176 - 10588

08	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	1587	3	N	-0-					-0-
09	1620	N	1552	-0-	-68	-0-	1552	3	N	-0-					-0-
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3	N	-0-					-0-
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3	N	-0-					-0-
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3	N	-0-					-0-
01	1705	N	1588	-0-	-117	-0-	1588	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230599 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10892 - 10902

08	T. A.		315	-0-	315	315	311	3	4	9	Y	4	3	1		1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	315					Y	-0-	1	1		-0-
10	T. A.		1248	-0-	1248	1563	1230	3	18	9	Y	16	13	1		3
11	2477	X	914	-0-	-1563	-0-	901	3	13	9	Y	12	13	1		2
12	865	X	865	-0-	-0-	-0-	853	3	12	9	Y	11	11	1		2
*01	1240	N	677	-0-	-563	-0-	665	3	12	9	Y	11	11	1		2

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230703 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 10820

08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3	Y	-0-					-0-
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	962	-0-	-123	-0-	962	3	Y	-0-					-0-
11	1410	N	934	-0-	-476	-0-	934	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	951	-0-	-506	-0-	951	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	765	-0-	-196	-0-	765	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 10450

08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3	N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620

08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	1213	-0-	-1422	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
09	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
10	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
11	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3193	-0-	-186	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	2057	-0-	-1322	-0-	2057	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231802 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 10874

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231999 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10614 - 10835

08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	156	3	215	9	Y	195	158	1			37
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	3	1	9	Y	1	38	1			-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	107	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	372	N	169	-0-	-203	-0-	166	3	3	9	Y	3	2	1			1

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233538 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 10368

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	N	6384	-0-	3284	3284	6384	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	1605	-0-	-1395	1889	1605	3			N	-0-					-0-
12	2150	N	261	-0-	-1889	-0-	261	3			N	-0-					-0-
01	1519	X	51	-0-	-1468	-0-	51	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532

08	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
09	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	1419	-0-	-1030	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	1478	-0-	-1132	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
12	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
01	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 12 RRCID -> 234431 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590

08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	6860	-0-	3760	3760	6860	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2937	-0-	-63	3697	2937	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2189	-0-	-911	2786	2189	3			N	-0-					-0-
01	3959	X	1173	-0-	-2786	-0-	1173	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	X	1104	-0-	-353	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
09	1290	X	1037	-0-	-253	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	968	-0-	-112	-0-	968	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	946	-0-	-139	-0-	946	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	876	-0-	-178	-0-	876	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	1384	3	19	9	Y	17	16	1			3
09	1440	N	1352	-0-	-88	-0-	1333	3	19	9	Y	17	17	1			3
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1824	3	23	9	Y	21	20	1			4
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1643	3	23	9	Y	21	21	1			4
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1572	3	21	9	Y	19	19	1			4
*01	1488	N	1340	-0-	-148	-0-	1319	3	21	9	Y	19	19	1			4

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3	N	-0-					-0-
09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3	N	-0-					-0-
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3	N	-0-					-0-
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3	N	-0-					-0-
12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3	N	-0-					-0-
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3	N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	2529	-0-	-13	-0-	2529	3	Y	-0-					12
09	2460	X	2312	-0-	-148	-0-	2312	3	Y	-0-					12
10	2542	X	2322	-0-	-220	-0-	2322	3	Y	-0-					12
11	2460	X	1746	-0-	-714	-0-	1746	3	Y	-0-					12
12	2542	X	1107	-0-	-1435	-0-	1107	3	Y	-0-					12
01	2542	X	822	-0-	-1720	-0-	822	3	Y	-0-					12

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	100	-0-	-3403	-0-	100	3	N	-0-					-0-
09	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	3	N	-0-					-0-
10	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3	N	-0-					-0-
11	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3	N	-0-					-0-
12	3503	X	2626	-0-	-877	-0-	2626	3	N	-0-					-0-
01	3503	X	1478	-0-	-2025	-0-	1478	3	N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	155	N	33	-0-	-122	-0-	33	3	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	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 #: 18 RRCID -> 236070 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	2887	-0-	-523	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2440	-0-	-740	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	3202	-0-	-53	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	3064	-0-	-86	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	3024	-0-	-231	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2957	-0-	-236	-0-	2957	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 236553 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 10367

08	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 13 RRCID -> 236624 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 10374

08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	210	N	32	-0-	-178	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 15 RRCID -> 236742 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684

08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438

08	3100	N	2194	-0-	-906	1299	2194	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	646	-0-	-1694	-0-	646	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	1016	-0-	-1309	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	517	-0-	-1613	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 236840 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356

08	3100	N	10016	-0-	6916	6916	10016	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	4828	-0-	1828	8744	4828	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3244	-0-	144	8888	3244	3			N	-0-					-0-
11	11194	X	2306	-0-	-8888	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
12	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
01	1209	X	929	-0-	-280	-0-	929	3			N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10750 - 10963

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5078	X	3044	-0-	-2034	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
09	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2660	-0-	-161	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2398	-0-	-332	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2204	-0-	-617	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2030	-0-	-791	-0-	2030	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 238198 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304

08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 16 RRCID -> 238199 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618

08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
01	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 107 RRCID -> 238521 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10622 - 10799

08	2356	X	2225	-0-	-131	-0-	2200	3	25	9	Y	23	22	1			4
09	2280	X	2230	-0-	-50	-0-	2201	3	29	9	Y	26	25	1			5
10	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2411	3	26	9	Y	24	24	1			5
11	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2366	3	29	9	Y	26	26	1			5
12	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2449	3	28	9	Y	25	25	1			5
*01	2449	X	1994	-0-	-455	-0-	1960	3	34	9	Y	31	29	1			7

JONES, ALFORD GU WELL #: 17 RRCID -> 238589 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9218 - 10499

08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09	540	N	474	-0-	-66	-0-	474	3			N	-0-					-0-
10	527	N	464	-0-	-63	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	3			N	-0-					-0-
12	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-					-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 238678 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A

08	3100	N	3761	-0-	661	661	3761	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2426	-0-	-574	87	2426	3			N	-0-					-0-
10	2361	N	2274	-0-	-87	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2110	-0-	-830	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	1763	-0-	-1275	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	1542	-0-	-1496	-0-	1542	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 11 RRCID -> 238764 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9265 - 10401

08	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
11	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
12	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
01	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 18 RRCID -> 238766 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9135 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2856	-0-	-244	5060	2856	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2770	-0-	-230	4830	2770	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2939	-0-	-161	4669	2939	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2802	-0-	-198	4471	2802	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2842	-0-	-258	4213	2842	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2738	-0-	-362	3851	2738	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
08	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	3			N	-0-					-0-
09	630	N	22	-0-	-608	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	558	N	11	-0-	-547	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	660	N	5	-0-	-655	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239080 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10633 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	1727	-0-	-691	-0-	1705	3	22	9	Y	20	21	1			3
09	2070	N	1260	-0-	-810	-0-	1239	3	21	9	Y	19	19	1			3
10	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2599	3	35	9	Y	32	29	1			6
11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2126	3	33	9	Y	30	31	1			5
12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2058	3	31	9	Y	28	27	1			6
*01	2511	N	1765	-0-	-746	-0-	1735	3	30	9	Y	27	27	1			6

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
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	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
08	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	59	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	52	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	1	1			-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 16 RRCID -> 242560 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9296 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	X	2253	-0-	-10	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
09	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
10	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3939	-0-	939	939	3939	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2243	-0-	-857	82	2243	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	1873	-0-	-390	-0-	1873	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 18 RRCID -> 242620 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9066 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1573	-0-	-318	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1564	-0-	-506	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1557	-0-	-365	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	1505	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
08	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
09	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
10	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
11	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	3			N	-0-					-0-
12	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	3			N	-0-					-0-
01	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
09	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 17 RRCID -> 244458 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	3			N	-0-					-0-
09	900	N	849	-0-	-51	-0-	849	3			N	-0-					-0-
10	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	3			N	-0-					-0-
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2860	-0-	-140	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2938	-0-	-162	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	1694	-0-	-1366	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	1034	-0-	-2128	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 244780 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1234	-0-	-378	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1124	-0-	-436	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1043	-0-	-321	-0-	1043	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 245107 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 13 RRCID -> 245109 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9202 - 10407

08	1240	N	904	-0-	-336	-0-	904	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1057	-0-	-173	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	1272	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 245300 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9191 - 10315

08	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09	390	N	324	-0-	-66	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	330	N	168	-0-	-162	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 15 RRCID -> 245380 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9003 - 10282

08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 245381 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8926 - 10252

08	2916	N	2359	-0-	-557	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
10	2015	X	900	-0-	-1115	-0-	900	3			N	-0-					-0-
11	1950	X	807	-0-	-1143	-0-	807	3			N	-0-					-0-
12	2015	X	772	-0-	-1243	-0-	772	3			N	-0-					-0-
01	2015	X	738	-0-	-1277	-0-	738	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 245852 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9153 - 10412

08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 18H RRCID -> 245989 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693

08	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2133	-0-	-987	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	1892	-0-	-1332	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2817	-0-	-303	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2977	-0-	-247	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	3057	-0-	-167	-0-	3057	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 #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386

08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292

08	3007	N	2865	-0-	-142	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
09	2880	N	2742	-0-	-138	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
10	2790	N	2736	-0-	-54	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
11	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
12	2821	N	2815	-0-	-6	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
01	2728	N	2724	-0-	-4	-0-	2724	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538

08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1080	-0-	-160	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1054	-0-	-176	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	1040	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288

08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 247005 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 10393

08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 247085 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9231 - 10330

08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1262	-0-	-328	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1283	-0-	-298	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 247195 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9092 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
09	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
10	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
11	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
12	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
01	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 17 RRCID -> 247211 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9114 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	330	N	64	-0-	-266	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	180	N	103	-0-	-77	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 11 RRCID -> 247223 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	804	-0-	-126	-0-	804	3			N	-0-					-0-
09	810	N	780	-0-	-30	-0-	780	3			N	-0-					-0-
10	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	3			N	-0-					-0-
11	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	3			N	-0-					-0-
12	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					-0-
01	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 247995 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	384	-0-	-996	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	527	N	412	-0-	-115	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	480	N	295	-0-	-185	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	403	N	262	-0-	-141	-0-	262	3			N	-0-					-0-
01	403	N	259	-0-	-144	-0-	259	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251106 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10694 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	245	3	4	9	Y	4	3	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 251213 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3113	-0-	13	13	3113	3			N	-0-					-0-
09	2820	N	2783	-0-	-37	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
10	2821	N	2819	-0-	-2	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
11	2850	N	2716	-0-	-134	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
12	2883	N	2429	-0-	-454	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
01	2821	N	2469	-0-	-352	-0-	2469	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 30 RRCID -> 252288 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2436	-0-	-664	153	2436	3			N	-0-					-0-
09	2251	N	2098	-0-	-153	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
10	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
11	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
12	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
01	2201	X	2180	-0-	-21	-0-	2180	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 29 RRCID -> 253342 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 10381 PERF. 9406 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 33 RRCID -> 253374 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9362 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	14	-0-	-1156	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	25	-0-	-1091	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	990	N	134	-0-	-856	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 254686 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9168 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	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
08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1515	-0-	-190	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	1576	-0-	-644	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1441	-0-	-481	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1186	-0-	-333	-0-	1186	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
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	750	N	474	-0-	-276	-0-	474	3			N	-0-					-0-
12	589	N	464	-0-	-125	-0-	464	3			N	-0-					-0-
01	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	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
08	16244	X	15908	-0-	-336	-0-	15690	3	218	9	Y	198	192	1			33
09	15720	X	14721	-0-	-999	-0-	14487	3	234	9	Y	213	208	1			38
10	16086	X	16086	-0-	-0-	-0-	15871	3	215	9	Y	195	196	1			37
11	15510	X	15185	-0-	-325	-0-	14957	3	228	9	Y	207	206	1			38
12	15903	X	15731	-0-	-172	-0-	15505	3	226	9	Y	205	200	1			43
*01	16089	X	14079	-0-	-2010	-0-	13839	3	240	9	Y	218	213	1			48

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
08	12741	X	10240	-0-	-2501	-0-	10100	3	140	9	Y	127	124	1			21
09	12330	X	9123	-0-	-3207	-0-	9123	3			Y	-0-	21	1			-0-
10	12741	X	9589	-0-	-3152	-0-	9461	3	128	9	Y	116	94	1			22
11	11820	X	9199	-0-	-2621	-0-	9060	3	139	9	Y	126	125	1			23
12	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	10677	3	152	9	Y	138	132	1			29
*01	10230	X	9385	-0-	-845	-0-	9228	3	157	9	Y	143	141	1			31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
08	12989	X	11352	-0-	-1637	-0-	11200	3	152	9	Y	138	136	1			23
09	12570	X	9567	-0-	-3003	-0-	9412	3	155	9	Y	141	139	1			25
10	12989	X	11191	-0-	-1798	-0-	11045	3	146	9	Y	133	133	1			25
11	12180	X	8276	-0-	-3904	-0-	8146	3	130	9	Y	118	122	1			21
12	12431	X	11896	-0-	-535	-0-	11728	3	168	9	Y	153	142	1			32
*01	11346	X	10810	-0-	-536	-0-	10778	3	32	9	Y	29	55	1			6

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
08	13764	X	13517	-0-	-247	-0-	13356	3	161	9	Y	146	143	1			24
09	13740	X	12415	-0-	-1325	-0-	12241	3	174	9	Y	158	154	1			28
10	14198	X	13810	-0-	-388	-0-	13648	3	162	9	Y	147	147	1			28
11	13740	X	13298	-0-	-442	-0-	13123	3	175	9	Y	159	158	1			29
12	13795	X	13567	-0-	-228	-0-	13398	3	169	9	Y	154	151	1			32
*01	13795	X	11322	-0-	-2473	-0-	11153	3	169	9	Y	154	152	1			34

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
08	11222	X	10427	-0-	-795	-0-	10427	3			Y	-0-					-0-
09	10680	X	8235	-0-	-2445	-0-	8235	3			Y	-0-					-0-
10	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	10860	3			Y	-0-					-0-
11	10380	X	6563	-0-	-3817	-0-	6563	3			Y	-0-					-0-
12	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	11758	3			Y	-0-					-0-
01	10850	X	9254	-0-	-1596	-0-	9254	3			Y	-0-					-0-

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 267424 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10999 - 13404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7998	X	7539	-0-	-459	-0-	7433	3	106	9	Y	96	92	1			16
09	7740	X	6614	-0-	-1126	-0-	6507	3	107	9	Y	97	96	1			17
10	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7527	3	105	9	Y	95	94	1			18
11	7290	X	7102	-0-	-188	-0-	6993	3	109	9	Y	99	99	1			18
12	7533	X	6762	-0-	-771	-0-	6663	3	99	9	Y	90	89	1			19
*01	7626	X	5492	-0-	-2134	-0-	5396	3	96	9	Y	87	87	1			19

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267425 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11325 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	6676	-0-	-733	-0-	6578	3	98	9	Y	89	86	1			15
09	7170	X	6114	-0-	-1056	-0-	6017	3	97	9	Y	88	87	1			16
10	7409	X	6617	-0-	-792	-0-	6530	3	87	9	Y	79	80	1			15
11	7050	X	6266	-0-	-784	-0-	6174	3	92	9	Y	84	84	1			15
12	6665	X	6392	-0-	-273	-0-	6302	3	90	9	Y	82	80	1			17
*01	6665	X	5901	-0-	-764	-0-	5800	3	101	9	Y	92	89	1			20

LLOYD, C.E. ETAL GAS UNIT 5 WELL #: 7H RRCID -> 267426 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10946 - 13681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	5427	-0-	-1331	-0-	5360	3	67	9	Y	61	60	1			10
09	6540	X	5431	-0-	-1109	-0-	5351	3	80	9	Y	73	70	1			13
10	6293	X	6010	-0-	-283	-0-	5937	3	73	9	Y	66	66	1			13
11	5850	X	5751	-0-	-99	-0-	5673	3	78	9	Y	71	71	1			13
12	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5918	3	78	9	Y	71	69	1			15
*01	6014	X	5270	-0-	-744	-0-	5189	3	81	9	Y	74	73	1			16

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 267495 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10986 - 16517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9765	X	9239	-0-	-526	-0-	9202	3	37	9	Y	34	56	1	4	8	31
09	9450	X	8784	-0-	-666	-0-	8750	3	34	9	Y	31					62
10	9765	X	9183	-0-	-582	-0-	9135	3	48	9	Y	44	50	1			56
11	9240	X	8788	-0-	-452	-0-	8755	3	33	9	Y	30	51	1			35
12	9393	X	9049	-0-	-344	-0-	9008	3	41	9	Y	37					72
01	9238	X	8525	-0-	-713	-0-	8470	3	55	9	Y	50	53	1			69

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10752 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13361	X	12277	-0-	-1084	-0-	12223	3	54	9	Y	49	4	8			72
09	12540	X	11946	-0-	-594	-0-	11892	3	54	9	Y	49	91	1			30
10	12865	X	12218	-0-	-647	-0-	12161	3	57	9	Y	52					82
11	12270	X	11770	-0-	-500	-0-	11715	3	55	9	Y	50	99	1			33
12	12555	X	12080	-0-	-475	-0-	12021	3	59	9	Y	54					87
01	12338	X	11899	-0-	-439	-0-	11833	3	66	9	Y	60	97	1			50

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267769 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10813 PERF. N/A

08	9238	X	8813	-0-	-425	-0-	8813	3			Y	-0-					85
09	8940	X	7835	-0-	-1105	-0-	7835	3			Y	-0-					85
10	9238	X	8827	-0-	-411	-0-	8827	3			Y	-0-					85
11	8580	X	8327	-0-	-253	-0-	8327	3			Y	-0-					85
12	8866	X	8511	-0-	-355	-0-	8511	3			Y	-0-					85
01	8835	X	7068	-0-	-1767	-0-	7068	3			Y	-0-					85

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268102 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11239 - 15014

08	12648	X	12484	-0-	-164	-0-	12320	3	164	9	Y	149	145	1			25
09	12240	X	11329	-0-	-911	-0-	11157	3	172	9	Y	156	153	1			28
10	12648	X	11743	-0-	-905	-0-	11593	3	150	9	Y	136	138	1			26
11	12240	X	11269	-0-	-971	-0-	11107	3	162	9	Y	147	146	1			27
12	12648	X	10748	-0-	-1900	-0-	10601	3	147	9	Y	134	133	1			28
*01	12493	X	9441	-0-	-3052	-0-	9289	3	152	9	Y	138	136	1			30

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 268105 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11413 - 16407

08	10199	X	9391	-0-	-808	-0-	9264	3	127	9	Y	115	112	1			19
09	9810	X	6348	-0-	-3462	-0-	6249	3	99	9	Y	90	93	1			16
10	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	10954	3	145	9	Y	132	123	1			25
11	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10102	3	152	9	Y	138	138	1			25
12	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	10332	3	147	9	Y	134	131	1			28
*01	11098	X	9374	-0-	-1724	-0-	9217	3	157	9	Y	143	140	1			31

MCWILLIAMS, J GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268276 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11251 - 16048

08	10478	X	10057	-0-	-421	-0-	9926	3	131	9	Y	119	115	1			20
09	10140	X	9161	-0-	-979	-0-	9019	3	142	9	Y	129	126	1			23
10	10323	X	9975	-0-	-348	-0-	9844	3	131	9	Y	119	119	1			23
11	9840	X	9462	-0-	-378	-0-	9323	3	139	9	Y	126	126	1			23
12	10044	X	5673	-0-	-4371	-0-	5593	3	80	9	Y	73	81	1			15
*01	10044	X	8723	-0-	-1321	-0-	8577	3	146	9	Y	133	119	1			29

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065

08	10509	X	9486	-0-	-1023	-0-	9449	3	37	9	Y	34	57	1	5	8	31
09	10170	X	8971	-0-	-1199	-0-	8934	3	37	9	Y	34					65
10	10509	X	9028	-0-	-1481	-0-	8981	3	47	9	Y	43	52	1			56
11	9540	X	8596	-0-	-944	-0-	8564	3	32	9	Y	29	51	1			34
12	9579	X	8794	-0-	-785	-0-	8754	3	40	9	Y	36					70
01	9486	X	9431	-0-	-55	-0-	9373	3	58	9	Y	53	52	1			71

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271119 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11206 - 15855

08	12958	X	12533	-0-	-425	-0-	12371	3	162	9	Y	147	144	1			24
09	12540	X	11621	-0-	-919	-0-	11445	3	176	9	Y	160	156	1			28
10	12772	X	11810	-0-	-962	-0-	11660	3	150	9	Y	136	138	1			26
11	12240	X	11962	-0-	-278	-0-	11788	3	174	9	Y	158	155	1			29
12	12586	X	12323	-0-	-263	-0-	12149	3	174	9	Y	158	154	1			33
*01	12524	X	11023	-0-	-1501	-0-	10838	3	185	9	Y	168	164	1			37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
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
08	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7664	3	25	9	Y	23	7	8			53
09	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6111	3	39	9	Y	35	60	1			28
10	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7497	3	52	9	Y	47					75
11	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7337	3	28	9	Y	25	60	1			40
12	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7177	3	35	9	Y	32					72
01	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7242	3	33	9	Y	30	60	1			42

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
08	14614	X	14614	-0-	-0-	-0-	14556	3	58	9	Y	53	69	1	7	8	48
09	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	11419	3	47	9	Y	43					91
10	12772	X	11958	-0-	-814	-0-	11895	3	63	9	Y	57	73	1			75
11	12895	X	12895	-0-	-0-	-0-	12848	3	47	9	Y	43	68	1			50
12	13312	X	13312	-0-	-0-	-0-	13250	3	62	9	Y	56					106
01	12772	X	11987	-0-	-785	-0-	11910	3	77	9	Y	70	78	1			98

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
08	11656	X	11381	-0-	-275	-0-	11331	3	50	9	Y	45	3	8			67
09	11280	X	10682	-0-	-598	-0-	10635	3	47	9	Y	43	83	1			27
10	11656	X	10856	-0-	-800	-0-	10805	3	51	9	Y	46					73
11	11220	X	10402	-0-	-818	-0-	10354	3	48	9	Y	44	88	1			29
12	11532	X	10877	-0-	-655	-0-	10824	3	53	9	Y	48					77
01	11377	X	10785	-0-	-592	-0-	10723	3	62	9	Y	56	87	1			46

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
08	11687	X	11447	-0-	-240	-0-	11408	3	39	9	Y	35	11	8			74
09	10800	X	9426	-0-	-1374	-0-	9367	3	59	9	Y	54	85	1			43
10	10447	X	10402	-0-	-45	-0-	10332	3	70	9	Y	64					107
11	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	11416	3	44	9	Y	40	86	1			61
12	11439	X	11414	-0-	-25	-0-	11359	3	55	9	Y	50					111
01	11439	X	8860	-0-	-2579	-0-	8817	3	43	9	Y	39	93	1			57

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
08	15717	X	15035	-0-	-682	-0-	15035	3			Y	-0-					-0-
09	15030	X	13315	-0-	-1715	-0-	13315	3			Y	-0-					-0-
10	15407	X	14123	-0-	-1284	-0-	14123	3			Y	-0-					-0-
11	14550	X	13312	-0-	-1238	-0-	13312	3			Y	-0-					-0-
12	15035	X	12139	-0-	-2896	-0-	12139	3			Y	-0-					-0-
01	15035	X	13770	-0-	-1265	-0-	13770	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
08	5518	X	3072	-0-	-2446	-0-	3061	3	11	9	N	10	3	8			28
09	5340	X	4152	-0-	-1188	-0-	4122	3	30	9	N	27	33	1			22
10	4712	X	3465	-0-	-1247	-0-	3442	3	23	9	N	21					43
11	4560	X	2821	-0-	-1739	-0-	2810	3	11	9	N	10	35	1			18
12	4712	X	3827	-0-	-885	-0-	3808	3	19	9	N	17					35
01	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	4980	3	21	9	N	19	29	1			25

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
08	20119	X	18855	-0-	-1264	-0-	18855	3			Y	-0-					-0-
09	19470	X	16493	-0-	-2977	-0-	16493	3			Y	-0-					-0-
10	20057	X	17227	-0-	-2830	-0-	17227	3			Y	-0-					-0-
11	19080	X	16401	-0-	-2679	-0-	16401	3			Y	-0-					-0-
12	19189	X	16561	-0-	-2628	-0-	16561	3			Y	-0-					-0-
01	18848	X	16396	-0-	-2452	-0-	16396	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 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
08	18817	X	17518	-0-	-1299	-0-	17518	3			N	-0-					-0-
09	18210	X	15218	-0-	-2992	-0-	15218	3			N	-0-					-0-
10	18817	X	15585	-0-	-3232	-0-	15585	3			N	-0-					-0-
11	18000	X	14553	-0-	-3447	-0-	14553	3			N	-0-					-0-
12	17980	X	14771	-0-	-3209	-0-	14771	3			N	-0-					-0-
01	17515	X	12194	-0-	-5321	-0-	12194	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
08	10088	X	NO RPT	-0-	-10088	-0-					N	NO RPT					-0-
09	11640	X	NO RPT	-0-	-11640	-0-					N	NO RPT					-0-
10	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					N	NO RPT					-0-
11	11640	X	NO RPT	-0-	-11640	-0-					N	NO RPT					-0-
12	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					N	NO RPT					-0-
01	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR GULF COAST LLC 850992
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090287 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10208 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093531 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10512 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASSETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100013 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10519 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 103638 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10682 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					6
09	810	N	524	-0-	-286	-0-	524	2			Y	-0-					6
10	620	N	566	-0-	-54	-0-	563	2	3	9	Y	3					9
11	600	N	541	-0-	-59	-0-	540	2	1	9	Y	1	8	1			2
12	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			Y	-0-					2
01	558	N	215	-0-	-343	-0-	215	2			Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 122307 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1168	-0-	-1932	2209	1168	2			Y	-0-					14
09	3000	N	948	-0-	-2052	157	948	2			Y	-0-					14
10	1240	N	885	-0-	-355	-0-	885	2			Y	-0-					14
11	1140	N	869	-0-	-271	-0-	869	2			Y	-0-					14
12	992	N	871	-0-	-121	-0-	871	2			Y	-0-					14
01	899	N	361	-0-	-538	-0-	361	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					7
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			Y	-0-					7
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			Y	-0-					7
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					7
12	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			Y	-0-					7
01	310	N	165	-0-	-145	-0-	165	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1773	N	781	-0-	-992	-0-	781	2			Y	-0-					28
09	870	N	712	-0-	-158	-0-	712	2			Y	-0-					28
10	868	N	775	-0-	-93	-0-	775	2			Y	-0-					28
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					28
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					28
01	775	N	355	-0-	-420	-0-	355	2			Y	-0-					28

GARNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144707 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	67	1	678	2	Y	-0-					4
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	63	1	518	2	Y	-0-					4
10	744	N	617	-0-	-127	-0-	69	1	548	2	Y	-0-					4
11	720	N	532	-0-	-188	-0-	65	1	460	2	Y	6					10
							7	9									
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	85	1	541	2	Y	-0-					10
01	620	N	490	-0-	-130	-0-	66	1	424	2	Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145081 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					12
09	1560	N	1009	-0-	-551	-0-	1009	2			Y	-0-					12
10	1271	N	1083	-0-	-188	-0-	1076	2	7	9	Y	6					18
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1083	2	1	9	Y	1	15	1			4
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					4
01	1085	N	613	-0-	-472	-0-	613	2			Y	-0-					4

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145472 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1243	N	766	-0-	-477	-0-	766	2			N	-0-					-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155249 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	X	1264	-0-	-875	-0-	1264	2			Y	-0-					20
09	1230	X	34	-0-	-1196	-0-	34	2			Y	-0-					20
10	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1586	2	10	9	Y	9					29
11	1230	N	370	-0-	-860	-0-	370	2			Y	-0-	25	1			4
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					4
01	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	1540	2			Y	-0-					4

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					13
09	1770	N	984	-0-	-786	-0-	984	2			Y	-0-					13
10	1457	N	975	-0-	-482	-0-	968	2	7	9	Y	6					19
11	1080	N	911	-0-	-169	-0-	911	2			Y	-0-	16	1			3
12	1023	N	900	-0-	-123	-0-	900	2			Y	-0-					3
01	961	N	385	-0-	-576	-0-	385	2			Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					16
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					16
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1346	2	8	9	Y	7					23
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1343	2	3	9	Y	3	20	1			6
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					6
01	1240	N	823	-0-	-417	-0-	823	2			Y	-0-					6

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668

08	3100	N	1304	-0-	-1796	2516	1304	2			Y	-0-					7
09	3000	N	1074	-0-	-1926	590	1074	2			Y	-0-					7
10	1737	N	1147	-0-	-590	-0-	1147	2			Y	-0-					7
11	1260	N	1117	-0-	-143	-0-	1117	2			Y	-0-					7
12	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1099	2			Y	-0-					7
01	1147	N	481	-0-	-666	-0-	481	2			Y	-0-					7

GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709

08	1240	N	496	-0-	-744	-0-	44	1	452	2	Y	-0-					7
09	1140	N	815	-0-	-325	-0-	88	1	727	2	Y	-0-					7
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	111	1	883	2	Y	-0-					7
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	110	1	776	2	Y	11					18
							12	9									
12	837	N	712	-0-	-125	-0-	97	1	615	2	Y	-0-					18
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	142	1	912	2	Y	-0-					18

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 2 RRCID -> 181903 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10681 - 10928

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 4 RRCID -> 183983 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 10961

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
JACKSON, FRED B. WELL #: 3 RRCID -> 184969 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	882	-0-	-606	-0-	73	1	798	2	Y	10	12	1			4
							11	9									
09	1440	N	829	-0-	-611	-0-	68	1	751	2	Y	9	7	1			6
							10	9									
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	101	1	1302	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	105	1	1328	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	110	1	1355	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	106	1	1546	2	Y	9	9	1			5
							10	9									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186233 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 10798

08	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	103	1	1050	2	Y	-0-					7
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	133	1	1097	2	Y	-0-					7
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	140	1	1113	2	Y	-0-					7
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	152	1	1071	2	Y	15					22
							17	9									
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	171	1	1084	2	Y	-0-					22
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	170	1	1089	2	Y	-0-					22

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 187017 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10498 - 10740

08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					13
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					13
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1625	2	9	9	Y	8					21
11	1410	N	1398	-0-	-12	-0-	1395	2	3	9	Y	3	19	1			5
12	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	1412	2			Y	-0-					5
01	1457	N	914	-0-	-543	-0-	914	2			Y	-0-					5

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 5 RRCID -> 197897 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10453 - 10705

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199911 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10539 - 10778

08	3100	N	1725	-0-	-1375	5502	1725	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	1671	-0-	-1329	4173	1671	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	1708	-0-	-1392	2781	1708	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	1655	-0-	-1345	1436	1655	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	1863	-0-	-1237	199	1863	2			N	-0-					-0-
01	1947	N	1748	-0-	-199	-0-	1748	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207854 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10488 - 10696

08	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	1242	2			Y	-0-					18
09	1350	N	1070	-0-	-280	-0-	1070	2			Y	-0-					18
10	1302	N	987	-0-	-315	-0-	981	2	6	9	Y	5					23
11	1200	N	980	-0-	-220	-0-	978	2	2	9	Y	2	20	1			5
12	1116	N	941	-0-	-175	-0-	941	2			Y	-0-					5
01	992	N	583	-0-	-409	-0-	583	2			Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207855 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10474 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					8
09	2310	N	1001	-0-	-1309	-0-	1001	2			Y	-0-					8
10	2170	N	973	-0-	-1197	-0-	967	2	6	9	Y	5					13
11	1260	N	857	-0-	-403	-0-	855	2	2	9	Y	2	12	1			3
12	1023	N	953	-0-	-70	-0-	953	2			Y	-0-					3
01	961	N	580	-0-	-381	-0-	580	2			Y	-0-					3

GARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211087 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1124	-0-	-271	-0-	101	1	1023	2	Y	-0-					8
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	173	1	1425	2	Y	-0-					8
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	148	1	1173	2	Y	-0-					8
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	159	1	1121	2	Y	16					24
							18	9									
12	1395	N	1251	-0-	-144	-0-	170	1	1081	2	Y	-0-					24
01	1333	N	1192	-0-	-141	-0-	161	1	1031	2	Y	-0-					24

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 6 RRCID -> 211088 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					6
09	1110	N	742	-0-	-368	-0-	742	2			Y	-0-					6
10	930	N	746	-0-	-184	-0-	742	2	4	9	Y	4					10
11	810	N	805	-0-	-5	-0-	803	2	2	9	Y	2	9	1			3
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					3
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					3

GARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	26	1	266	2	Y	-0-					2
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	33	1	276	2	Y	-0-					2
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	35	1	275	2	Y	-0-					2
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	38	1	268	2	Y	3					5
							3	9									
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	42	1	266	2	Y	-0-					5
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	42	1	268	2	Y	-0-					5

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 4 RRCID -> 212335 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
GARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	38 1		389	2	Y	-0-					2
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	45 1		369	2	Y	-0-					2
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	47 1		373	2	Y	-0-					2
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	51 1 6 9		358	2	Y	5					7
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	56 1		353	2	Y	-0-					7
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	58 1		374	2	Y	-0-					7

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 7 RRCID -> 216068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	307	-0-	-96	-0-	25 1 11 9		271	2	Y	10	12	1			4
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	36 1 10 9		395	2	Y	9	7	1			6
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	31 1 10 9		397	2	Y	9	10	1			5
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	31 1 9 9		389	2	Y	8	9	1			4
12	403	N	351	-0-	-52	-0-	26 1 9 9		316	2	Y	8	7	1			5
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	29 1 10 9		420	2	Y	9	9	1			5

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2				N	-0-					-0-
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2				N	-0-					-0-
10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2				N	-0-					-0-
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 2				N	-0-					-0-
12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2				N	-0-					-0-
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949 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
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	89	1	980	2	Y	10	12	1			4
							11	9									
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	144	1	1599	2	Y	9	7	1			6
							10	9									
10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	159	1	2050	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	151	1	1912	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	124	1	1528	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
01	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	157	1	2291	2	Y	9	9	1			5
							10	9									

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 217067 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 1 RRCID -> 217295 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10873 - 11087

08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					26
09	690	N	670	-0-	-20	-0-	670	2			Y	-0-					26
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					26
11	690	N	519	-0-	-171	-0-	519	2			Y	-0-					26
12	682	N	322	-0-	-360	-0-	322	2			Y	-0-					26
01	620	N	284	-0-	-336	-0-	284	2			Y	-0-					26

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 2 RRCID -> 221819 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10913 - 11102

08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					50
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					50
10	1426	N	1258	-0-	-168	-0-	1258	2			Y	-0-					50
11	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	1264	2			Y	-0-					50
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					50
01	1271	N	767	-0-	-504	-0-	767	2			Y	-0-					50

TURNER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 240094 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10686 - 11010

08	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			Y	-0-					68
09	1770	N	1756	-0-	-14	-0-	1756	2			Y	-0-					68
10	1829	N	1583	-0-	-246	-0-	1583	2			Y	-0-					68
11	1770	N	1503	-0-	-267	-0-	1503	2			Y	-0-					68
12	1829	N	1301	-0-	-528	-0-	1242	2	59	9	Y	54					122
01	1581	N	1152	-0-	-429	-0-	1152	2			Y	-0-					122

NEAL, M.A. WELL #: 1 RRCID -> 241837 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 11032

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					50
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					50
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			Y	-0-					50
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					50
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	627	2	31	9	Y	28					78
01	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	2			Y	-0-					78

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105583 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 10661

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
THORNTON, EMMA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 090846 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10420 - 10890

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	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

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-

WHITE, WI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 092756 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10906

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115887 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10157 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	2	Y	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	5	1	205	2	Y	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	11	1	416	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	54	-0-	-163	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-

SENESAC, NOLAN WELL #: 1-T RRCID -> 144720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10234 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 145980 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8896 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	20	1	675	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
09	600	N	575	-0-	-25	-0-	14	1	558	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	18	1	749	2	Y	2					4
							2	9									
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	26	1	1018	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	11	1	607	2	Y	-0-					3
01	775	N	497	-0-	-278	-0-	14	1	483	2	Y	-0-	3	1			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 150701 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	34	1	1141	2	Y	6	13	1			9
							7	9									
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	23	1	906	2	Y	7	11	1			5
							8	9									
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	24	1	997	2	Y	4					9
							4	9									
11	780	N	667	-0-	-113	-0-	17	1	646	2	Y	4	10	1			3
							4	9									
12	806	N	643	-0-	-163	-0-	12	1	631	2	Y	-0-					3
01	806	N	763	-0-	-43	-0-	22	1	741	2	Y	-0-	3	1			-0-

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10084 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 2 RRCID -> 155886 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10560 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	62	1	1433	2	Y	1					10
							1	9									
09	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	61	1	1503	2	Y	2					12
							2	9									
10	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	50	1	1434	2	Y	2					14
							2	9									
11	1440	X	1338	-0-	-102	-0-	50	1	1287	2	Y	1	13	1			2
							1	9									
12	1612	X	1325	-0-	-287	-0-	50	1	1274	2	Y	1					3
							1	9									
01	1612	X	927	-0-	-685	-0-	32	1	893	2	Y	2					5
							2	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 3 RRCID -> 156210 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 10660

08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	27	1	629	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	620	-0-	-40	-0-	24	1	596	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	584	-0-	-67	-0-	20	1	564	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	454	-0-	-176	-0-	17	1	437	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	506	-0-	-145	-0-	19	1	487	2	Y	-0-					-0-
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	26	1	731	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596

08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	22	1	521	2	Y	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	22	1	543	2	Y	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	18	1	528	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	409	-0-	-131	-0-	15	1	394	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	464	-0-	-125	-0-	17	1	447	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	505	-0-	-53	-0-	18	1	487	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 171174 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606

08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	25	1	1346	2	Y	3					30
							3	9									
09	1440	N	1129	-0-	-311	-0-	22	1	1107	2	Y	-0-					30
10	1426	N	1102	-0-	-324	-0-	14	1	1088	2	Y	-0-					30
11	1320	N	524	-0-	-796	-0-	7	1	508	2	Y	8					38
							9	9									
12	1178	N	521	-0-	-657	-0-	519	2	2	9	Y	2					40
01	1116	N	699	-0-	-417	-0-	699	2			Y	-0-					40

HOLCOMB "C" WELL #: 7 RRCID -> 171810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710

08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	34	1	779	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	771	-0-	-99	-0-	30	1	741	2	Y	-0-					-0-
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	30	1	856	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	756	-0-	-24	-0-	28	1	728	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	699	-0-	-107	-0-	26	1	673	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	763	-0-	-136	-0-	27	1	736	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	583	2	2	9	Y	2					18
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	Y	1					19
10	527	N	475	-0-	-52	-0-	473	2	2	9	Y	2					21
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	850	2	1	9	Y	1					22
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	615	2	1	9	Y	1					23
01	465	N	166	-0-	-299	-0-	166	2			Y	-0-					23

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
08	1364	N	979	-0-	-385	-0-	40	1	938	2	Y	1					14
							1	9									
09	1590	N	1498	-0-	-92	-0-	58	1	1438	2	Y	2					16
							2	9									
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	60	1	1716	2	Y	2					18
							2	9									
11	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	68	1	1755	2	Y	2	17	1			3
							2	9									
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	67	1	1720	2	Y	2					5
							2	9									
01	1767	N	1563	-0-	-204	-0-	54	1	1500	2	Y	8					13
							9	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
08	3193	X	2720	-0-	-473	-0-	112	1	2605	2	Y	3					41
							3	9									
09	3090	X	2356	-0-	-734	-0-	91	1	2258	2	Y	6					47
							7	9									
10	3193	X	2244	-0-	-949	-0-	75	1	2165	2	Y	4					51
							4	9									
11	2760	X	2104	-0-	-656	-0-	79	1	2024	2	Y	1	46	1			6
							1	9									
12	2821	X	1795	-0-	-1026	-0-	67	1	1727	2	Y	1					7
							1	9									
01	2728	X	1543	-0-	-1185	-0-	54	1	1483	2	Y	5					12
							6	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	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
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	22	1	846	2	Y	3					9
							3	9									
09	1170	N	1108	-0-	-62	-0-	28	1	1074	2	Y	5					14
							6	9									
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	35	1	1244	2	Y	10					24
							11	9									
11	840	N	490	-0-	-350	-0-	11	1	475	2	Y	4					28
							4	9									
12	1147	N	823	-0-	-324	-0-	814	2	9	9	Y	8	29	1	2	8	5
01	1302	N	1066	-0-	-236	-0-	28	1	1026	2	Y	11	2	8			14
							12	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
08	1333	N	1129	-0-	-204	-0-	45	1	1084	2	Y	-0-					64
09	1140	N	768	-0-	-372	-0-	33	1	733	2	Y	2					66
							2	9									
10	1705	N	618	-0-	-1087	-0-	34	1	584	2	Y	-0-					66
11	1080	N	577	-0-	-503	-0-	27	1	548	2	Y	2					68
							2	9									
12	806	N	804	-0-	-2	-0-	29	1	771	2	Y	4					72
							4	9									
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	65	1	1674	2	Y	9					81
							10	9									

SENESAC, NOLAN WELL #: 3 L RRCID -> 186664 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10340 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	2077	N	1987	-0-	-90	-0-	1984	2	3	9	Y	3					35
09	2010	N	1723	-0-	-287	-0-	1719	2	4	9	Y	4					39
10	2077	N	1754	-0-	-323	-0-	1751	2	3	9	Y	3					42
11	1920	N	1673	-0-	-247	-0-	1672	2	1	9	Y	1	39	1			4
12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1983	2	1	9	Y	1					5
01	1767	N	1544	-0-	-223	-0-	1538	2	6	9	Y	5					10

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
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	68	1	1618	2	Y	1					40
							1	9									
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	54	1	1173	2	Y	4					44
							4	9									
10	1364	N	969	-0-	-395	-0-	54	1	914	2	Y	1					45
							1	9									
11	1620	N	650	-0-	-970	-0-	30	1	617	2	Y	3					48
							3	9									
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	49	1	1289	2	Y	6					54
							7	9									
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	41	1	1044	2	Y	5					59
							6	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
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	47	1	1554	2	Y	6					15
							7	9									
09	1650	N	1343	-0-	-307	-0-	33	1	1307	2	Y	3					18
							3	9									
10	1798	N	1659	-0-	-139	-0-	39	1	1614	2	Y	5	19	1			4
							6	9									
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	46	1	1785	2	Y	5					9
							6	9									
12	1395	N	991	-0-	-404	-0-	18	1	966	2	Y	6					15
							7	9									
01	1674	N	1335	-0-	-339	-0-	39	1	1288	2	Y	7	17	1			5
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
08	2542	X	2179	-0-	-363	-0-	64	1	2112	2	Y	3					7
							3	9									
09	2220	X	2031	-0-	-189	-0-	50	1	1979	2	Y	2					9
							2	9									
10	2356	X	2081	-0-	-275	-0-	50	1	2029	2	Y	2	9	1			2
							2	9									
11	2280	X	1624	-0-	-656	-0-	41	1	1581	2	Y	2					4
							2	9									
12	2356	X	1475	-0-	-881	-0-	27	1	1446	2	Y	2					6
							2	9									
01	2170	X	1832	-0-	-338	-0-	53	1	1777	2	Y	2	7	1			1
							2	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200104 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	73	1	2401	2	Y	7					16
							8	9									
09	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	63	1	2504	2	Y	4					20
							4	9									
10	2635	N	2534	-0-	-101	-0-	60	1	2468	2	Y	5	21	1			4
							6	9									
11	2400	N	1582	-0-	-818	-0-	39	1	1540	2	Y	3					7
							3	9									
12	2666	N	1440	-0-	-1226	-0-	27	1	1407	2	Y	5					12
							6	9									
01	2542	N	1978	-0-	-564	-0-	57	1	1914	2	Y	6	14	1			4
							7	9									

HOLLAND, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	52	1	1969	2	Y	10					25
							11	9									
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	38	1	1355	2	Y	7					32
							8	9									
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	20	1	827	2	Y	2					34
							2	9									
12	1054	N	998	-0-	-56	-0-	986	2	12	9	Y	11	2	8			43
01	1054	N	339	-0-	-715	-0-	9	1	323	2	Y	6	46	1			3
							7	9									

STOKER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 203284 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9220 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2023

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLLAND, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 206039 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9342 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	37	1	1387	2	Y	8					35
							9	9									
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	13	1	451	2	Y	3					38
							3	9									
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	8	1	354	2	Y	2	1	8			39
							2	9									
12	1488	N	326	-0-	-1162	-0-	324	2	2	9	Y	2	2	8			39
01	465	N	282	-0-	-183	-0-	7	1	275	2	Y	-0-	39	1			-0-

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
08	465	N	137	-0-	-328	-0-	3	1	134	2	Y	-0-					3
09	1320	N	101	-0-	-1219	-0-	3	1	98	2	Y	-0-					3
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	42	1	1513	2	Y	9					12
							10	9									
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	25	1	1068	2	Y	6					18
							7	9									
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-	18	1			-0-
01	1550	N	199	-0-	-1351	-0-	5	1	194	2	Y	-0-					-0-

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208418 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10454 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	46	1	1951	2	Y	11					44
							12	9									
12	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1341	2	30	9	Y	27	1	8			70
01	885	X	885	-0-	-0-	-0-	22	1	823	2	Y	36	84	1			22
							40	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 215039 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8960 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		2377	-0-	2377	2377	57	1	2320	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		220	-0-	220	2597	6	1	214	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2597					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2597					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219849 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8996 - 10302

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
08	2914	X	2649	-0-	-265	-0-	77	1	2550	2	Y	20	37	1			30
							22	9									
09	2820	X	2341	-0-	-479	-0-	56	1	2259	2	Y	24	38	1			16
							26	9									
10	2790	X	2782	-0-	-8	-0-	66	1	2701	2	Y	14					30
							15	9									
11	2700	X	2258	-0-	-442	-0-	56	1	2183	2	Y	17	34	1			13
							19	9									
12	2666	X	1994	-0-	-672	-0-	37	1	1939	2	Y	16					29
							18	9									
01	2790	X	2296	-0-	-494	-0-	66	1	2212	2	Y	16	31	1			14
							18	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222242 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8952 - 10382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	46	1	1537	2	Y	10					23
							11	9									
09	1560	N	1435	-0-	-125	-0-	35	1	1394	2	Y	5					28
							6	9									
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	45	1	1842	2	Y	10	29	1			9
							11	9									
11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	48	1	1865	2	Y	8					17
							9	9									
12	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	27	1	1429	2	Y	16					33
							18	9									
01	1891	N	1640	-0-	-251	-0-	47	1	1575	2	Y	16	38	1			11
							18	9									

TUTT, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 222243 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8884 - 10302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	49	1	1756	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	44	1	1710	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	47	1	1917	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
11	1560	N	756	-0-	-804	-0-	14	1	740	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	32	1	1950	2	Y	5					7
							6	9									
01	3100	N	3491	-0-	391	391	98	1	3371	2	Y	20	20	1			7
							22	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222441 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8990 - 10408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	48	1	1596	2	Y	8					19
							9	9									
09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	38	1	1519	2	Y	4					23
							4	9									
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	41	1	1679	2	Y	6	24	1			5
							7	9									
11	1530	N	1097	-0-	-433	-0-	27	1	1067	2	Y	3					8
							3	9									
12	1581	N	1112	-0-	-469	-0-	20	1	1082	2	Y	9	2	8			15
							10	9									
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	58	1	1949	2	Y	14	19	1	3	8	7
							15	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 11 RRCID -> 226237 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1231	-0-		-567	-0-	51	1	1178	2	Y	2					26
								2	9									
09	1740	N	1260	-0-		-480	-0-	49	1	1208	2	Y	3					29
								3	9									
10	1666	N	1666	-0-		-0-	-0-	56	1	1607	2	Y	3					32
								3	9									
11	1866	N	1866	-0-		-0-	-0-	70	1	1793	2	Y	3	29	1			6
								3	9									
12	1865	N	1865	-0-		-0-	-0-	70	1	1792	2	Y	3					9
								3	9									
01	2195	N	2195	-0-		-0-	-0-	76	1	2105	2	Y	13					22
								14	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 12 RRCID -> 226238 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1872	-0-		-236	-0-	77	1	1793	2	Y	2					23
								2	9									
09	2070	N	1917	-0-		-153	-0-	74	1	1840	2	Y	3					26
								3	9									
10	2201	N	2152	-0-		-49	-0-	72	1	2077	2	Y	3					29
								3	9									
11	2220	N	2220	-0-		-0-	-0-	83	1	2135	2	Y	2	27	1			4
								2	9									
12	2370	N	2370	-0-		-0-	-0-	89	1	2279	2	Y	2					6
								2	9									
01	2139	N	1910	-0-		-229	-0-	66	1	1836	2	Y	7					13
								8	9									

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 232833 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1681	N	1681	-0-		-0-	-0-	46	1	1631	2	Y	4	6	1			3
								4	9									
09	2400	N	958	-0-		-1442	-0-	24	1	930	2	Y	4	4	1			3
								4	9									
10	1829	N	1353	-0-		-476	-0-	33	1	1314	2	Y	5	5	1			3
								6	9									
11	1620	N	728	-0-		-892	-0-	13	1	713	2	Y	2	3	1			2
								2	9									
12	992	N	940	-0-		-52	-0-	15	1	923	2	Y	2					4
								2	9									
01	1653	N	1653	-0-		-0-	-0-	46	1	1599	2	Y	7	9	1			2
								8	9									

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238083 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	2556	-0-		-916	-0-	69	1	2468	2	N	17					63
								19	9									
09	3090	X	2826	-0-		-264	-0-	71	1	2735	2	N	18					81
								20	9									
10	3193	X	3088	-0-		-105	-0-	74	1	2992	2	N	20					101
								22	9									
11	3090	X	2018	-0-		-1072	-0-	36	1	1976	2	N	5	1	8			105
								6	9									
12	2914	X	2544	-0-		-370	-0-	41	1	2501	2	N	2					107
								2	9									
01	3352	X	3352	-0-		-0-	-0-	94	1	3255	2	N	3					110
								3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238182 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9185 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1294	-0-	-442	-0-	1216	2	78	9	N	71	71	1			-0-
09	1590	N	1227	-0-	-363	-0-	1115	2	112	9	N	102	102	1			-0-
10	1426	N	1053	-0-	-373	-0-	1000	2	53	9	N	48	48	1			-0-
11	1260	N	1135	-0-	-125	-0-	1095	2	40	9	N	36	36	1			-0-
12	1271	N	976	-0-	-295	-0-	969	2	7	9	N	6	6	1			-0-
01	1054	N	541	-0-	-513	-0-	541	2			N	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238976 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12268 PERF. 8940 - 12150

08	2573	X	2221	-0-	-352	-0-	65	1	2143	2	Y	12	19	1			17
							13	9									
09	2010	X	1752	-0-	-258	-0-	42	1	1693	2	Y	15	21	1			11
							17	9									
10	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	50	1	2053	2	Y	8					19
							9	9									
11	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	61	1	2383	2	Y	16	22	1			13
							18	9									
12	2232	X	1999	-0-	-233	-0-	37	1	1950	2	Y	11					24
							12	9									
01	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	69	1	2306	2	Y	12	26	1			10
							13	9									

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 239163 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12706 PERF. 9278 - 12570

08	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2911	2	14	9	N	13	13	1			-0-
09	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2634	2	20	9	N	18	18	1			-0-
10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2256	2	9	9	N	8	8	1			-0-
11	2430	N	1914	-0-	-516	-0-	1908	2	6	9	N	5	5	1			-0-
12	2511	N	1736	-0-	-775	-0-	1735	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	2263	N	1676	-0-	-587	-0-	1675	2	1	9	N	1	1	1			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240179 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 12190

08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	54	1	1785	2	Y	6	13	1			9
							7	9									
09	1710	N	1702	-0-	-8	-0-	41	1	1651	2	Y	9	11	1			7
							10	9									
10	1767	N	1616	-0-	-151	-0-	38	1	1574	2	Y	4					11
							4	9									
11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	47	1	1849	2	Y	8	13	1			6
							9	9									
12	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	32	1	1712	2	Y	13					19
							14	9									
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	58	1	1932	2	Y	13	21	1			11
							14	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A

08	1116	N	963	-0-	-153	-0-	24	1	933	2	Y	5					16
							6	9									
09	1260	N	1086	-0-	-174	-0-	28	1	1050	2	Y	7					23
							8	9									
10	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	32	1	1141	2	Y	16					39
							18	9									
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	23	1	977	2	Y	14	1	8			52
							15	9									
12	1116	N	916	-0-	-200	-0-	903	2	13	9	Y	12	54	1	2	8	8
01	1178	N	859	-0-	-319	-0-	22	1	820	2	Y	15	3	8			20
							17	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
08	1426	X	592	-0-		-834		-0-	15	1	576	2	Y	1					6
									1	9									
09	1290	X	762	-0-		-528		-0-	19	1	741	2	Y	2					8
									2	9									
10	1333	X	1168	-0-		-165		-0-	31	1	1129	2	Y	7					15
									8	9									
11	1290	X	728	-0-		-562		-0-	17	1	705	2	Y	5	1	8			19
									6	9									
12	957	X	957	-0-		-0-		-0-	950	2	7	9	Y	6	20	1	2	8	3
01	1178	X	1165	-0-		-13		-0-	31	1	1123	2	Y	10	3	8			10
									11	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
08	1577	N	1577	-0-		-0-		-0-	46	1	1525	2	Y	5	12	1			8
									6	9									
09	1740	N	1674	-0-		-66		-0-	41	1	1623	2	Y	9	10	1			7
									10	9									
10	1977	N	1977	-0-		-0-		-0-	47	1	1924	2	Y	5					12
									6	9									
11	1751	N	1751	-0-		-0-		-0-	44	1	1698	2	Y	8	13	1	1	8	6
									9	9									
12	2150	N	2150	-0-		-0-		-0-	40	1	2100	2	Y	9					15
									10	9									
01	2393	N	2393	-0-		-0-		-0-	69	1	2314	2	Y	9	16	1			8
									10	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	X	2069	-0-		-163		-0-	52	1	2010	2	Y	6					14
									7	9									
09	2160	X	1153	-0-		-1007		-0-	29	1	1120	2	Y	4					18
									4	9									
10	2920	X	2920	-0-		-0-		-0-	79	1	2819	2	Y	20					38
									22	9									
11	2433	X	2433	-0-		-0-		-0-	56	1	2358	2	Y	17	1	8			54
									19	9									
12	2391	X	2391	-0-		-0-		-0-	2374	2	17	9	Y	15	58	1	3	8	8
01	2914	X	2102	-0-		-812		-0-	55	1	2030	2	Y	15	3	8			20
									17	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
08	2480	X	2411	-0-		-69		-0-	70	1	2310	2	Y	28					66
									31	9									
09	2340	X	2089	-0-		-251		-0-	51	1	2025	2	Y	12					78
									13	9									
10	2418	X	2200	-0-		-218		-0-	52	1	2126	2	Y	20	80	1			18
									22	9									
11	2474	X	2474	-0-		-0-		-0-	61	1	2383	2	Y	27	8	8			37
									30	9									
12	2437	X	2437	-0-		-0-		-0-	44	1	2343	2	Y	45	8	8			74
									50	9									
01	2774	X	2774	-0-		-0-		-0-	79	1	2644	2	Y	46	87	1	9	8	24
									51	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	709	-0-	-97	-0-	699	2	10	9	N	9	9	1			-0-
09	660	N	630	-0-	-30	-0-	616	2	14	9	N	13	13	1			-0-
10	651	N	485	-0-	-166	-0-	479	2	6	9	N	5	5	1			-0-
11	690	N	550	-0-	-140	-0-	546	2	4	9	N	4	4	1			-0-
12	651	N	408	-0-	-243	-0-	407	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	121	1	3991	2	Y	17	35	1			26
							19	9									
09	3810	X	3649	-0-	-161	-0-	88	1	3535	2	Y	24	32	1			18
							26	9									
10	3937	X	3227	-0-	-710	-0-	77	1	3139	2	Y	10					28
							11	9									
11	3810	X	3626	-0-	-184	-0-	90	1	3516	2	Y	18	32	1			14
							20	9									
12	3937	X	3767	-0-	-170	-0-	70	1	3679	2	Y	16					30
							18	9									
01	3937	X	3393	-0-	-544	-0-	98	1	3281	2	Y	13	32	1			11
							14	9									

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
08	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	76	1	2528	2	Y	5	13	1			8
							6	9									
09	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	61	1	2432	2	Y	8	10	1			6
							9	9									
10	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	76	1	3108	2	Y	5					11
							6	9									
11	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	55	1	2159	2	Y	5	12	1			4
							6	9									
12	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	46	1	2420	2	Y	20					24
							22	9									
01	2139	X	1674	-0-	-465	-0-	48	1	1607	2	Y	17	26	1	5	8	10
							19	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264700 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2686	N	2686	-0-		-0-	-0-	78	1	2590	2	Y	16	30	1			24
								18	9									
09	2460	N	2177	-0-		-283	-0-	53	1	2102	2	Y	20	29	1			15
								22	9									
10	2511	N	2486	-0-		-25	-0-	59	1	2415	2	Y	11					26
								12	9									
11	2610	N	1986	-0-		-624	-0-	49	1	1922	2	Y	14	29	1			11
								15	9									
12	2263	N	1682	-0-		-581	-0-	31	1	1640	2	Y	10					21
								11	9									
01	2480	N	1922	-0-		-558	-0-	56	1	1855	2	Y	10	22	1			9
								11	9									

STOKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 265204 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9438 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1054	N	659	-0-		-395	-0-	15	1	642	2	Y	2					34
								2	9									
09	665	N	665	-0-		-0-	-0-	17	1	647	2	Y	1					35
								1	9									
10	496	N	240	-0-		-256	-0-	7	1	232	2	Y	1					36
								1	9									
11	630	N	522	-0-		-108	-0-	11	1	508	2	Y	3					39
								3	9									
12	777	N	777	-0-		-0-	-0-	4	1	769	2	Y	4					43
								4	9									
01	248	N	-0-	-0-		-248	-0-					Y	1	1	8			43

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265414 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINWATER WELL #: 3H RRCID -> 271212 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF.11126 - 15960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	25318	X	25318	-0-		-0-	-0-	25271	2	47	9	N	43					95
09	24235	X	24235	-0-		-0-	-0-	24183	2	52	9	N	47					142
10	25235	X	25235	-0-		-0-	-0-	25180	2	55	9	N	50					192
11	23652	X	23652	-0-		-0-	-0-	23613	2	39	9	N	35	182	1	3	8	42
12	24658	X	24658	-0-		-0-	-0-	24585	2	73	9	N	66	3	8			105
01	24262	X	24262	-0-		-0-	-0-	24196	2	66	9	N	60					165

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. GAS	(I) 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	18321	X	17650	-0-		-671	-0-	444	1	17141	2	Y	59	72	1			57
								65	9									
09	18072	X	18072	-0-		-0-	-0-	462	1	17530	2	Y	73	69	1			61
								80	9									
10	19294	X	19294	-0-		-0-	-0-	521	1	18687	2	Y	78	70	1			69
								86	9									
11	18764	X	18764	-0-		-0-	-0-	432	1	18243	2	Y	81	71	1	12	8	67
								89	9									
12	18662	X	12942	-0-		-5720	-0-	12873	2	69	9	Y	63	76	1	12	8	42
01	19282	X	-0-	-0-		-19282	-0-					Y	8	42	1	8	8	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT-GREER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283048 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10721 - 17333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34410	X	29585	-0-	-4825	-0-	803	1	28682	2	Y	91	79	1			69
							100	9									
09	33300	X	28030	-0-	-5270	-0-	703	1	27218	2	Y	99	104	1			64
							109	9									
10	32519	X	29634	-0-	-2885	-0-	714	1	28822	2	Y	89	93	1			60
							98	9									
11	31470	X	17827	-0-	-13643	-0-	319	1	17413	2	Y	86	57	1	50	8	39
							95	9									
12	30163	X	28984	-0-	-1179	-0-	471	1	28416	2	Y	88	24	8			103
							97	9									
01	29636	X	28919	-0-	-717	-0-	806	1	27817	2	Y	269	196	1	120	8	56
							296	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
08	19003	X	17923	-0-	-1080	-0-	450	1	17366	2	Y	97	116	1			94
							107	9									
09	18360	X	18282	-0-	-78	-0-	466	1	17686	2	Y	118	114	1			98
							130	9									
10	19068	X	19068	-0-	-0-	-0-	514	1	18419	2	Y	123	111	1			110
							135	9									
11	18000	X	17040	-0-	-960	-0-	392	1	16523	2	Y	114	113	1	13	8	98
							125	9									
12	18879	X	16814	-0-	-2065	-0-	16683	2	131	9	Y	119	118	1	13	8	86
01	19065	X	14455	-0-	-4610	-0-	379	1	13960	2	Y	105	145	1	9	8	37
							116	9									

STW (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 292632 COMPL. DATE 03/29/2022 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10500 - 15358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34038	X	27425	-0-	-6613	-0-	747	1	26659	2	Y	17	24	1			13
							19	9									
09	31980	X	25024	-0-	-6956	-0-	630	1	24366	2	Y	25	22	1			16
							28	9									
10	30659	X	26775	-0-	-3884	-0-	647	1	26103	2	Y	23	24	1			15
							25	9									
11	29670	X	15285	-0-	-14385	-0-	275	1	15001	2	Y	8	14	1			9
							9	9									
12	29202	X	22919	-0-	-6283	-0-	373	1	22531	2	Y	14					23
							15	9									
01	27435	X	23817	-0-	-3618	-0-	670	1	23111	2	Y	33	44	1			12
							36	9									

VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
SMITH, B.G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083500 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3220 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, B. G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186391 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3220 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. 884563
BIRD, G. W. EST. WELL #: 1 RRCID -> 069114 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10212 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071349 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9219 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3275	-0-	175	175	3272	2	3	9	Y	3	3	8			22
09	2581	N	2406	-0-	-175	-0-	2406	2			Y	-0-					22
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					22
11	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2702	2	2	9	Y	2	2	8			22
12	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			Y	-0-					22
01	1302	X	998	-0-	-304	-0-	998	2			Y	-0-					22

DELTA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076763 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9170 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	2			Y	-0-					1
09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-					1
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					1
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					1
12	930	N	677	-0-	-253	-0-	677	2			Y	-0-					1
01	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			Y	-0-					1

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 2 RRCID -> 078805 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9099 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					2
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					2
10	1023	N	858	-0-	-165	-0-	858	2			Y	-0-					2
11	990	N	938	-0-	-52	-0-	938	2			Y	-0-					2
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					2
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					2

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 078845 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9080 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	633	-0-	-917	-0-	633	2			Y	-0-					12
09	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	1118	2			Y	-0-					12
10	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2569	2	1	9	Y	1	1	8			12
11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					12
12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-					12
01	1736	N	900	-0-	-836	-0-	900	2			Y	-0-					12

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079577 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9182 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	1055	2			Y	-0-					14
09	1230	N	1077	-0-	-153	-0-	1077	2			Y	-0-					14
10	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	1088	2			Y	-0-					14
11	1020	N	848	-0-	-172	-0-	848	2			Y	-0-					14
12	1116	N	847	-0-	-269	-0-	847	2			Y	-0-					14
01	1085	N	672	-0-	-413	-0-	672	2			Y	-0-					14

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 3 RRCID -> 087553 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9076 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	818	-0-	-112	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	735	-0-	-15	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	724	-0-	-113	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	636	-0-	-144	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	2086	-0-	-580	-0-	2083	2	3	9	Y	3					24
09	2550	N	2209	-0-	-341	-0-	2209	2			Y	-0-					24
10	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2274	2	4	9	Y	4					28
11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2395	2	6	9	Y	5					33
12	2294	N	1965	-0-	-329	-0-	1963	2	2	9	Y	2					35
01	2263	N	1800	-0-	-463	-0-	1797	2	3	9	Y	3					38

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088504 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10066 - 9154

08	1581	N	1251	-0-	-330	-0-	1251	2			Y	-0-					18
09	1530	N	1399	-0-	-131	-0-	1399	2			Y	-0-					18
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1823	2	1	9	Y	1	1	8			18
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					18
12	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	1341	2			Y	-0-					18
01	1581	N	877	-0-	-704	-0-	877	2			Y	-0-					18

DELTA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090853 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9200 - 10536

08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					3
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					3
10	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	2			Y	-0-					3
11	1170	N	1033	-0-	-137	-0-	1033	2			Y	-0-					3
12	899	N	676	-0-	-223	-0-	676	2			Y	-0-					3
01	961	N	557	-0-	-404	-0-	557	2			Y	-0-					3

SOONER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090868 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9384 - 10106

08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1584	2	2	9	Y	2	2	8			26
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					26
10	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	1136	2			Y	-0-					26
11	1170	N	985	-0-	-185	-0-	985	2			Y	-0-					26
12	1209	N	829	-0-	-380	-0-	829	2			Y	-0-					26
01	1147	N	757	-0-	-390	-0-	757	2			Y	-0-					26

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092404 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10092

08	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	810	-0-	-420	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1109	-0-	-255	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-

DELTA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093289 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9500 - 10537

08	3100	N	1881	-0-	-1219	1855	1879	2	2	9	Y	2	2	8			15
09	3000	N	2453	-0-	-547	1308	2453	2			Y	-0-					15
10	3100	N	2031	-0-	-1069	239	2031	2			Y	-0-					15
11	2179	N	1940	-0-	-239	-0-	1940	2			Y	-0-					15
12	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			Y	-0-					15
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-					15

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094432 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10159 - 10444

08	1023	N	942	-0-	-81	-0-	942	2			Y	-0-					8
09	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	2			Y	-0-					8
10	899	N	696	-0-	-203	-0-	696	2			Y	-0-					8
11	900	N	788	-0-	-112	-0-	788	2			Y	-0-					8
12	899	N	706	-0-	-193	-0-	706	2			Y	-0-					8
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
08	1829	N	1744	-0-	-85	-0-	1743	2	1	9	Y	1	1	8			3
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					3
10	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2998	2	1	9	Y	1	1	8			3
11	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2964	2	3	9	Y	3	3	8			3
12	3100	N	3506	-0-	406	406	3506	2			Y	-0-					3
01	3100	N	3031	-0-	-69	337	3030	2	1	9	Y	1	1	8			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
08	1581	N	1463	-0-	-118	-0-	1461	2	2	9	Y	2	2	8			14
09	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	1324	2			Y	-0-					14
10	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1229	2			Y	-0-					14
11	1410	N	1329	-0-	-81	-0-	1329	2			Y	-0-					14
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					14
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					14

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
08	620	N	602	-0-	-18	-0-	601	2	1	9	Y	1	1	8			46
09	600	N	543	-0-	-57	-0-	543	2			Y	-0-					46
10	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	2			Y	-0-					46
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					46
12	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	2			Y	-0-					46
01	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	2			Y	-0-					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
08	3472	X	1897	-0-	-1575	-0-	1897	2			Y	-0-					104
09	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			Y	-0-					104
10	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			Y	-0-					104
11	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			Y	-0-					104
12	3472	X	3401	-0-	-71	-0-	3401	2			Y	-0-					104
01	3472	X	3046	-0-	-426	-0-	3045	2	1	9	Y	1	1	8			104

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098680 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9260 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			Y	-0-					31
09	3000	N	3171	-0-	171	171	3170	2	1	9	Y	1	1	8			31
10	2697	N	2339	-0-	-358	-0-	2339	2			Y	-0-					31
11	2610	N	2584	-0-	-26	-0-	2584	2			Y	-0-					31
12	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			Y	-0-					31
01	2697	X	2600	-0-	-97	-0-	2600	2			Y	-0-					31

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
08	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			Y	-0-					140
09	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2567	2	2	9	Y	2	2	8			140
10	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			Y	-0-					140
11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2348	2	1	9	Y	1	1	8			140
*12	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2473	2	4	9	Y	4	4	8			136
01	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2220	2	2	9	Y	2	2	8			136

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
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					15
09	1170	N	1096	-0-	-74	-0-	1096	2			Y	-0-					15
10	1519	N	1110	-0-	-409	-0-	1110	2			Y	-0-					15
11	1260	N	737	-0-	-523	-0-	737	2			Y	-0-					15
12	1147	N	626	-0-	-521	-0-	626	2			Y	-0-					15
01	1116	N	478	-0-	-638	-0-	478	2			Y	-0-					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, HENRY G. U. WELL #: 3 RRCID -> 104056 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10163 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	2			Y	-0-					27
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			Y	-0-					27
10	434	N	325	-0-	-109	-0-	325	2			Y	-0-					27
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					27
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					27
01	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			Y	-0-					27

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104249 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10166 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	768	-0-	-193	-0-	768	2			Y	-0-					82
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					82
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					82
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					82
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					82
01	1023	N	975	-0-	-48	-0-	974	2	1	9	Y	1	1	8			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
08	310	N	267	-0-	-43	-0-	266	2	1	9	N	1	1	8			250
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					250
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					250
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	334	2	14	9	N	13	13	8			250
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	324	2	2	9	N	2	2	8			250
01	341	N	316	-0-	-25	-0-	309	2	7	9	N	6	6	8			250

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 2A RRCID -> 109592 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9886 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					9
09	420	N	127	-0-	-293	-0-	127	2			Y	-0-					9
10	372	N	71	-0-	-301	-0-	71	2			Y	-0-					9
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					9
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					9
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	194	2	2	9	Y	2	2	8			9

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 4 RRCID -> 149080 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9086 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2001	2	1	9	Y	1	1	8			51
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					51
10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-					51
11	1950	N	1886	-0-	-64	-0-	1886	2			Y	-0-					51
12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					51
01	1891	N	1669	-0-	-222	-0-	1669	2			Y	-0-					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
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					9
09	1260	N	612	-0-	-648	-0-	612	2			Y	-0-					9
10	1178	N	885	-0-	-293	-0-	885	2			Y	-0-					9
11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					9
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					9
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					9

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 149742 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10127 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1134	-0-	-230	-0-	1134	2			Y	-0-					22
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					22
10	1271	N	1174	-0-	-97	-0-	1174	2			Y	-0-					22
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					22
12	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	1278	2			Y	-0-					22
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 150229 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10374 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	741	-0-	-189	-0-	741	2			Y	-0-					13
09	840	N	665	-0-	-175	-0-	665	2			Y	-0-					13
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					13
11	3000	N	3200	-0-	200	200	3200	2			Y	-0-					13
12	2199	N	1999	-0-	-200	-0-	1996	2	3	9	Y	3					16
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1045	2	2	9	Y	2					18

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
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					13
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					13
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					13
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					13
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1042	2	1	9	Y	1					14
01	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			Y	-0-					14

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160009 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10279 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	2165	-0-	-501	-0-	2162	2	3	9	Y	3					31
09	2580	N	2294	-0-	-286	-0-	2294	2			Y	-0-					31
10	2294	N	2290	-0-	-4	-0-	2286	2	4	9	Y	4					35
11	2100	N	1521	-0-	-579	-0-	1518	2	3	9	Y	3					38
12	2356	N	1881	-0-	-475	-0-	1879	2	2	9	Y	2					40
01	2294	N	1712	-0-	-582	-0-	1710	2	2	9	Y	2					42

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 6 RRCID -> 160384 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9724 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161205 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2065	2	1	9	Y	1	1	8			25
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					25
10	1953	N	1668	-0-	-285	-0-	1668	2			Y	-0-					25
11	1890	N	1313	-0-	-577	-0-	1313	2			Y	-0-					25
12	1953	N	1289	-0-	-664	-0-	1289	2			Y	-0-					25
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			Y	-0-					25

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 161579 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9374 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2318	-0-	-782	2317	2317	2	1	9	Y	1	1	8			15
09	3000	N	2380	-0-	-620	1697	2379	2	1	9	Y	1	1	8			15
10	3100	N	2453	-0-	-647	1050	2453	2			Y	-0-					15
11	3000	N	2169	-0-	-831	219	2169	2			Y	-0-					15
12	2164	N	1945	-0-	-219	-0-	1945	2			Y	-0-					15
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					15

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 161684 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9340 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	2018	-0-	-462	-0-	2018	2			Y	-0-					28
09	2400	X	2094	-0-	-306	-0-	2094	2			Y	-0-					28
10	2480	X	1591	-0-	-889	-0-	1591	2			Y	-0-					28
11	2400	X	1420	-0-	-980	-0-	1420	2			Y	-0-					28
12	2170	X	1201	-0-	-969	-0-	1201	2			Y	-0-					28
01	1581	N	718	-0-	-863	-0-	718	2			Y	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 163405 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9500 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-

PAUL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166590 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10151 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1339	-0-	-149	-0-	1339	2			Y	-0-					78
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-					78
10	1457	N	1176	-0-	-281	-0-	1176	2			Y	-0-					78
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1308	2	1	9	Y	1	1	8			78
*12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1829	2	2	9	Y	2	2	8			76
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1540	2	3	9	Y	3	1	8			78

DELTA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168406 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	424	-0-	-134	-0-	424	2			Y	-0-					15
09	660	N	465	-0-	-195	-0-	465	2			Y	-0-					15
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					15
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					15
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					15
01	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	2			Y	-0-					15

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 168609 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1330	2	2	9	Y	2					22
09	1020	N	880	-0-	-140	-0-	880	2			Y	-0-					22
10	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	1146	2	2	9	Y	2					24
11	1290	N	1214	-0-	-76	-0-	1212	2	2	9	Y	2					26
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1042	2	1	9	Y	1					27
01	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	2			Y	-0-					27

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
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					21
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					21
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					21
11	840	N	538	-0-	-302	-0-	538	2			Y	-0-					21
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	899	2	1	9	Y	1					22
01	837	N	328	-0-	-509	-0-	328	2			Y	-0-					22

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
08	868	N	594	-0-	-274	-0-	594	2			Y	-0-					31
09	1050	N	691	-0-	-359	-0-	691	2			Y	-0-					31
10	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	1			Y	-0-					31
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					31
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					31
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					31

SOONER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170442 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9157 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	1547	-0-	-1584	-0-	1545	2	2	9	Y	2	2	8			17
09	3180	X	1395	-0-	-1785	-0-	1388	2	7	9	Y	6	6	8			17
10	3286	X	1300	-0-	-1986	-0-	1300	2			Y	-0-					17
11	3180	X	1127	-0-	-2053	-0-	1126	2	1	9	Y	1	1	8			17
*12	1922	X	1121	-0-	-801	-0-	1120	2	1	9	Y	1	1	8			16
01	1550	X	1164	-0-	-386	-0-	1163	2	1	9	Y	1					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 6 RRCID -> 172637 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9077 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					25
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					25
10	930	N	767	-0-	-163	-0-	767	2			Y	-0-					25
11	1050	N	769	-0-	-281	-0-	769	2			Y	-0-					25
12	1023	N	778	-0-	-245	-0-	777	2	1	9	Y	1					26
01	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	2			Y	-0-					26

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
08	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	2			Y	-0-					13
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					13
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					13
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	894	2	1	9	Y	1	1	8			13
12	992	N	850	-0-	-142	-0-	850	2			Y	-0-					13
01	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	1133	2			Y	-0-					13

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
08	806	N	543	-0-	-263	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	455	-0-	-205	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	440	-0-	-211	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-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
08	3100	N	3225	-0-	125	125	3222	2	3	9	Y	3	3	8			85
09	3000	N	3087	-0-	87	212	3087	2			Y	-0-					85
10	2979	N	2767	-0-	-212	-0-	2767	2			Y	-0-					85
11	2670	X	2330	-0-	-340	-0-	2329	2	1	9	Y	1	1	8			85
12	2759	X	1977	-0-	-782	-0-	1977	2			Y	-0-					85
01	2759	X	1962	-0-	-797	-0-	1962	2			Y	-0-					85

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
08	620	N	456	-0-	-164	-0-	456	2			Y	-0-					105
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					105
10	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	2			Y	-0-					105
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					105
12	558	N	453	-0-	-105	-0-	453	2			Y	-0-					105
01	434	N	385	-0-	-49	-0-	384	2	1	9	Y	1	1	8			105

FREEMAN, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 178168 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9280 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	172	-0-	-913	-0-	172	2			Y	-0-					64
09	630	N	164	-0-	-466	-0-	164	2			Y	-0-					64
10	961	N	755	-0-	-206	-0-	755	2			Y	-0-					64
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1047	2	1	9	Y	1	1	8			64
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					64
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					64

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 8 RRCID -> 180635 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10552 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1313	-0-	-330	-0-	1313	2			Y	-0-					3
09	1530	N	1403	-0-	-127	-0-	1403	2			Y	-0-					3
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					3
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1322	2	2	9	Y	2	2	8			3
12	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	1400	2			Y	-0-					3
01	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	1341	2	1	9	Y	1	1	8			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 181226 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	881	-0-	-111	-0-	878	2	3	9	Y	3	3	8			56
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1716	2	4	9	Y	4	4	8			56
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					56
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1464	2	2	9	Y	2	2	8			56
*12	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	1124	2	1	9	Y	1	1	8			55
01	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	1044	2	1	9	Y	1					56

DELTA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181433 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10642 PERF. N/A

08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					10
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					10
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					10
11	990	N	948	-0-	-42	-0-	948	2			Y	-0-					10
12	1023	N	994	-0-	-29	-0-	994	2			Y	-0-					10
01	1023	N	838	-0-	-185	-0-	838	2			Y	-0-					10

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181650 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10651 PERF. N/A

08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					17
09	1290	N	1271	-0-	-19	-0-	1271	2			Y	-0-					17
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					17
11	1290	N	858	-0-	-432	-0-	858	2			Y	-0-					17
12	1302	N	817	-0-	-485	-0-	817	2			Y	-0-					17
01	1333	N	678	-0-	-655	-0-	678	2			Y	-0-					17

SOONER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182252 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9230 - 10488

08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1929	2	2	9	Y	2	2	8			9
09	1740	N	1437	-0-	-303	-0-	1437	2			Y	-0-					9
10	1798	N	1380	-0-	-418	-0-	1380	2			Y	-0-					9
11	1740	N	1655	-0-	-85	-0-	1655	2			Y	-0-					9
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					9
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					9

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 10820

08	1147	N	891	-0-	-256	-0-	887	2	4	9	Y	4					28
09	1200	N	612	-0-	-588	-0-	612	2			Y	-0-					28
10	1147	N	334	-0-	-813	-0-	333	2	1	9	Y	1					29
11	870	N	831	-0-	-39	-0-	828	2	3	9	Y	3					32
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					32
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					32

THOMPSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 183321 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10510 - 9140

08	1674	N	1569	-0-	-105	-0-	1569	2			Y	-0-					39
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					39
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					39
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					39
12	1643	N	1557	-0-	-86	-0-	1557	2			Y	-0-					39
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					39

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183789 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9480 - 10934

08	589	N	565	-0-	-24	-0-	564	2	1	9	Y	1					3
09	600	N	504	-0-	-96	-0-	504	2			Y	-0-					3
10	589	N	556	-0-	-33	-0-	555	2	1	9	Y	1					4
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					4
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					4
01	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	2			Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 183792 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9216 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	762	2	3	9	Y	3					24
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					24
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1008	2	4	9	Y	4					28
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1068	2	3	9	Y	3					31
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					31
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					31

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
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					21
09	1530	N	1524	-0-	-6	-0-	1524	2			Y	-0-					21
10	1767	N	1452	-0-	-315	-0-	1452	2			Y	-0-					21
11	1500	N	1245	-0-	-255	-0-	1245	2			Y	-0-					21
12	1581	N	1148	-0-	-433	-0-	1148	2			Y	-0-					21
01	1457	N	894	-0-	-563	-0-	894	2			Y	-0-					21

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185681 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10438 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2916	2	3	9	Y	3	3	8			20
09	2730	X	2593	-0-	-137	-0-	2593	2			Y	-0-					20
10	2821	X	1821	-0-	-1000	-0-	1821	2			Y	-0-					20
11	2730	X	1137	-0-	-1593	-0-	1137	2			Y	-0-					20
12	2821	X	1358	-0-	-1463	-0-	1358	2			Y	-0-					20
01	2821	X	1254	-0-	-1567	-0-	1254	2			Y	-0-					20

HINKLE, C.A. WELL #: 7 RRCID -> 186529 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9030 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					18
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					18
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					18
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					18
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					18
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					18

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
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	992	2	1	9	Y	1	1	8			8
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					8
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					8
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					8
12	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	2			Y	-0-					8
01	992	N	670	-0-	-322	-0-	670	2			Y	-0-					8

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
08	1240	N	1137	-0-	-103	-0-	1137	2			Y	-0-					21
09	1260	N	1098	-0-	-162	-0-	1098	2			Y	-0-					21
10	1302	N	1125	-0-	-177	-0-	1125	2			Y	-0-					21
11	1110	N	927	-0-	-183	-0-	927	2			Y	-0-					21
12	1147	N	1004	-0-	-143	-0-	1004	2			Y	-0-					21
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					21

WALTERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189925 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10460 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					38
09	2340	X	2323	-0-	-17	-0-	2323	2			Y	-0-					38
10	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-					38
11	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			Y	-0-					38
12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			Y	-0-					38
01	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			Y	-0-					38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
PAUL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191103 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9159 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			Y	-0-					79
09	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			Y	-0-					79
10	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			Y	-0-					79
11	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			Y	-0-					79
12	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-					79
01	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2825	2	1	9	Y	1	1	8			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
08	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1198	2			Y	-0-					72
09	1290	N	1155	-0-	-135	-0-	1155	2			Y	-0-					72
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					72
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1415	2	1	9	Y	1	1	8			72
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					72
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					72

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193118 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9087 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	1276	2			N	-0-					260
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					260
10	1395	N	1135	-0-	-260	-0-	1135	2			N	-0-					260
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					260
12	1271	N	1052	-0-	-219	-0-	1052	2			N	-0-					260
01	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	1033	2			N	-0-					260

SOONER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198194 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9190 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4112	2	4	9	Y	4	4	8			13
09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3433	2	6	9	Y	5	5	8			13
10	3224	X	2843	-0-	-381	-0-	2843	2			Y	-0-					13
11	3120	X	2345	-0-	-775	-0-	2345	2			Y	-0-					13
*12	3224	X	2497	-0-	-727	-0-	2496	2	1	9	Y	1	1	8			12
01	3224	X	2317	-0-	-907	-0-	2316	2	1	9	Y	1					13

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
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					35
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-					35
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					35
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					35
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					35
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					35

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199952 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10810 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3423	-0-	323	512	3419	2	4	9	N	4	4	8			160
09	4391	X	3879	-0-	-512	-0-	3878	2	1	9	N	1	1	8			160
10	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					160
11	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					160
12	2759	X	2656	-0-	-103	-0-	2656	2			N	-0-					160
01	2759	X	2645	-0-	-114	-0-	2645	2			N	-0-					160

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 200242 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10678 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2023 - WELL PLUGGED 05/12/23

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 9 RRCID -> 201637 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9100 - 10372

08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					5
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					5
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					5
11	1470	N	1401	-0-	-69	-0-	1401	2			Y	-0-					5
12	1488	N	196	-0-	-1292	-0-	196	2			Y	-0-					5
01	1581	N	1263	-0-	-318	-0-	1262	2	1	9	Y	1	1	8			5

SOONER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202499 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9190 - 10512

08	3100	N	5067	-0-	1967	1967	5061	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
09	3000	N	5254	-0-	2254	4221	5251	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
10	9106	X	4885	-0-	-4221	-0-	4885	2			Y	-0-					-0-
11	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-
12	2728	X	2264	-0-	-464	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
01	2728	X	2290	-0-	-438	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 203461 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9080 - 10452

08	2480	N	2257	-0-	-223	-0-	2257	2			Y	-0-					39
09	2220	N	2117	-0-	-103	-0-	2115	2	2	9	Y	2	2	8			39
10	2139	N	1955	-0-	-184	-0-	1955	2			Y	-0-					39
11	2190	N	1690	-0-	-500	-0-	1688	2	2	9	Y	2	2	8			39
*12	2201	N	1833	-0-	-368	-0-	1827	2	6	9	Y	5	5	8			34
01	1953	N	1938	-0-	-15	-0-	1932	2	6	9	Y	5					39

HINKLE, C.A. WELL #: 8 RRCID -> 203901 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9042 - 10440

08	1984	N	1591	-0-	-393	-0-	1588	2	3	9	Y	3	3	8			34
09	2160	N	1979	-0-	-181	-0-	1975	2	4	9	Y	4	4	8			34
10	2232	N	1995	-0-	-237	-0-	1994	2	1	9	Y	1					35
11	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			Y	-0-					35
12	2046	N	1939	-0-	-107	-0-	1936	2	3	9	Y	3					38
01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1990	2	3	9	Y	3					41

DELTA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206336 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9345 - 10536

08	2480	X	2160	-0-	-320	-0-	2158	2	2	9	Y	2	2	8			20
09	2400	X	2072	-0-	-328	-0-	2072	2			Y	-0-					20
10	2480	N	1871	-0-	-609	-0-	1871	2			Y	-0-					20
11	2100	N	1229	-0-	-871	-0-	1229	2			Y	-0-					20
12	2139	N	1190	-0-	-949	-0-	1190	2			Y	-0-					20
01	1860	N	1210	-0-	-650	-0-	1210	2			Y	-0-					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
08	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	1400	2			Y	-0-					40
09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					40
10	1581	N	1346	-0-	-235	-0-	1346	2			Y	-0-					40
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					40
*12	1767	N	1334	-0-	-433	-0-	1333	2	1	9	Y	1	1	8			39
01	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1327	2	2	9	Y	2	1	8			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
08	1054	N	710	-0-	-344	-0-	710	2			Y	-0-					34
09	930	N	824	-0-	-106	-0-	824	2			Y	-0-					34
10	930	N	591	-0-	-339	-0-	591	2			Y	-0-					34
11	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	2			Y	-0-					34
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					34
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					34

SOONER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210462 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10574 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1413	2	1	9	Y	1	1	8			9
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					9
10	1178	N	1010	-0-	-168	-0-	1010	2			Y	-0-					9
11	1140	N	749	-0-	-391	-0-	749	2			Y	-0-					9
*12	1178	N	818	-0-	-360	-0-	817	2	1	9	Y	1	1	8			8
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1074	2	1	9	Y	1					9

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
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1673	2	1	9	Y	1	1	8			25
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1412	2	1	9	Y	1	1	8			25
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					25
11	1620	N	1022	-0-	-598	-0-	1022	2			Y	-0-					25
*12	1457	N	991	-0-	-466	-0-	989	2	2	9	Y	2	2	8			23
01	1271	N	905	-0-	-366	-0-	902	2	3	9	Y	3	1	8			25

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 10 RRCID -> 212703 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9402 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	549	-0-	-164	-0-	549	2			Y	-0-					4
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					4
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					4
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					4
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					4
01	744	N	687	-0-	-57	-0-	687	2			Y	-0-					4

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 7 RRCID -> 213517 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9118 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1490	2	1	9	Y	1	1	8			30
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					30
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					30
11	1170	N	848	-0-	-322	-0-	848	2			Y	-0-					30
12	1209	N	805	-0-	-404	-0-	805	2			Y	-0-					30
01	1209	N	723	-0-	-486	-0-	723	2			Y	-0-					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
08	3224	X	2964	-0-	-260	-0-	2963	2	1	9	Y	1	1	8			30
09	3120	X	2446	-0-	-674	-0-	2446	2			Y	-0-					30
10	3224	X	2332	-0-	-892	-0-	2332	2			Y	-0-					30
11	3120	X	1920	-0-	-1200	-0-	1920	2			Y	-0-					30
12	3224	X	1948	-0-	-1276	-0-	1948	2			Y	-0-					30
01	2976	X	1913	-0-	-1063	-0-	1913	2			Y	-0-					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
08	3596	X	2247	-0-	-1349	-0-	2247	2			Y	-0-					35
09	2730	X	1672	-0-	-1058	-0-	1672	2			Y	-0-					35
10	2759	X	2057	-0-	-702	-0-	2057	2			Y	-0-					35
11	2670	X	2118	-0-	-552	-0-	2118	2			Y	-0-					35
12	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			Y	-0-					35
01	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			Y	-0-					35

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219214 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9112 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					44
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2009	2	1	9	Y	1	1	8			44
10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-					44
11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			Y	-0-					44
*12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2281	2	1	9	Y	1	1	8			43
01	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2619	2	2	9	Y	2	1	8			44

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221903 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9126 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	779	-0-	-802	-0-	779	2			Y	-0-					22
09	1530	N	797	-0-	-733	-0-	797	2			Y	-0-					22
10	1581	N	1169	-0-	-412	-0-	1169	2			Y	-0-					22
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					22
12	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	2			Y	-0-					22
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					22

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 9 RRCID -> 222214 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 9060 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	N	2344	-0-	-260	-0-	2335	2	9	9	Y	8	8	8			63
09	2580	N	2526	-0-	-54	-0-	2516	2	10	9	Y	9	9	8			63
10	2449	N	2163	-0-	-286	-0-	2163	2			Y	-0-					63
11	2280	N	1661	-0-	-619	-0-	1659	2	2	9	Y	2	2	8			63
12	2604	N	1991	-0-	-613	-0-	1991	2			Y	-0-					63
01	2170	N	1851	-0-	-319	-0-	1851	2			Y	-0-					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
08	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	1507	2			Y	-0-					31
09	1650	N	1303	-0-	-347	-0-	1302	2	1	9	Y	1	1	8			31
10	1705	N	1422	-0-	-283	-0-	1422	2			Y	-0-					31
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					31
12	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	1311	2	1	9	Y	1					32
01	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	1338	2	2	9	Y	2					34

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
08	2263	X	2024	-0-	-239	-0-	2024	2			Y	-0-					46
09	2250	X	2091	-0-	-159	-0-	2090	2	1	9	Y	1	1	8			46
10	2325	X	2276	-0-	-49	-0-	2276	2			Y	-0-					46
11	2250	X	1919	-0-	-331	-0-	1919	2			Y	-0-					46
12	2294	X	1947	-0-	-347	-0-	1947	2			Y	-0-					46
01	2263	X	2013	-0-	-250	-0-	2013	2			Y	-0-					46

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227349 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9120 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1758	2	1	9	Y	1	1	8			33
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					33
10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					33
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					33
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					33
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
08	1364	N	985	-0-	-379	-0-	985	2			Y	-0-					21
09	1050	N	984	-0-	-66	-0-	983	2	1	9	Y	1	1	8			21
10	1302	N	814	-0-	-488	-0-	814	2			Y	-0-					21
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					21
*12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1119	2	2	9	Y	2	2	8			19
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1361	2	3	9	Y	3	1	8			21

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
08	527	N	399	-0-	-128	-0-	399	2			Y	-0-					42
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	2			Y	-0-					42
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					42
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					42
12	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			Y	-0-					42
01	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			Y	-0-					42

SOONER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230373 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9204 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	893	2	1	9	Y	1	1	8			26
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					26
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					26
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					26
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					26
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					26

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
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					46
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					46
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					46
11	960	N	748	-0-	-212	-0-	747	2	1	9	Y	1	1	8			46
12	992	N	756	-0-	-236	-0-	756	2			Y	-0-					46
01	837	N	686	-0-	-151	-0-	686	2			Y	-0-					46

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231164 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9152 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	708	-0-	-12	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232086 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9230 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					31
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					31
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					31
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					31
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	529	2	1	9	Y	1	1	8			30
01	651	N	515	-0-	-136	-0-	513	2	2	9	Y	2	1	8			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
08	3379	X	1971	-0-	-1408	-0-	1970	2	1	9	Y	1	1	8			34
09	3270	X	1641	-0-	-1629	-0-	1641	2			Y	-0-					34
10	3379	X	1568	-0-	-1811	-0-	1568	2			Y	-0-					34
11	3270	X	1297	-0-	-1973	-0-	1297	2			Y	-0-					34
12	2914	X	1054	-0-	-1860	-0-	1054	2			Y	-0-					34
01	1984	X	1494	-0-	-490	-0-	1494	2			Y	-0-					34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					26
09	780	N	720	-0-	-60	-0-	720	2			Y	-0-					26
10	1798	N	149	-0-	-1649	-0-	149	2			Y	-0-					26
11	1380	N	99	-0-	-1281	-0-	99	2			Y	-0-					26
12	744	N	284	-0-	-460	-0-	284	2			Y	-0-					26
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					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
08	3100	N	3266	-0-	166	166	3264	2	2	9	Y	2	2	8			72
09	3394	X	3228	-0-	-166	-0-	3226	2	2	9	Y	2	2	8			72
10	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-					72
11	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2776	2	1	9	Y	1	1	8			72
12	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			Y	-0-					72
01	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2549	2	2	9	Y	2	2	8			72

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 12 RRCID -> 241883 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9100 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	692	-0-	-238	-0-	692	2			N	-0-					45
09	900	N	515	-0-	-385	-0-	515	2			N	-0-					45
10	682	N	578	-0-	-104	-0-	578	2			N	-0-					45
11	660	N	609	-0-	-51	-0-	609	2			N	-0-					45
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					45
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					45

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 11 RRCID -> 244114 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9090 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2330	2	9	9	Y	8	8	8			111
09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2446	2	10	9	Y	9	9	8			111
10	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			Y	-0-					111
11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2200	2	2	9	Y	2	2	8			111
*12	2170	N	2028	-0-	-142	-0-	2024	2	4	9	Y	4	4	8			107
01	2170	N	1774	-0-	-396	-0-	1767	2	7	9	Y	6	2	8			111

SOONER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245191 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9720 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2224	-0-	-969	-0-	2222	2	2	9	Y	2	2	8			28
09	3090	X	2536	-0-	-554	-0-	2536	2			Y	-0-					28
10	3193	X	2103	-0-	-1090	-0-	2103	2			Y	-0-					28
11	2430	X	2120	-0-	-310	-0-	2120	2			Y	-0-					28
12	2635	X	1998	-0-	-637	-0-	1998	2			Y	-0-					28
01	2635	X	1299	-0-	-1336	-0-	1299	2			Y	-0-					28

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
08	713	N	602	-0-	-111	-0-	602	2			Y	-0-					20
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	885	2	2	9	Y	2	2	8			20
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					20
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	757	2	1	9	Y	1	1	8			20
*12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1260	2	3	9	Y	3	3	8			17
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1618	2	4	9	Y	4	1	8			20

HINKLE, C.A. WELL #: 11 RRCID -> 246661 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9194 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	489	-0-	-193	-0-	489	2			Y	-0-					6
09	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	2			Y	-0-					6
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					6
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					6
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					6
01	558	N	412	-0-	-146	-0-	412	2			Y	-0-					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1143	2	6	9	Y	5					49
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					49
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1532	2	7	9	Y	6					55
11	1110	N	884	-0-	-226	-0-	882	2	2	9	Y	2					57
12	1240	N	648	-0-	-592	-0-	648	2			Y	-0-					57
01	1240	N	555	-0-	-685	-0-	555	2			Y	-0-					57

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
08	4407	X	3944	-0-	-463	-0-	3938	2	6	9	Y	5	5	8			39
09	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			Y	-0-					39
10	2759	X	1723	-0-	-1036	-0-	1723	2			Y	-0-					39
11	2670	X	2295	-0-	-375	-0-	2295	2			Y	-0-					39
12	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			Y	-0-					39
01	2759	X	2445	-0-	-314	-0-	2445	2			Y	-0-					39

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 257049 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9080 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1758	2	1	9	Y	1	1	8			75
09	2010	N	1853	-0-	-157	-0-	1852	2	1	9	Y	1	1	8			75
10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					75
11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2086	2	2	9	Y	2	2	8			75
12	1922	N	1889	-0-	-33	-0-	1889	2			Y	-0-					75
01	2108	N	1978	-0-	-130	-0-	1976	2	2	9	Y	2	2	8			75

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257445 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1585	2	2	9	Y	2	2	8			122
09	1380	N	972	-0-	-408	-0-	971	2	1	9	Y	1	1	8			122
10	1426	N	876	-0-	-550	-0-	876	2			Y	-0-					122
11	1380	N	649	-0-	-731	-0-	649	2			Y	-0-					122
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					122
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					122

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 257720 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9110 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	2069	-0-	-473	-0-	2068	2	1	9	Y	1	1	8			32
09	2460	X	2287	-0-	-173	-0-	2281	2	6	9	Y	5	5	8			32
10	2542	X	2102	-0-	-440	-0-	2102	2			Y	-0-					32
11	2460	X	1273	-0-	-1187	-0-	1269	2	4	9	Y	4	4	8			32
*12	2542	X	1456	-0-	-1086	-0-	1453	2	3	9	Y	3	3	8			29
01	2356	X	2131	-0-	-225	-0-	2120	2	11	9	Y	10	7	8			32

THORNTON JAMESON WELL #: 1H RRCID -> 282354 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 10897 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19747	X	17953	-0-	-1794	-0-	17743	2	210	9	N	191	182	1	9	8	175
09	18780	X	17108	-0-	-1672	-0-	17098	2	10	9	N	9	9	8			175
10	19406	X	17383	-0-	-2023	-0-	17383	2			N	-0-					175
11	18360	X	16972	-0-	-1388	-0-	16867	2	105	9	N	95	5	8			265
12	18941	X	17220	-0-	-1721	-0-	17216	2	4	9	N	4	242	1	2	8	25
01	17949	X	13813	-0-	-4136	-0-	13675	2	138	9	N	125					150

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
08	26474	X	24315	-0-	-2159	-0-	24302	2	13	9	N	12	12	8			73
09	25620	X	23788	-0-	-1832	-0-	23781	2	7	9	N	6	6	8			73
10	26195	X	24194	-0-	-2001	-0-	24194	2			N	-0-					73
11	25350	X	23218	-0-	-2132	-0-	23071	2	147	9	N	134	7	8			200
12	26195	X	23696	-0-	-2499	-0-	23689	2	7	9	N	6	131	1	2	8	73
01	25004	X	25004	-0-	-0-	-0-	24697	2	307	9	N	279	180	1	2	8	170

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
08	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	10	1	1014	2	N	15					158
							17	9									
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	12	1	1246	2	N	-0-					158
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	12	1	1225	2	N	-0-					158
11	1020	N	939	-0-	-81	-0-	9	1	930	2	N	-0-					158
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	13	1	1339	2	N	-0-					158
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	11	1	1099	2	N	-0-					158

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
08	1612	N	1509	-0-	-103	-0-	15	1	1494	2	N	-0-					213
09	1950	N	1129	-0-	-821	-0-	11	1	1118	2	N	-0-					213
10	2015	N	1813	-0-	-202	-0-	18	1	1794	2	N	1	179	1			35
							1	9									
11	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	25	1	2472	2	N	-0-					35
12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	22	1	2218	2	N	32					67
							35	9									
01	1798	N	658	-0-	-1140	-0-	7	1	651	2	N	-0-					67

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
08	1302	N	1033	-0-	-269	-0-	10	1	1015	2	Y	7					91
							8	9									
09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	22	1	2186	2	Y	1					92
							1	9									
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	19	1	1875	2	Y	2					94
							2	9									
11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	21	1	2066	2	Y	2					96
							2	9									
12	2294	N	1581	-0-	-713	-0-	16	1	1558	2	Y	6					102
							7	9									
01	1891	N	1067	-0-	-824	-0-	11	1	1056	2	Y	-0-					102

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
08	3100	N	1647	-0-	-1453	591	16	1	1622	2	N	8					184
							9	9									
09	2830	N	2239	-0-	-591	-0-	22	1	2208	2	N	8					192
							9	9									
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	20	1	2017	2	N	17					209
							19	9									
11	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	29	1	2926	2	N	21	190	1			40
							23	9									
12	2325	N	1791	-0-	-534	-0-	18	1	1756	2	N	15					55
							17	9									
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	20	1	2038	2	N	4					59
							4	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
08	2356	X	1218	-0-	-1138	-0-	12	1	1192	2	Y	13					76
							14	9									
09	2190	N	610	-0-	-1580	-0-	6	1	604	2	Y	-0-					76
10	1333	N	722	-0-	-611	-0-	7	1	712	2	Y	3					79
							3	9									
11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	21	1	2066	2	Y	10					89
							11	9									
12	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	25	1	2479	2	Y	30					119
							33	9									
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	16	1	1578	2	Y	2					121
							2	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. GAS	(I) 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	1147	N	895	-0-		-252	-0-	9	1	869	2	N	15					223
								17	9									
09	1080	N	682	-0-		-398	-0-	7	1	674	2	N	1					224
								1	9									
10	1049	N	1049	-0-		-0-	-0-	10	1	1033	2	N	5					229
								6	9									
11	1206	N	1206	-0-		-0-	-0-	12	1	1152	2	N	38	165	1			102
								42	9									
12	977	N	977	-0-		-0-	-0-	9	1	892	2	N	69					171
								76	9									
01	1054	N	940	-0-		-114	-0-	9	1	868	2	N	57					228
								63	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. GAS	(I) 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	1581	N	1029	-0-		-552	-0-	10	1	1010	2	Y	8					39
								9	9									
09	1650	N	1064	-0-		-586	-0-	11	1	1052	2	Y	1					40
								1	9									
10	1612	N	1167	-0-		-445	-0-	12	1	1154	2	Y	1					41
								1	9									
11	1427	N	1427	-0-		-0-	-0-	14	1	1412	2	Y	1					42
								1	9									
12	1085	N	1000	-0-		-85	-0-	10	1	987	2	Y	3					45
								3	9									
01	1178	N	1084	-0-		-94	-0-	11	1	1073	2	Y	-0-					45

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. GAS	(I) 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	2110	N	1088	-0-		-1022	-0-	11	1	1077	2	N	-0-					87
09	1277	N	1277	-0-		-0-	-0-	13	1	1264	2	N	-0-					87
10	1085	N	1085	-0-		-0-	-0-	11	1	1074	2	N	-0-					87
11	1460	N	1460	-0-		-0-	-0-	14	1	1446	2	N	-0-					87
12	1685	N	1685	-0-		-0-	-0-	17	1	1668	2	N	-0-					87
01	1408	N	1408	-0-		-0-	-0-	14	1	1394	2	N	-0-					87

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. GAS	(I) 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	1209	N	1209	-0-		-0-	-0-	12	1	1197	2	Y	-0-					63
09	1399	N	1399	-0-		-0-	-0-	14	1	1379	2	Y	5					68
								6	9									
10	1333	N	1116	-0-		-217	-0-	11	1	1098	2	Y	6	74	1			-0-
								7	9									
11	1716	N	1716	-0-		-0-	-0-	17	1	1698	2	Y	1					1
								1	9									
12	1945	N	1945	-0-		-0-	-0-	19	1	1913	2	Y	12					13
								13	9									
01	1275	N	1275	-0-		-0-	-0-	13	1	1262	2	Y	-0-					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139601 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10204 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	3	1	336	2	Y	1					76
							1	9									
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	4	1	352	2	Y	-0-	55	1			21
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	5	1	461	2	Y	4					25
							4	9									
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	16	1	1576	2	Y	1					26
							1	9									
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	12	1	1249	2	Y	1					27
							1	9									
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	17	1	1718	2	Y	1					28
							1	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163007 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10443 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	11	1	1085	2	Y	3					129
							3	9									
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	8	1	831	2	Y	-0-	127	1			2
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	6	1	579	2	Y	6					8
							7	9									
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	15	1	1548	2	Y	1					9
							1	9									
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	13	1	1330	2	Y	2					11
							2	9									
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	12	1	1246	2	Y	1					12
							1	9									

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167156 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10387 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	24	1	2358	2	Y	26					41
							29	9									
09	2580	N	2027	-0-	-553	-0-	20	1	2006	2	Y	1					42
							1	9									
10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	19	1	1855	2	Y	6					48
							7	9									
11	2340	N	1202	-0-	-1138	-0-	12	1	1184	2	Y	5					53
							6	9									
12	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	20	1	1982	2	Y	24					77
							26	9									
01	1891	N	1105	-0-	-786	-0-	11	1	1092	2	Y	2					79
							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
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	10	1	1008	2	Y	-0-					127
09	1020	N	982	-0-	-38	-0-	10	1	969	2	Y	3					130
							3	9									
10	1550	N	1166	-0-	-384	-0-	11	1	1148	2	Y	6	103	1			33
							7	9									
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	12	1	1190	2	Y	1					34
							1	9									
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	15	1	1488	2	Y	10					44
							11	9									
01	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	11	1	1092	2	Y	-0-					44

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 4 RRCID -> 287224 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 7144 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	707	-0-	-595	-0-	46 162	1 9	499	2	N	147	170	1			3
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	44 15	1 9	503	2	Y	14	12	1			5
10	899	N	465	-0-	-434	-0-	35 6	1 9	424	2	Y	5	8	1			2
11	690	N	304	-0-	-386	-0-	23	1	281	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	39	1	645	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	406	-0-	-59	-0-	18	1	388	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 289287 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7143 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (PETTIT) //CONT.// 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC 833597
PORTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 290396 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7166 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265367 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 289290 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7212 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	31	1			31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

BELOW GROUND LEVEL, LLC 101019
BURTON #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049429 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 7132 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					26
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					26
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					26
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					26
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					26
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					26

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238028 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 7304 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	GLADNEY				WELL #: 9	RRCID -> 293408						COMPL. DATE 08/05/2022					TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7164 - 7180
08	9548	X	2764	-0-	-6784	-0-	2753	2	11	9	Y	10					82
09	10950	X	4	-0-	-10946	-0-	4	2			Y	-0-					82
10	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					Y	-0-					82
11	7110	X	6828	-0-	-282	-0-	6788	2	40	9	Y	36					118
12	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8591	2	151	9	Y	137	144	1			111
01	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					111
	SHELTON GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 293613						COMPL. DATE 09/13/2022					TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7163 - 7175
08	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					131
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					131
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
	GLADNEY GAS UNIT				WELL #: 11	RRCID -> 293663						COMPL. DATE 10/12/2022					TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7161 - 7176
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	101					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	101					N	NO RPT					-0-
	SHELTON GAS UNIT NO. 1				WELL #: 2	RRCID -> 293738						COMPL. DATE 11/22/2022					TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7183 - 7194
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					131
09	30	X	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					131
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					131
01	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					131

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 282058 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7446 - 7474

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MUD CREEK OPERATING, LLC 592487
JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 283468 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 7386 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	2			N	-0-					100
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					100
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					100
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	182	2	35	9	N	32					132
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	552	2	89	9	N	81	1	8			212
01	217	N	178	-0-	-39	-0-	167	2	11	9	N	10					222

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
08	1860	X	2	-0-	-1858	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	1800	X	3	-0-	-1797	-0-	1	2	2	9	N	2					2
10	1860	X	5	-0-	-1855	-0-	3	2	2	9	N	2					4
11	1800	X	2	-0-	-1798	-0-	2	2			N	-0-					4
*12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					4
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 246152 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 7560

M O			ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 261268 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 7602

M O			ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 262579 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 7456

M O			ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 263708 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 7620

M O			ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 265890 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7495 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 285667 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 7348 - 7430

08	124	N	111	-0-	-13	-0-	8	1	82	2	N	19					204
							21	9									
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	5	1	62	2	N	26	230	1			-0-
							29	9									
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	Y	47	31	1			16
							52	9									
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	Y	57	44	1			29
							63	9									
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	57	52	1			34
							63	9									
01	155	N	108	-0-	-47	-0-	3	1	77	2	Y	25	51	1			8
							28	9									

GRAY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 285829 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 10973 PERF. 7246 - 10764

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	8339	X	2606	-0-	-5733	-0-	375	1	2225	2	N	5	145	1			211
							6	9									
09	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	755	1	6221	2	N	107					318
							118	9									
10	6882	X	4824	-0-	-2058	-0-	550	1	4205	2	N	63	165	1			216
							69	9									
11	6660	X	5067	-0-	-1593	-0-	544	1	4361	2	N	147	177	1			186
							162	9									
12	7316	X	3387	-0-	-3929	-0-	313	1	3074	2	N	-0-					186
01	7316	X	3340	-0-	-3976	-0-	308	1	3032	2	N	-0-					186

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 2 RRCID -> 289853 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7238 - 7244

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		3	-0-	3	9	3	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		2	-0-	2	11	2	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
01	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRIM WELL #: 1 RRCID -> 292425 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7144 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	80					80
							88	9									
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					80
11	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					80
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					80
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					80

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
ROMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195588 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT 1 TP WELL #: 1 RRCID -> 284739 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7460 - 7534

08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					129
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					129
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					129
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					129
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					129
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					129

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 15TP RRCID -> 293156 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7017 - 7022

08	2790	X	1437	-0-	-1353	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	1430	-0-	-1270	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
10	2201	X	1451	-0-	-750	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
11	2130	X	1385	-0-	-745	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
12	1488	X	1150	-0-	-338	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
01	1488	X	1232	-0-	-256	-0-	1232	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 16TP RRCID -> 295640 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 6937 - 6947

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAK HILL, S. (PETTIT) 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HYLYN BROOKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 198619 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7004 - 7019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 286844 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 6580 - 6783

08	2009 R	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
09	1530 R	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
10	1586 R	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
11	1950 #	1588	-0-	-362	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
12	2015 #	1424	-0-	-591	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
01	2015 #	1182	-0-	-833	-0-	1182	3			N	-0-					-0-

PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 287080 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 7272 - 7310

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
DREAM CATCHER WELL #: 1 RRCID -> 227329 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9403 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	41	1	672	2	N	-0-					72
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	51	1	795	2	N	3					75
							3	9									
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	49	1	747	2	N	-0-					75
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	38	1	680	2	N	4					79
							4	9									
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	29	1	547	2	N	2					81
							2	9									
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	36	1	667	2	N	-0-					81

RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 230102 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11581 PERF. 9400 - 11488

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	134	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/22/2023

SOARING WIND WELL #: 1 RRCID -> 242684 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9420 - 10680

08	4991	X	4873	-0-	-118	-0-	282	1	4591	2	N	-0-					12
09	4830	X	4637	-0-	-193	-0-	280	1	4357	2	N	-0-					12
10	4991	X	4612	-0-	-379	-0-	285	1	4316	2	N	10					22
							11	9									
11	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	259	1	4595	2	N	10					32
							11	9									
12	4960	X	4309	-0-	-651	-0-	220	1	4089	2	N	-0-					32
01	4867	X	4782	-0-	-85	-0-	244	1	4538	2	N	-0-					32

BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 243187 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9458 - 10321

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	138	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SKIPPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 178354 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2579	-0-	-211	-0-	2579	2			N	-0-					86
09	630	X	604	-0-	-26	-0-	604	2			N	-0-					86
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					86
11	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	187	1	2464	2	N	16					102
							18	9									
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	108	1	814	2	N	-0-					102
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 220680 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7680 - 10116

08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					113
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					113
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					113
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					113
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 10217

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

SHERMAN WELL #: 4 RRCID -> 237474 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7861 - 10074

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 238625 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9370 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 177789 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8086 - 8592

08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	57	1	997	2	Y	8	11	1			13
							9	9									
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	60	1	1001	2	Y	16	14	1			15
							18	9									
10	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	62	1	1015	2	Y	53	55	1			13
							58	9									
11	1020	N	865	-0-	-155	-0-	58	1	796	2	Y	10	12	1			11
							11	9									
12	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	71	1	960	2	Y	29	8	1			32
							32	9									
01	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	74	1	972	2	Y	25	32	1			25
							28	9									

PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275827 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 7634 - 7902

08	2387	N	1781	-0-	-606	-0-	96	1	1677	2	Y	7	11	1			12
							8	9									
09	2370	N	1360	-0-	-1010	-0-	76	1	1269	2	Y	14	12	1			14
							15	9									
10	2449	N	1967	-0-	-482	-0-	110	1	1802	2	Y	50	52	1			12
							55	9									
11	1710	N	1181	-0-	-529	-0-	80	1	1090	2	Y	10	12	1			10
							11	9									
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	117	1	1575	2	Y	25	7	1			28
							28	9									
01	1953	N	1153	-0-	-800	-0-	80	1	1049	2	Y	22	28	1			22
							24	9									

MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 281949 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 9614 - 9982

08	868	N	671	-0-	-197	-0-	41	1	630	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	174	-0-	-246	-0-	11	1	163	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	40	1	685	2	Y	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	364	2	Y	1					1
							1	9									
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	21	1	349	2	Y	-0-	1	1			-0-

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 289099 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 13172 PERF. 9996 - 10120

08	527	N	382	-0-	-145	-0-	21	1	360	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
09	240	N	115	-0-	-125	-0-	6	1	109	2	Y	-0-	2	1			1
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	57	1	941	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	26	1	353	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	44	1	586	2	Y	5	2	1			5
							6	9									
01	961	N	487	-0-	-474	-0-	34	1	450	2	Y	3	5	1			3
							3	9									

ORE CITY (TRAVIS PEAK) 67579 380 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GUARDIAN ENERGY OPERATING CO LLC 337082
OBERLIN WELL #: 2 RRCID -> 198262 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9567 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3			N	-0-					40
09	270	N	235	-0-	-35	B	-0-	235	3			N	-0-					40
10	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3			N	-0-					40
11	270	N	231	-0-	-39	B	-0-	231	3			N	-0-					40
12	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	275	3	2	9	N	2					42
01	248	N	241	-0-	-7	B	-0-	241	3			N	-0-					42

WOOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 243109 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 11241

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	403	N	221	-0-	-182	B	-0-	213	2	8	9	N	7					184
09	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	263	2	58	9	N	53	158	1			79
10	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	317	2	9	9	N	8					87
11	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	223	2	9	9	N	8					95
12	341	N	160	-0-	-181	B	-0-	157	2	3	9	N	3					98
01	341	N	235	-0-	-106	B	-0-	224	2	11	9	N	10					108

BEGGS, G. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245855 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106

08	1953	N	1651	-0-	-302	B	-0-	1642	2	9	9	N	8					169
09	1860	N	1564	-0-	-296	B	-0-	1556	2	8	9	N	7					176
10	1860	N	1324	-0-	-536	B	-0-	1315	2	9	9	N	8					184
11	1691	N	1691	-0-	-0-	B	-0-	1683	2	8	9	N	7					191
12	1705	N	1705	-0-	-0-	B	-0-	1692	2	13	9	N	12	161	1	4	8	38
*01	1851	N	1851	-0-	-0-	B	-0-	1832	2	19	9	N	17					55

SILER, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 245988 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 11246

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189146 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11682 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8

WILSON, DAVID G. WELL #: 1 RRCID -> 191050 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11450 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					31
09	29	N	29	-0-	-0-	B	-0-	1	1	28	2	N	-0-					31
10	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	9	1	48	2	N	-0-					31
11	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	10	1	52	2	N	-0-					31
12	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	29	1	143	2	N	2	1	1			32
								2	9									
01	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	27	1	124	2	N	-0-					32

CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 191686 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11346 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2022

GREEN BAY WELL #: 1 RRCID -> 194363 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	32	-0-	32	B	32	3	1	29	2	Y	-0-					55
09	DLQ	G-10	29	-0-	29	B	61	3	1	26	2	Y	-0-					55
10	DLQ	G-10	17	-0-	17	B	78	2	1	15	2	Y	-0-					55
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	78					Y	-0-					55
12	183	N	105	-0-	-78	B	-0-	14	1	91	2	Y	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					55

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
08	899	N	42	-0-	-857	B	-0-	40	1	2	9	N	2	1	1			23
09	1095	N	1095	-0-	-0-	B	-0-	40	1	1036	2	N	17	2	1			38
								19	9									
10	1365	N	1365	-0-	-0-	B	-0-	213	1	1089	2	N	57	1	1			94
								63	9									
11	1263	N	1263	-0-	-0-	B	-0-	206	1	1049	2	N	7	3	1			98
								8	9									
12	1293	N	1293	-0-	-0-	B	-0-	220	1	1066	2	N	6	12	1			92
								7	9									
01	1236	N	1236	-0-	-0-	B	-0-	221	1	1006	2	N	8	3	1			97
								9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	DLQ G-10		1333	-0-	1333 B	1333	141	1	1192	2	Y	-0-					26
09	DLQ G-10		1299	-0-	1299 B	2632	140	1	1158	2	Y	1					27
							1	9									
10	DLQ G-10		1330	-0-	1330 B	3962	150	1	1179	2	Y	1					28
							1	9									
11	DLQ G-10		1176	-0-	1176 B	5138	163	1	1012	2	Y	1					29
							1	9									
12	6508	X	1370	-0-	-5138 B	-0-	186	1	1178	2	Y	5					34
							6	9									
01	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	183	1	1117	2	Y	3					37
							3	9									

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
08	DLQ G-10		883	-0-	883 B	883	93	1	790	2	Y	-0-					76
09	DLQ G-10		885	-0-	885 B	1768	95	1	789	2	Y	1					77
							1	9									
10	DLQ G-10		925	-0-	925 B	2693	104	1	820	2	Y	1					78
							1	9									
11	DLQ G-10		913	-0-	913 B	3606	126	1	787	2	Y	-0-					78
12	4581	X	975	-0-	-3606 B	-0-	132	1	837	2	Y	5					83
							6	9									
01	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	136	1	833	2	Y	2					85
							2	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10

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
08	589	N	19	-0-	-570 B	-0-	16	1	3	9	N	3					85
09	570	N	447	-0-	-123 B	-0-	17	1	427	2	N	3	1	1			87
							3	9									
10	589	N	409	-0-	-180 B	-0-	67	1	342	2	N	-0-					87
11	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	77	1	392	2	N	3	1	1			89
							3	9									
12	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	81	1	395	2	N	1	5	1			85
							1	9									
01	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	85	1	389	2	N	2	1	1			86
							2	9									

GREEN BAY WELL #: 4 RRCID -> 199555 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11887 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 199734 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11658 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	37	-0-	-986 B	-0-	36	1	1	9	N	1	1	1			78
09	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	39	1	1010	2	N	125	170	1			33
							138	9									
10	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	212	1	1082	2	N	17	1	1			49
							19	9									
11	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	207	1	1050	2	N	7	3	1			53
							8	9									
12	1240	N	732	-0-	-508 B	-0-	125	1	604	2	N	3	11	1			45
							3	9									
01	1302	N	600	-0-	-702 B	-0-	108	1	491	2	N	1	1	1			45
							1	9									

GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1400	-0-	1400 B	1400	148	1	1251	2	Y	1					22
							1	9									
09	DLQ G-10		1356	-0-	1356 B	2756	146	1	1210	2	Y	-0-					22
10	DLQ G-10		1401	-0-	1401 B	4157	158	1	1241	2	Y	2					24
							2	9									
11	DLQ G-10		1317	-0-	1317 B	5474	182	1	1135	2	Y	-0-					24
12	6847	X	1373	-0-	-5474 B	-0-	186	1	1183	2	Y	4					28
							4	9									
01	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	176	1	1072	2	Y	2					30
							2	9									

GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		917	-0-	917 B	917	97	1	819	2	Y	1					50
							1	9									
09	DLQ G-10		527	-0-	527 B	1444	57	1	470	2	Y	-0-					50
10	DLQ G-10		367	-0-	367 B	1811	41	1	326	2	Y	-0-					50
11	DLQ G-10		624	-0-	624 B	2435	86	1	537	2	Y	1					51
							1	9									
12	2808	N	373	-0-	-2435 B	-0-	51	1	321	2	Y	1					52
							1	9									
01	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	74	1	454	2	Y	1					53
							1	9									

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 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
08	2108	N	63	-0-	-2045 B	-0-	61	1	2	9	N	2	1	1			50
09	2040	N	1597	-0-	-443 B	-0-	60	1	1527	2	N	9	3	1			56
							10	9									
10	2082	N	2082	-0-	-0- B	-0-	339	1	1735	2	N	7	1	1			62
							8	9									
11	2244	N	2244	-0-	-0- B	-0-	362	1	1839	2	N	39	5	1			96
							43	9									
12	2267	N	2267	-0-	-0- B	-0-	379	1	1837	2	N	46	19	1			123
							51	9									
01	2301	N	2301	-0-	-0- B	-0-	411	1	1873	2	N	15	5	1			133
							17	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	90	-0-	-933 B	-0-	37	1	53	9	N	48	161	1			20
09	1020	N	898	-0-	-122 B	-0-	34	1	857	2	N	6	2	1			24
							7	9									
10	1054	N	831	-0-	-223 B	-0-	136	1	694	2	N	1	1	1			24
							1	9									
11	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	139	1	704	2	N	5	2	1			27
							6	9									
12	930	N	899	-0-	-31 B	-0-	153	1	742	2	N	4	9	1			22
							4	9									
01	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	152	1	693	2	N	81	2	1			101
							89	9									

GREEN BAY WELL #: 7 RRCID -> 201450 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942

08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	379					Y	-0-					5
09	390	X	11	-0-	-379 B	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					5
10	62	N	32	-0-	-30 B	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					5
11	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					5
12	11	N	10	-0-	-1 B	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					5
01	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					5

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 202491 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 11766

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97

MCELROY "A" WELL #: A 1 RRCID -> 204105 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 11756

08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					1
09	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					1
10	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					1
11	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					1
12	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-					1
01	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					1

SWANN, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 204442 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65

REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205736 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818

08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
11	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					27
12	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
11	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100

MCELROY "A" WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30

WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 206643 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 11748

08	0		-0-	-0-	-0-	B	-225					N	-0-					-0-
09	0	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/26/2021

WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					151
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					151
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					151
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					151
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					151
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MCELROY WELL #: 4 RRCID -> 207845 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 11834

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					196
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					196
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	7					203
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					203
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					203
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57

MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-184					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-184					N	-0-					30
10	0	N	49	-0-	49	B	-135	8	1	41	2	N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-135					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-135					N	-0-					30
01	31	N	-0-	-0-	-31	B	-135					N	-0-					30

GREEN BAY WELL #: 12 RRCID -> 209482 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908

08	DLQ G-10		48	-0-	48	B	48	5	1	43	2	Y	-0-					6
09	DLQ G-10		57	-0-	57	B	105	6	1	51	2	Y	-0-					6
10	DLQ G-10		42	-0-	42	B	147	5	1	37	2	Y	-0-					6
11	DLQ G-10		60	-0-	60	B	207	8	1	52	2	Y	-0-					6
12	268	N	61	-0-	-207	B	-0-	8	1	53	2	Y	-0-					6
01	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	9	1	53	2	Y	-0-					6

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		118	-0-	118 B	543	12	1	106	2	Y	-0-					6
09	692	X	149	-0-	-543 B	-0-	16	1	133	2	Y	-0-					6
10	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	12	1	95	2	Y	-0-					6
11	120	N	51	-0-	-69 B	-0-	7	1	44	2	Y	-0-					6
12	155	N	83	-0-	-72 B	-0-	11	1	72	2	Y	-0-					6
01	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	13	1	82	2	Y	1					7
							1	9									

GREEN BAY WELL #: 14 RRCID -> 209995 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		8	-0-	8 B	484	1	1	7	2	Y	-0-					13
09	488	X	4	-0-	-484 B	-0-	4	2			Y	-0-					13
10	62	N	6	-0-	-56 B	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					13
11	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	7	1	46	2	Y	-0-					13
12	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					13
01	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	7	1	45	2	Y	-0-					13

MCELROY WELL #: 7 RRCID -> 210043 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	1			N	-0-					32
09	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	7	1	191	2	N	1					33
							1	9									
10	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	30	1	155	2	N	-0-					33
11	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	39	1	198	2	N	1					34
							1	9									
12	217	N	167	-0-	-50 B	-0-	29	1	138	2	N	-0-	2	1			32
01	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	36	1	166	2	N	1					33
							1	9									

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
08	62	N	3	-0-	-59 B	-0-	3	1			N	-0-					161
09	60	N	47	-0-	-13 B	-0-	2	1	45	2	N	-0-					161
10	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	11	1	58	2	N	-0-					161
11	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	6	1	32	2	N	-0-					161
*12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					161
01	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	27	1	121	2	N	1					24
							1	9									

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
08	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					115
09	270	N	217	-0-	-53 B	-0-	217	2			N	-0-					115
10	248	N	196	-0-	-52 B	-0-	196	2			N	-0-					115
11	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	209	2	1	9	N	1	1	1			115
12	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	221	2	1	9	N	1	1	1			115
01	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	227	2	1	9	N	1	1	1			115

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
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					34
10	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	6	1	31	2	N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					34
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					34

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	DLQ G-10		683	-0-	683	B	683	72	1	611	2	Y	-0-					51
09	DLQ G-10		659	-0-	659	B	1342	71	1	588	2	Y	-0-					51
10	DLQ G-10		665	-0-	665	B	2007	75	1	589	2	Y	1					52
								1	9									
11	DLQ G-10		380	-0-	380	B	2387	53	1	327	2	Y	-0-					52
12	3028	N	641	-0-	-2387	B	-0-	87	1	553	2	Y	1					53
								1	9									
01	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	53	1	325	2	Y	-0-					53

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
08	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					32
09	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	4	1	94	2	N	-0-					32
10	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	26	1	134	2	N	1					33
								1	9									
11	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	22	1	113	2	N	-0-					33
12	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	23	1	113	2	N	55	1	1			87
								61	9									
01	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	31	1	143	2	N	63					150
								69	9									

SWANN, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 212602 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11542 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					84

SWANN, M. C. WELL #: 6 RRCID -> 212971 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11403 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	11	-0-	-330	B	-0-	11	1			N	-0-					201
09	330	N	288	-0-	-42	B	-0-	11	1	276	2	N	1					202
								1	9									
10	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	60	1	308	2	N	1					203
								1	9									
11	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	50	1	257	2	N	1	1	1			203
								1	9									
12	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	67	1	325	2	N	2	3	1			202
								2	9									
01	372	N	314	-0-	-58	B	-0-	56	1	257	2	N	1	1	1			202
								1	9									

CAMERON WELL #: 9 RRCID -> 213095 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11341 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
NE OVERTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213128 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11718 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	397	-0-	-6	B	-0-	80	1	316	2	N	1					20
								1	9									
09	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	92	1	315	2	N	-0-					20
10	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	116	1	319	2	N	-0-					20
11	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	101	1	308	2	N	-0-					20
12	434	N	369	-0-	-65	B	-0-	43	1	326	2	N	-0-					20
01	434	N	372	-0-	-62	B	-0-	46	1	326	2	N	-0-					20

GREEN BAY WELL #: 13 RRCID -> 213457 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12054 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		553	-0-	553	B	553	58	1	495	2	Y	-0-					14
09	DLQ G-10		547	-0-	547	B	1100	59	1	488	2	Y	-0-					14
10	DLQ G-10		567	-0-	567	B	1667	64	1	502	2	Y	1					15
								1	9									
11	DLQ G-10		544	-0-	544	B	2211	75	1	469	2	Y	-0-					15
12	2782	N	571	-0-	-2211	B	-0-	78	1	492	2	Y	1					16
								1	9									
01	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	73	1	447	2	Y	-0-					16

MCELROY WELL #: 13 RRCID -> 213679 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11953 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					84

LINTNER WELL #: 5 RRCID -> 213708 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11309 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	2	1	67	2	N	-0-					117
09	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	3	1	86	2	N	1					118
								1	9									
10	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	7	1	37	2	N	-0-					118
11	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	8	1	42	2	N	-0-					118
12	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	6	1	31	2	N	-0-	1	1			117
01	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	10	1	45	2	N	-0-					117

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
08	868	N	28	-0-	-840	B	-0-	28	1			N	-0-					128
09	840	N	719	-0-	-121	B	-0-	27	1	688	2	N	4	1	1			131
								4	9									
10	868	N	772	-0-	-96	B	-0-	126	1	645	2	N	1					132
								1	9									
11	815	N	815	-0-	-0-	B	-0-	134	1	681	2	N	-0-	3	1			129
12	859	N	859	-0-	-0-	B	-0-	146	1	709	2	N	4	8	1			125
								4	9									
01	869	N	869	-0-	-0-	B	-0-	154	1	703	2	N	11	2	1			134
								12	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	806	N	33	-0-	-773 B	-0-	32	1	1	9	N	1	1	1			65
09	780	N	773	-0-	-7 B	-0-	29	1	740	2	N	4	1	1			68
							4	9									
10	806	N	741	-0-	-65 B	-0-	121	1	619	2	N	1					69
							1	9									
11	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	139	1	707	2	N	8	2	1			75
							9	9									
12	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	165	1	802	2	N	25	9	1			91
							28	9									
01	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	233	1	1060	2	N	45	3	1			133
							50	9									

SWANN, M. C. WELL #: 10 RRCID -> 213892 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11563 - 11820

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-142						N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-142						N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-142						N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-142						N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-142						N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-142						N	-0-					30

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 213941 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11614 - 11835

08	372	N	28	-0-	-344 B	-0-	27	1	1	9	N	1					175
09	300	N	282	-0-	-18 B	-0-	11	1	269	2	N	2	1	1			176
							2	9									
10	310	N	294	-0-	-16 B	-0-	48	1	246	2	N	-0-					176
11	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	53	1	268	2	N	2	1	1			177
							2	9									
12	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	102	1	496	2	N	2	3	1			176
							2	9									
01	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	72	1	326	2	N	1	1	1			176
							1	9									

SWANN, M. C. WELL #: 9 RRCID -> 214253 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11630 - 11855

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					50

GREEN BAY WELL #: 15 RRCID -> 214383 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146

08	DLQ G-10	1088	-0-	1088 B	1088	115	1	972	2	Y	1					24
						1	9									
09	DLQ G-10	1054	-0-	1054 B	2142	113	1	941	2	Y	-0-					24
10	DLQ G-10	1102	-0-	1102 B	3244	124	1	977	2	Y	1					25
						1	9									
11	DLQ G-10	1068	-0-	1068 B	4312	148	1	919	2	Y	1					26
						1	9									
12	5339 X	1027	-0-	-4312 B	-0-	139	1	882	2	Y	5					31
						6	9									
01	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	112	1	687	2	Y	2					33
						2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1314	N	1314	-0-	-0-	B	-0-	139	1	1174	2	N	1					200
								1	9									
09	1261	N	1261	-0-	-0-	B	-0-	136	1	1125	2	N	-0-					200
10	1278	N	1278	-0-	-0-	B	-0-	144	1	1133	2	N	1					201
								1	9									
11	1224	N	1224	-0-	-0-	B	-0-	169	1	1054	2	N	1					202
								1	9									
12	1279	N	1279	-0-	-0-	B	-0-	174	1	1103	2	N	2					204
								2	9									
01	1249	N	1249	-0-	-0-	B	-0-	176	1	1073	2	N	-0-					204

LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 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
08	93	N	4	-0-	-89	B	-0-	4	1			N	-0-					95
09	90	N	51	-0-	-39	B	-0-	2	1	48	2	N	1					96
								1	9									
10	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	19	1	96	2	N	-0-					96
11	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	20	1	100	2	N	-0-					96
12	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	14	1	67	2	N	-0-	1	1			95
01	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	19	1	84	2	N	1					96
								1	9									

SWANN, M. C. WELL #: 7 RRCID -> 214856 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11563 - 11788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	192	-0-	-25	B	-0-	7	1	185	2	N	-0-					121
09	180	N	125	-0-	-55	B	-0-	5	1	120	2	N	-0-					121
10	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	41	1	209	2	N	-0-					121
11	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	52	1	264	2	N	2	1	1			122
								2	9									
12	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	39	1	188	2	N	1	2	1			121
								1	9									
01	279	N	245	-0-	-34	B	-0-	44	1	199	2	N	2	1	1			122
								2	9									

SWANN, M. C. WELL #: 11 RRCID -> 215051 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 11605 PERF.11605 - 11746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-93					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2021

SWANN, M. C. WELL #: RRCID -> 215473 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11602 - 11776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-3312					N	-0-					70
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-3312					N	-0-					70
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-3312					N	-0-					70
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-3312					N	-0-					70
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-3312					N	-0-					70
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-3312					N	NO RPT					70

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/06/2021

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	1488	N	54	-0-	-1434 B	-0-	53	1	1	9	N	1	1	1			81
09	1440	N	1376	-0-	-64 B	-0-	51	1	1316	2	N	8	2	1			87
							9	9									
10	1426	N	674	-0-	-752 B	-0-	110	1	563	2	N	1	1	1			87
							1	9									
11	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	144	1	733	2	N	5	2	1			90
							6	9									
12	1426	N	17	-0-	-1409 B	-0-	3	1	14	2	N	-0-	11	1			79
01	682	N	70	-0-	-612 B	-0-	13	1	57	2	N	-0-					79

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
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
09	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					65
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					65
11	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	2	1	11	2	N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
01	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	3	1	15	2	N	-0-					65

MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					182
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					182
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					182
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					182
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					182
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					129

WILSON, DAVID G. WELL #: 9 RRCID -> 216520 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11364 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	1	1	11	2	N	-0-					50
09	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	1	1	15	2	N	-0-					50
10	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	5	1	27	2	N	-0-					50
11	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	4	1	23	2	N	-0-					50
12	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	2	1	11	2	N	-0-					50
01	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	3	1	16	2	N	-0-					50

WILSON, DAVID G. WELL #: 13 RRCID -> 217201 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11468 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					107
09	DLQ G-10		78	-0-	78 B	78	3	1	73	2	Y	2					109
							2	9									
10	DLQ G-10		90	-0-	90 B	168	15	1	75	2	Y	-0-					109
11	DLQ G-10		72	-0-	72 B	240	12	1	60	2	Y	-0-					109
*12	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					Y	1	1	1			109
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9

WILSON, DAVID G. WELL #: 12 RRCID -> 217562 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		104	-0-	104 B	4154	104	1			N	-0-					50
09	14B2 EXT		104	-0-	104 B	4258	104	1			N	-0-					50
10	14B2 EXT		529	-0-	529 B	4787	521	1	8	9	N	7					57
11	5317	X	530	-0-	-4787 B	-0-	520	1	10	9	N	9					66
12	248	X	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	3	8	1			61
01	527	X	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					61

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 4R RRCID -> 217735 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11760 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	3	1	27	2	N	-0-					74
09	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	2	1	19	2	N	-0-					74
10	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	4	1	35	2	N	-0-					74
11	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	3	1	19	2	N	-0-					74
12	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	3	1	22	2	N	-0-					74
01	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	3	1	20	2	N	-0-					74

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
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					49
11	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	29	1	146	2	N	-0-					49
12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	2	2	1	9	N	1	1	1			49
01	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	10	1	45	2	N	-0-					49

SWANN, M. C. WELL #: 13 RRCID -> 218731 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11550 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	1					126
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					126
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					126
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					12

WILSON, DAVID G. WELL #: 10 RRCID -> 219496 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11415 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					110
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					110
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					110

MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					69
09	150	N	57	-0-	-93 B	-0-	2	1	55	2	N	-0-					69
10	155	N	20	-0-	-135 B	-0-	3	1	17	2	N	-0-					69
11	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	8	1	38	2	N	-0-					69
12	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	11	1	52	2	N	1	1	1			69
							1	9									
01	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	11	1	51	2	N	-0-					69

WILSON, DAVID G. WELL #: 15 RRCID -> 223108 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

NE OVERTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224409 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	940	N	940	-0-	-0-	B	-0-	189	1	750	2	N	1					17
								1	9									
09	835	N	835	-0-	-0-	B	-0-	189	1	646	2	N	-0-					17
10	789	N	789	-0-	-0-	B	-0-	210	1	579	2	N	-0-					17
11	887	N	887	-0-	-0-	B	-0-	219	1	668	2	N	-0-					17
12	716	N	716	-0-	-0-	B	-0-	84	1	632	2	N	-0-					17
01	712	N	712	-0-	-0-	B	-0-	87	1	625	2	N	-0-					17

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
08	1278	N	1278	-0-	-0-	B	-0-	257	1	1021	2	N	-0-					21
09	1266	N	1266	-0-	-0-	B	-0-	286	1	980	2	N	-0-					21
10	1264	N	1264	-0-	-0-	B	-0-	337	1	927	2	N	-0-					21
11	1321	N	1321	-0-	-0-	B	-0-	326	1	995	2	N	-0-					21
12	1112	N	1112	-0-	-0-	B	-0-	131	1	981	2	N	-0-					21
01	1182	N	1182	-0-	-0-	B	-0-	145	1	1037	2	N	-0-					21

SWANN, M. C. WELL #: 14 RRCID -> 224818 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17

WILSON, DAVID G. WELL #: 14 RRCID -> 225258 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11489 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	5	-0-	-119	B	-0-	5	1			N	-0-					94
09	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	5	1	122	2	N	2					96
								2	9									
10	124	N	1	-0-	-123	B	-0-	1	2			N	-0-					96
11	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	39	1	199	2	N	2					98
								2	9									
*12	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	26	1	126	2	N	3	2	1			99
								3	9									
01	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	26	1	116	2	N	2					29
								2	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225308 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11678 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1170	-0-	-39	B	-0-	235	1	935	2	N	-0-					21
09	1240	N	1240	-0-	-0-	B	-0-	280	1	960	2	N	-0-					21
10	1438	N	1438	-0-	-0-	B	-0-	383	1	1055	2	N	-0-					21
11	1443	N	1443	-0-	-0-	B	-0-	356	1	1087	2	N	-0-					21
12	1426	N	1426	-0-	-0-	B	-0-	168	1	1258	2	N	-0-					21
01	1386	N	1386	-0-	-0-	B	-0-	170	1	1216	2	N	-0-					21

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 229133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3302	X	3302	-0-	-0- B	-0-	349	1	2951	2	N	2			64
							2	9							
09	3360	X	3027	-0-	-333 B	-0-	325	1	2700	2	N	2			66
							2	9							
10	3472	X	3053	-0-	-419 B	-0-	344	1	2707	2	N	2			68
							2	9							
11	3360	X	3117	-0-	-243 B	-0-	431	1	2684	2	N	2			70
							2	9							
12	3472	X	3200	-0-	-272 B	-0-	434	1	2754	2	N	11			81
							12	9							
01	3377	X	3377	-0-	-0- B	-0-	475	1	2900	2	N	2			83
							2	9							

GREEN BAY WELL #: 11 RRCID -> 245881 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 12325

08	403	N	394	-0-	-9 B	-0-	42	1	352	2	N	-0-			73
09	360	N	344	-0-	-16 B	-0-	37	1	307	2	N	-0-			73
10	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	42	1	332	2	N	-0-			73
11	390	N	352	-0-	-38 B	-0-	49	1	302	2	N	1			74
							1	9							
12	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	52	1	327	2	N	-0-			74
01	372	N	355	-0-	-17 B	-0-	50	1	305	2	N	-0-			74

NE OVERTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245882 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11618 - 11746

08	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	251	1	995	2	N	-0-			21
09	1170	N	1162	-0-	-8 B	-0-	263	1	899	2	N	-0-			21
10	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	306	1	844	2	N	-0-			21
11	1200	N	1092	-0-	-108 B	-0-	270	1	822	2	N	-0-			21
12	1209	N	990	-0-	-219 B	-0-	116	1	874	2	N	-0-			21
01	1147	N	670	-0-	-477 B	-0-	82	1	588	2	N	-0-			21

ECHARD HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246874 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11684 - 11962

08	2159	X	2159	-0-	-0- B	-0-	228	1	1930	2	N	1			54
							1	9							
09	2550	X	2272	-0-	-278 B	-0-	244	1	2027	2	N	1			55
							1	9							
10	2635	X	2321	-0-	-314 B	-0-	261	1	2058	2	N	2			57
							2	9							
11	2550	X	1945	-0-	-605 B	-0-	269	1	1675	2	N	1			58
							1	9							
12	2356	X	2118	-0-	-238 B	-0-	287	1	1820	2	N	10			68
							11	9							
01	2356	X	2073	-0-	-283 B	-0-	291	1	1781	2	N	1			69
							1	9							

WILSON, DAVID G. WELL #: 17 RRCID -> 247171 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11466 - 11768

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			47
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			47
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			47
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1			48
*12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			48
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			39

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	192	357	1			41
09	DLQ G-10		7206	-0-	7206	B	7206	7015	2	191	9	N	174	12	1			203
10	DLQ G-10		7399	-0-	7399	B	14605	7301	2	98	9	N	89	192	1			100
11	DLQ G-10		7225	-0-	7225	B	21830	6975	2	250	9	N	227	210	1			117
12	28730	X	6900	-0-	-21830	B	-0-	6788	2	112	9	N	102	18	1			201
01	7483	X	7483	-0-	-0-	B	-0-	7266	2	217	9	N	197	206	1			192

ECHARD HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 276053 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12295 - 14023

08	5239	X	4895	-0-	-344	B	-2236	517	1	4375	2	N	3					193
								3	9									
09	4950	X	4740	-0-	-210	B	-2236	510	1	4228	2	N	2					195
								2	9									
10	5084	X	4861	-0-	-223	B	-2236	547	1	4305	2	N	8					203
								9	9									
11	4920	X	4647	-0-	-273	B	-2236	643	1	4001	2	N	3					206
								3	9									
12	4929	X	4910	-0-	-19	B	-2236	667	1	4230	2	N	12	152	1			66
								13	9									
01	4898	X	4768	-0-	-130	B	-2236	670	1	4096	2	N	2					68
								2	9									

LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276447 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 15540

08	6944	X	-0-	-0-	-6944	B	-33751					N	76	183	1			86
09	6810	X	7063	-0-	253	B	-33498	7053	2	10	9	N	9	12	1			83
10	7037	X	7472	-0-	435	B	-33063	7459	2	13	9	N	12	5	1			90
11	6810	X	7090	-0-	280	B	-32783	7071	2	19	9	N	17	19	1			88
12	7285	X	7236	-0-	-49	B	-32783	7215	2	21	9	N	19	19	1			88
01	7471	X	7212	-0-	-259	B	-32783	7180	2	32	9	N	29	20	1			97

LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION) UN WELL #: 1H RRCID -> 276790 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11893 - 16543

08	12524	X	-0-	-0-	-12524	B	-184239					N	193	170	1			205
09	12120	X	10777	-0-	-1343	B	-184239	10756	2	21	9	N	19	19	1			205
10	12307	X	11603	-0-	-704	B	-184239	11569	2	34	9	N	31	171	1			65
11	11910	X	10903	-0-	-1007	B	-184239	10829	2	74	9	N	67	30	1			102
12	11129	X	10966	-0-	-163	B	-184239	10886	2	80	9	N	73	28	1			147
01	11594	X	10699	-0-	-895	B	-184239	10674	2	25	9	N	23	30	1			140

NE OVERTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278733 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12008 - 15052

08	7843	X	6657	-0-	-1186	B	-196702	6609	2	48	9	N	44					67
09	7620	X	6270	-0-	-1350	B	-196702	6270	2			N	-0-					67
10	7874	X	6102	-0-	-1772	B	-196702	6102	2			N	-0-					67
11	7620	X	7307	-0-	-313	B	-196702	898	1	6409	2	N	-0-					67
12	7037	X	8029	-0-	992	B	-195710	943	1	7084	2	N	2					69
								2	9									
01	6665	X	7666	-0-	1001	B	-194709	941	1	6725	2	N	-0-					69

NE OVERTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278734 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12413 - 15071

08	3564	X	3564	-0-	-0-	B	-0-	3564	2			N	-0-					125
09	3220	X	3220	-0-	-0-	B	-0-	3220	2			N	-0-					125
10	2987	X	2987	-0-	-0-	B	-0-	2987	2			N	-0-					125
11	3595	X	3595	-0-	-0-	B	-0-	442	1	3153	2	N	-0-					125
12	3960	X	3960	-0-	-0-	B	-0-	465	1	3495	2	N	-0-					125
01	3884	X	3884	-0-	-0-	B	-0-	477	1	3407	2	N	-0-					125

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GUTHRIE-WILSON GU1-LINTNER ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279224 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11850 - 16384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9455	X	341	-0-	-9114 B	-313172	288	1	53	9	N	48	5	1			183
09	9150	X	8436	-0-	-714 B	-313172	312	1	7973	2	N	137	197	1			123
							151	9									
10	8897	X	9484	-0-	587 B	-312585	1544	1	7889	2	N	46	5	1			164
							51	9									
11	8490	X	8581	-0-	91 B	-312494	1390	1	7061	2	N	118	20	1			262
							130	9									
12	8711	X	9207	-0-	496 B	-311998	1566	1	7589	2	N	47	185	1			124
							52	9									
01	9486	X	8781	-0-	-705 B	-311998	1567	1	7134	2	N	73	20	1			177
							80	9									

GUTHRIE-WILSON GU 1 ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279229 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11805 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8153	X	352	-0-	-7801 B	-710659	242	1	110	9	N	100	181	1			111
09	7890	X	6923	-0-	-967 B	-710659	255	1	6517	2	N	137	11	1			237
							151	9									
10	7905	X	7936	-0-	31 B	-710628	1286	1	6573	2	N	70	4	1			303
							77	9									
11	7620	X	7395	-0-	-225 B	-710628	1204	1	6117	2	N	67	201	1			169
							74	9									
12	7502	X	7734	-0-	232 B	-710396	1284	1	6226	2	N	204	16	1			357
							224	9									
01	7936	X	8091	-0-	155 B	-710241	1438	1	6545	2	N	98	205	1			250
							108	9									

GREEN BAY - ECHARD ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279286 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12370 - 17960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20181	X	18943	-0-	-1238 B	-194316	18943	2			N	-0-					82
09	19530	X	18415	-0-	-1115 B	-194316	18415	2			N	-0-					82
10	19871	X	18159	-0-	-1712 B	-194316	18119	2	40	9	N	36					118
11	19230	X	17521	-0-	-1709 B	-194316	17488	2	33	9	N	30					148
12	19158	X	17792	-0-	-1366 B	-194316	17762	2	30	9	N	27					175
01	19034	X	17261	-0-	-1773 B	-194316	17225	2	36	9	N	33	191	1			17

MCELROY-SWANN ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279287 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12138 - 17941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	613	X	613	-0-	-0- B	-0-	475	1	138	9	N	125	175	1			172
09	12184	X	12184	-0-	-0- B	-0-	453	1	11585	2	N	133	20	1			285
							146	9									
10	13926	X	13926	-0-	-0- B	-0-	2259	1	11542	2	N	114	8	1			391
							125	9									
11	12398	X	12398	-0-	-0- B	-0-	2013	1	10228	2	N	143	215	1			319
							157	9									
12	14658	X	14658	-0-	-0- B	-0-	2475	1	11997	2	N	169	221	1			267
							186	9									
01	10651	X	10651	-0-	-0- B	-0-	1892	1	8612	2	N	134	209	1			192
							147	9									

WILKINSON - MCELROY 'A' ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279290 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12113 - 18543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10602	X	-0-	-0-	-10602 B	-0-					N	154	188	1			145
09	10260	X	9231	-0-	-1029 B	-0-	9060	2	171	9	N	155	16	1			284
10	10323	X	9300	-0-	-1023 B	-0-	9122	2	178	9	N	162	195	1			251
11	9840	X	8750	-0-	-1090 B	-0-	8572	2	178	9	N	162	211	1			202
12	9889	X	9041	-0-	-848 B	-0-	8848	2	193	9	N	175	217	1			160
01	9548	X	8985	-0-	-563 B	-0-	8783	2	202	9	N	184	213	1			131

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MURRAY-MCELROY 'A' ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279293 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 11710 PERF.12313 - 15965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8215	X	-0-	-0-	-8215 B	-0-					N	77	5	1			165
09	7950	X	7398	-0-	-552 B	-0-	7273	2	125	9	N	114	13	1			266
10	8215	X	7183	-0-	-1032 B	-0-	6999	2	184	9	N	167	192	1			241
11	7680	X	6755	-0-	-925 B	-0-	6686	2	69	9	N	63	208	1			96
12	7750	X	6657	-0-	-1093 B	-0-	6505	2	152	9	N	138	17	1			217
01	7657	X	6323	-0-	-1334 B	-0-	6220	2	103	9	N	94	205	1			106

MURRAY-POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 280150 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF.12210 - 18111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	-0-	-0-	-4185 B	-0-					N	63	2	1			130
09	4616	X	4616	-0-	-0- B	-0-	4455	2	161	9	N	146	199	1			77
10	5004	X	5004	-0-	-0- B	-0-	4964	2	40	9	N	36	3	1			110
11	4088	X	4088	-0-	-0- B	-0-	4047	2	41	9	N	37	12	1			135
12	4185	X	3008	-0-	-1177 B	-0-	2843	2	165	9	N	150	202	1			83
01	4185	X	1069	-0-	-3116 B	-0-	1011	2	58	9	N	53	5	1			131

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
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	17	11	1			182
09	18459	X	18459	-0-	-0- B	-0-	18431	2	28	9	N	25	32	1			175
10	18743	X	18743	-0-	-0- B	-0-	18710	2	33	9	N	30	12	1			193
11	17937	X	17937	-0-	-0- B	-0-	17760	2	177	9	N	161	216	1			138
12	18423	X	18423	-0-	-0- B	-0-	18370	2	53	9	N	48	47	1			139
01	18154	X	18154	-0-	-0- B	-0-	18092	2	62	9	N	56	50	1			145

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
08	7967	X	-0-	-0-	-7967 B	-0-					N	19	5	1			205
09	7710	X	7456	-0-	-254 B	-0-	7446	2	10	9	N	9	13	1			201
10	7874	X	7686	-0-	-188 B	-0-	7672	2	14	9	N	13	5	1			209
11	7620	X	7377	-0-	-243 B	-0-	7268	2	109	9	N	99	176	1			132
12	7874	X	7116	-0-	-758 B	-0-	7064	2	52	9	N	47	19	1			160
01	7719	X	3086	-0-	-4633 B	-0-	3034	2	52	9	N	47	13	1			194

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
08	7099	X	-0-	-0-	-7099 B	-0-					N	31	4	1			124
09	6870	X	6791	-0-	-79 B	-0-	6593	2	198	9	N	180	11	1			293
10	7099	X	6158	-0-	-941 B	-0-	6108	2	50	9	N	45	170	1			168
11	6750	X	6203	-0-	-547 B	-0-	6182	2	21	9	N	19	16	1			171
12	7006	X	6527	-0-	-479 B	-0-	6437	2	90	9	N	82	16	1			237
01	7006	X	5817	-0-	-1189 B	-0-	5634	2	183	9	N	166	204	1			199

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
08	10106	X	506	-0-	-9600 B	-302390	376	1	130	9	N	118	197	1			246
09	10230	X	10089	-0-	-141 B	-302390	375	1	9604	2	N	100	199	1			147
							110	9									
10	10571	X	11741	-0-	1170 B	-301220	1904	1	9731	2	N	96	6	1			237
							106	9									
11	10230	X	11343	-0-	1113 B	-300107	1851	1	9407	2	N	77	210	1			104
							85	9									
12	10540	X	11865	-0-	1325 B	-298782	2005	1	9718	2	N	129	25	1			208
							142	9									
01	11749	X	11225	-0-	-524 B	-298782	1991	1	9062	2	N	156	206	1			158
							172	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	9858	X	-0-	-0-	-9858 B	-901865					N	124	6	1			330
09	9540	X	8902	-0-	-638 B	-901865	8771	2	131	9	N	119	202	1			247
10	9858	X	8828	-0-	-1030 B	-901865	8660	2	168	9	N	153	186	1			214
11	9540	X	8290	-0-	-1250 B	-901865	8063	2	227	9	N	206	214	1			206
12	9858	X	7946	-0-	-1912 B	-901865	7807	2	139	9	N	126	21	1			311
01	9207	X	5991	-0-	-3216 B	-901865	5879	2	112	9	N	102	198	1			215

MURRAY-POND-GRAY (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281691 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12209 - 16798

08	8742	X	-0-	-0-	-8742 B	-0-					N	86	5	1			215
09	8610	X	7430	-0-	-1180 B	-0-	7306	2	124	9	N	113	184	1			144
10	8897	X	7677	-0-	-1220 B	-0-	7571	2	106	9	N	96	5	1			235
11	8610	X	7240	-0-	-1370 B	-0-	7157	2	83	9	N	75	200	1			110
12	8494	X	7340	-0-	-1154 B	-0-	7266	2	74	9	N	67	19	1			158
01	7753	X	7753	-0-	-0- B	-0-	7652	2	101	9	N	92	21	1			229

MURRAY-MCELROY 'A' (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281811 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12228 - 18483

08	12121	X	-0-	-0-	-12121 B	-0-					N	185	187	1			155
09	11730	X	10965	-0-	-765 B	-0-	10592	2	373	9	N	339	208	1			286
10	11873	X	11041	-0-	-832 B	-0-	10854	2	187	9	N	170	188	1			268
11	11490	X	10229	-0-	-1261 B	-0-	10058	2	171	9	N	155	215	1			208
12	11873	X	10431	-0-	-1442 B	-0-	10258	2	173	9	N	157	208	1			157
01	11346	X	10197	-0-	-1149 B	-0-	10057	2	140	9	N	127	28	1			256

POND WELL #: 2H RRCID -> 282957 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12253 - 17203

08	13051	X	-0-	-0-	-13051 B	-0-					N	53	7	1			173
09	12630	X	10797	-0-	-1833 B	-0-	10721	2	76	9	N	69	19	1			223
10	12927	X	11022	-0-	-1905 B	-0-	10938	2	84	9	N	76	7	1			292
11	12450	X	10422	-0-	-2028 B	-0-	10283	2	139	9	N	126	223	1			195
12	12276	X	10558	-0-	-1718 B	-0-	10460	2	98	9	N	89	27	1			257
01	11160	X	10476	-0-	-684 B	-0-	10382	2	94	9	N	85	29	1			313

MCELROY 'A'-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283127 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 11795 PERF.12060 - 16538

08	7099	X	-0-	-0-	-7099 B	-0-					N	129	4	1			222
09	6870	X	6008	-0-	-862 B	-0-	5931	2	77	9	N	70	186	1			106
10	7099	X	5276	-0-	-1823 B	-0-	5094	2	182	9	N	165	4	1			267
11	6840	X	5528	-0-	-1312 B	-0-	5412	2	116	9	N	105	211	1			161
12	6789	X	5969	-0-	-820 B	-0-	5819	2	150	9	N	136	15	1			282
01	6200	X	5943	-0-	-257 B	-0-	5761	2	182	9	N	165	203	1			244

MCELROY 'A' - WILKINSON (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283240 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11900 - 16703

08	12555	X	-0-	-0-	-12555 B	-0-					N	102	180	1			155
09	14610	X	14604	-0-	-6 B	-0-	14282	2	322	9	N	293	211	1			237
10	15097	X	13590	-0-	-1507 B	-0-	13404	2	186	9	N	169	181	1			225
11	14610	X	14271	-0-	-339 B	-0-	14055	2	216	9	N	196	225	1			196
12	15097	X	14395	-0-	-702 B	-0-	14237	2	158	9	N	144	37	1			303
01	15097	X	13405	-0-	-1692 B	-0-	13109	2	296	9	N	269	403	1			169

MALDONADO-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283267 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12217 - 17127

08	13826	X	-0-	-0-	-13826 B	-0-					N	228	188	1			221
09	13425	X	13425	-0-	-0- B	-0-	13091	2	334	9	N	304	383	1			142
10	13826	X	10532	-0-	-3294 B	-0-	10374	2	158	9	N	144	8	1			278
11	13255	X	13255	-0-	-0- B	-0-	13054	2	201	9	N	183	221	1			240
12	13888	X	13714	-0-	-174 B	-0-	13383	2	331	9	N	301	402	1			139
01	13888	X	13560	-0-	-328 B	-0-	13367	2	193	9	N	175	211	1			103

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	5983	X	-0-	-0-	-5983 B	-0-					N	14	3	1			156
09	5983	X	5983	-0-	-0- B	-0-	5897	2	86	9	N	78	10	1			224
10	6138	X	4822	-0-	-1316 B	-0-	4813	2	9	9	N	8	4	1			228
11	5940	X	4745	-0-	-1195 B	-0-	4616	2	129	9	N	117	13	1			332
12	6169	X	3351	-0-	-2818 B	-0-	3340	2	11	9	N	10	194	1			148
01	6169	X	4088	-0-	-2081 B	-0-	4075	2	13	9	N	12	10	1			150

MCELROY-SWANN MOORE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283626 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 11691 PERF.12316 - 19053

08	28644	X	-0-	-0-	-28644 B	-0-					N	332	205	1			244
09	28131	X	28131	-0-	-0- B	-0-	27725	2	406	9	N	369	416	1			197
10	29171	X	19304	-0-	-9867 B	-0-	19082	2	222	9	N	202	192	1			207
11	28230	X	26610	-0-	-1620 B	-0-	26218	2	392	9	N	356	249	1			314
12	29171	X	26928	-0-	-2243 B	-0-	26376	2	552	9	N	502	613	1			203
01	29078	X	25877	-0-	-3201 B	-0-	25601	2	276	9	N	251	266	1			188

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 2H RRCID -> 283920 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 11642 PERF.11791 - 18598

08	17856	X	-0-	-0-	-17856 B	-0-					N	290	382	1			170
09	17280	X	17000	-0-	-280 B	-0-	16584	2	416	9	N	378	378	1			170
10	17856	X	16952	-0-	-904 B	-0-	16621	2	331	9	N	301	198	1			273
11	17190	X	16269	-0-	-921 B	-0-	15920	2	349	9	N	317	438	1			152
12	17763	X	16626	-0-	-1137 B	-0-	16271	2	355	9	N	323	230	1			245
01	17577	X	16019	-0-	-1558 B	-0-	15667	2	352	9	N	320	418	1			147

MOORE-SWANN-MCELROY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 286067 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 11188 PERF.12032 - 17879

08	22568	X	-0-	-0-	-22568 B	-0-					N	173	13	1			299
09	21840	X	20834	-0-	-1006 B	-0-	20649	2	185	9	N	168	222	1			245
10	22444	X	21216	-0-	-1228 B	-0-	20973	2	243	9	N	221	199	1			267
11	21540	X	20208	-0-	-1332 B	-0-	19901	2	307	9	N	279	243	1			303
12	22258	X	20669	-0-	-1589 B	-0-	20398	2	271	9	N	246	239	1			310
01	21514	X	20268	-0-	-1246 B	-0-	19995	2	273	9	N	248	235	1			323

SWANN-MCELROY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 286186 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11898 - 17581

08	17546	X	-0-	-0-	-17546 B	-0-					N	84	190	1			79
09	16980	X	16357	-0-	-623 B	-0-	16100	2	257	9	N	234	214	1			99
10	17546	X	16001	-0-	-1545 B	-0-	15851	2	150	9	N	136	11	1			224
11	16920	X	15619	-0-	-1301 B	-0-	15382	2	237	9	N	215	229	1			210
12	17484	X	15758	-0-	-1726 B	-0-	15592	2	166	9	N	151	40	1			321
01	16895	X	15237	-0-	-1658 B	-0-	14944	2	293	9	N	266	224	1			363

MCELROY WELL #: 11 RRCID -> 287839 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11564 - 11812

*02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-93					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-93					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-93					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-93					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-93					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-93					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-93					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-93					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-93					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-93					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-93					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-93					N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	22320	X	-0-	-0-	-22320 B	-0-					N	173	178	1			63
09	21600	X	20140	-0-	-1460 B	-0-	20068	2	72	9	N	65					128
10	21576	X	20364	-0-	-1212 B	-0-	20177	2	187	9	N	170					298
11	20880	X	19173	-0-	-1707 B	-0-	19064	2	109	9	N	99	192	1			205
12	21576	X	19755	-0-	-1821 B	-0-	19658	2	97	9	N	88	178	1			115
01	20801	X	19438	-0-	-1363 B	-0-	19315	2	123	9	N	112					227

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 206368 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11640 - 11791

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				128
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				128
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				128
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				128
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				128
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				93
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				93
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				93
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				93
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				93
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				93

CINRON ENERGY, LLC 153512
WRIGHT WELL #: 1 T RRCID -> 152474 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11280 - 11464

08	868	N	636	-0-	-232	B	-0-	1	1	635	2	N	-0-				-0-
09	794	N	794	-0-	-0-	B	-0-	1	1	793	2	N	-0-				-0-
10	868	N	746	-0-	-122	B	-0-	1	1	745	2	N	-0-				-0-
11	952	N	952	-0-	-0-	B	-0-	1	1	951	2	N	-0-				-0-
12	1185	N	1185	-0-	-0-	B	-0-	1	1	1184	2	N	-0-				-0-
*01	957	N	957	-0-	-0-	B	-0-	1	1	956	2	N	-0-				-0-

HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 167532 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11120 - 11352

08	372	N	277	-0-	-95	B	-0-	1	1	276	2	N	-0-				82
09	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	1	1	345	2	N	1				83
								1	9								
10	372	N	325	-0-	-47	B	-0-	1	1	324	2	N	-0-				83
11	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	1	1	413	2	N	-0-				83
12	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	1	1	515	2	N	5				88
								6	9								
*01	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	1	1	416	2	N	2				90
								2	9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
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
08	496	N	370	-0-	-126 B	-0-	1	1	318	2	N	46					131
							51	9									
09	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	1	1	397	2	N	67	158	1			40
							74	9									
10	465	N	388	-0-	-77 B	-0-	1	1	373	2	N	13					53
							14	9									
11	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	1	1	475	2	N	-0-					53
12	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	1	1	592	2	N	-0-					53
*01	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	1	1	478	2	N	-0-					53

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
08	217	N	167	-0-	-50 B	-0-	1	1	166	2	N	-0-					56
09	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	1	1	207	2	N	-0-					56
10	217	N	195	-0-	-22 B	-0-	1	1	194	2	N	-0-					56
11	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	1	1	248	2	N	-0-					56
12	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	1	1	309	2	N	-0-					56
*01	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	1	1	249	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
08	806	N	657	-0-	-149 B	-0-	1	1	484	2	N	156	158	1			97
							172	9									
09	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	1	1	484	2	N	133	152	1			78
							146	9									
10	775	N	729	-0-	-46 B	-0-	1	1	567	2	N	146	164	1			60
							161	9									
11	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	1	1	723	2	N	162	177	1			45
							178	9									
12	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	1	1	901	2	N	184	152	1			77
							202	9									
*01	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	1	1	727	2	N	138	170	1			45
							152	9									

CRATON OPERATING LLC 186717
WYLIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227209 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J. B. GU WELL #: 2H RRCID -> 275171 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11550 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10695	X	7040	-0-	-3655 B	-0-	564	1	3629	2	N	-0-					150
							2847	5									
09	14188	X	14188	-0-	-0- B	-0-	422	1	5499	2	N	179	170	1			159
							8070	5	197	9							
10	14808	X	14808	-0-	-0- B	-0-	636	1	4183	2	N	31					190
							9955	5	34	9							
11	10350	X	8848	-0-	-1502 B	-0-	710	1	3558	2	N	-0-					190
							4580	5									
12	10695	X	5606	-0-	-5089 B	-0-	526	1	1072	2	N	-0-					190
							4008	5									
01	10695	X	NO RPT	-0-	-10695 B	-0-					N	NO RPT					190

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FAIR, D. P. GU WELL #: 1H RRCID -> 277268 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11620 - 16474

08	8184	X	4743	-0-	-3441	B	-0-	381 39	1 9	4323	2	N	35					155
09	7920	X	1054	-0-	-6866	B	-0-	28 178	1 9	848	2	N	162	168	1			149
10	8184	X	7013	-0-	-1171	B	-0-	309 157	1 9	6547	2	N	143	178	1			114
11	7920	X	4555	-0-	-3365	B	-0-	370 69	1 9	4116	2	N	63					177
12	8184	X	5569	-0-	-2615	B	-0-	509 29	1 9	5031	2	N	26	165	1			38
01	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	B	-0-					N	NO RPT					38

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	7	1			2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2

MUD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 108711 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774

08	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	13	1	102	3	N	-0-					235
09	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	9	1	97	3	N	-0-					235
10	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	9	1	103	3	N	-0-					235
11	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	12	1	100	3	N	-0-					235
12	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	15	1	102	3	N	-0-					235
01	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	20	1	93	3	N	-0-					235

CORLEY WELL #: 2 RRCID -> 194354 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 11850

08	1694	N	1694	-0-	-0-	B	-0-	411	1	1283	2	Y	-0-					80
09	881	N	881	-0-	-0-	B	-0-	148	1	733	2	Y	-0-					80
10	744	N	-0-	-0-	-744	B	-0-					Y	-0-					80
11	720	N	-0-	-0-	-720	B	-0-					Y	-0-					80
*12	744	N	-0-	-0-	-744	B	-0-					Y	-0-	61	1			19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19

LYLES WELL #: 1 RRCID -> 196059 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11665 - 11773

08	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	230	-0-	-40	B	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	198	-0-	-50	B	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
*01	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3			Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634

LYLES WELL #: 2 RRCID -> 197429 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11530 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	3			Y	-0-					29
09	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	34	3	26	9	Y	24					53
10	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	3			Y	-0-					53
11	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			Y	-0-					53
12	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	35	3	2	9	Y	2					55
*01	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			Y	-0-					55

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
08	372	N	132	-0-	-240 B	-0-	20	1	112	2	Y	-0-					37
09	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					37
10	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					37
11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					37
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-	29	1			8
01	0	N	-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
08	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			Y	-0-					13
09	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	132	3	33	9	Y	30	11	1			32
10	124	N	104	-0-	-20 B	-0-	104	3			Y	-0-					32
11	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			Y	-0-					32
12	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	184	3	2	9	Y	2					34
*01	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			Y	-0-					34

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
08	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	17	-0-	-223 B	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	3	-0-	-90 B	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*01	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

LYLES WELL #: 5 RRCID -> 200881 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11674 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			Y	-0-					4
09	150	N	102	-0-	-48 B	-0-	102	3			Y	-0-					4
10	124	N	88	-0-	-36 B	-0-	88	3			Y	-0-					4
11	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			Y	-0-					4
12	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			Y	-0-					4
01	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			Y	-0-					4

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
08	T. A.		306	-0-	306 B	306	305	3	1	9	Y	1					21
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	306					Y	-0-					21
10	T. A.		293	-0-	293 B	599	293	3			Y	-0-					21
11	599	X	-0-	-0-	-599 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

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
08	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			Y	-0-					7
09	270	N	233	-0-	-37 B	-0-	233	3			Y	-0-					7
10	279	N	195	-0-	-84 B	-0-	195	3			Y	-0-					7
11	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			Y	-0-					7
12	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			Y	-0-					7
*01	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			Y	-0-					7

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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
08	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					Y	-0-					5
09	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	4	1	38	3	Y	1	4	1			2
								1	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
12	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2

CALICUTT WELL #: 1 RRCID -> 202764 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11320 - 11524

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	24					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					48

KLEUPPEL WELL #: 2 RRCID -> 203654 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11652 - 11882

08	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3			Y	-0-					8
09	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	160	3	2	9	Y	2	1	1			9
10	492	N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	3			Y	-0-					9
11	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3			Y	-0-					9
12	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3			Y	-0-					9
01	496	N	165	-0-	-331	B	-0-	165	3			Y	-0-					9

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203945 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11870 - 11984

08	465	N	406	-0-	-59	B	-0-	45	1	361	3	N	-0-					186
09	450	N	389	-0-	-61	B	-0-	34	1	355	3	N	-0-					186
10	434	N	348	-0-	-86	B	-0-	29	1	319	3	N	-0-					186
11	390	N	360	-0-	-30	B	-0-	40	1	320	3	N	-0-					186
12	403	N	387	-0-	-16	B	-0-	50	1	337	3	N	-0-					186
01	341	N	340	-0-	-1	B	-0-	59	1	281	3	N	-0-					186

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204237 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12012 - 11798

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 204350 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 12206 PERF.11751 - 11990

08	1054	N	-0-	-0-	-1054	B	-0-					Y	-0-					98
09	1114	N	1114	-0-	-0-	B	-0-	66	1	969	3	Y	72	93	1			77
								79	9									
10	1364	N	1364	-0-	-0-	B	-0-	128	1	1223	3	Y	12					89
								13	9									
11	1108	N	1108	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1038	3	Y	16					105
								18	9									
12	1054	N	961	-0-	-93	B	-0-	41	1	912	3	Y	7					112
								8	9									
01	1054	N	1020	-0-	-34	B	-0-	57	1	952	3	Y	10					122
								11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 204977 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11766 - 11886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			Y	-0-					14
09	540	N	450	-0-	-90 B	-0-	446	3	4	9	Y	4	1	1			17
10	465	N	329	-0-	-136 B	-0-	329	3			Y	-0-					17
11	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			Y	-0-					17
12	465	N	449	-0-	-16 B	-0-	449	3			Y	-0-					17
01	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					Y	NO RPT					17

BURKETT WELL #: 1 RRCID -> 205058 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11940 - 11786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 205974 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11724 - 11910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		268	-0-	268 B	268	65	1	203	3	Y	-0-					3
09	T. A.		346	-0-	346 B	614	85	1	259	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	614					Y	-0-					1
11	1067	X	453	-0-	-614 B	-0-	106	1	346	3	Y	1					2
							1	9									
12	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	80	1	267	3	Y	-0-					2
01	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	62	1	197	3	Y	-0-					2

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206906 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11759 - 12026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1063	-0-	-84 B	-0-	117	1	946	3	N	-0-					99
09	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	114	1	1171	3	N	-0-					99
10	1178	N	1172	-0-	-6 B	-0-	97	1	1075	3	N	-0-					99
11	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	154	1	1232	3	N	-0-					99
12	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	213	1	1443	3	N	-0-					99
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178 B	-0-					N	NO RPT					99

KLEUPPEL WELL #: 3 RRCID -> 206943 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 11780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		6	-0-	6 B	6	6	3			Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	6					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	6					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		2	-0-	2 B	8	2	3			Y	-0-					8

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 207187 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	574	-0-	-108 B	-0-	63	1	511	3	N	-0-					155
09	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	61	1	625	3	N	-0-					155
10	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	59	1	659	3	N	-0-					155
11	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	73	1	585	3	N	43					198
							47	9									
12	713	N	657	-0-	-56 B	-0-	84	1	571	3	N	2	175	1			25
							2	9									
01	713	N	684	-0-	-29 B	-0-	120	1	564	3	N	-0-					25

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
CORLEY WELL #: 3 RRCID -> 208899 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11750 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	893	-0-	-37 B	-0-	200	1	693	2	Y	-0-					76
09	900	N	511	-0-	-389 B	-0-	75	1	436	2	Y	-0-					76
10	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					Y	-0-					76
11	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					Y	-0-					76
12	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					Y	-0-	56	1			20
01	0	N	-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
08	T. A.	131		-0-	131 B	131	6	1	68	3	Y	52					156
							57	9									
09	T. A.	155		-0-	155 B	286	11	1	121	3	Y	21					177
							23	9									
10	T. A.	267		-0-	267 B	553	6	1	54	3	Y	188	170	1			195
							207	9									
11		553	X	-0-	-0-	-553 B	-0-				Y	-0-					195
12		161	N	161	-0-	-0- B	-0-	4	1	54	3	Y	94				289
								103	9								
01		31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-				289

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
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-18244					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-18244					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-18244					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-18244					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-18244					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-18244					N	-0-					19

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209269 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 209322 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11750 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1063					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1063					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1063					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1063					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1063					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1063					N	-0-					23

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 210065 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11766 - 11952

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	470		-0-	470 B	470	67	1	402	3	Y	1					9
							1	9									
09	T. A.	438		-0-	438 B	908	51	1	381	3	Y	5	6	1			8
							6	9									
10	T. A.	439		-0-	439 B	1347	44	1	394	3	Y	1					9
							1	9									
11		1832	X	485	-0-	-1347 B	-0-	63	1	421	3	Y	1					10
								1	9									
12		468	N	468	-0-	-0- B	-0-	30	1	436	3	Y	2					12
								2	9									
01		455	N	455	-0-	-0- B	-0-	41	1	413	3	Y	1					13
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
JAKUBIK WELL #: 3 RRCID -> 210481 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF.12116 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	423	-0-	-11	B	-0-	25	1	398	3	Y	-0-					5
09	450	N	434	-0-	-16	B	-0-	28	1	405	3	Y	1					6
								1	9									
10	465	N	428	-0-	-37	B	-0-	38	1	389	3	Y	1					7
								1	9									
11	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	21	1	406	3	Y	3	7	1			3
								3	9									
12	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	20	1	431	3	Y	1					4
								1	9									
01	434	N	432	-0-	-2	B	-0-	23	1	407	3	Y	2					6
								2	9									

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BURKETT WELL #: 3 RRCID -> 212009 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11706 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	707	N	707	-0-	-0-	B	-0-	82	1	624	3	Y	1					6
								1	9									
09	748	N	748	-0-	-0-	B	-0-	68	1	676	3	Y	4	5	1			5
								4	9									
10	669	N	669	-0-	-0-	B	-0-	50	1	618	3	Y	1					6
								1	9									
11	711	N	711	-0-	-0-	B	-0-	75	1	635	3	Y	1					7
								1	9									
12	687	N	687	-0-	-0-	B	-0-	25	1	661	3	Y	1					8
								1	9									
01	693	N	693	-0-	-0-	B	-0-	43	1	649	3	Y	1					9
								1	9									

SWINNEY, VIOLA WELL #: 1 RRCID -> 212227 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11548 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		1102	-0-	1102	B	1102	148	1	951	3	Y	3					29
								3	9									
09	T. A.		623	-0-	623	B	1725	67	1	544	3	Y	11	19	1			21
								12	9									
10	T. A.		760	-0-	760	B	2485	70	1	688	3	Y	2					23
								2	9									
11	3385	X	900	-0-	-2485	B	-0-	110	1	787	3	Y	3					26
								3	9									
12	1067	N	1067	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1001	3	Y	6					32
								7	9									
01	1081	N	1081	-0-	-0-	B	-0-	87	1	990	3	Y	4					36
								4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 213548 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11650 - 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
08	2221	N	2221	-0-	-0- B	-0-	394	1	1824	3	Y	3					27
							3	9									
09	2400	N	2400	-0-	-0- B	-0-	366	1	2006	3	Y	25	25	1			27
							28	9									
10	2589	N	2589	-0-	-0- B	-0-	357	1	2228	3	Y	4					31
							4	9									
11	2445	N	2445	-0-	-0- B	-0-	407	1	2032	3	Y	5					36
							6	9									
12	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	182	1	1587	3	Y	6					42
							7	9									
*01	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	193	1	1323	3	Y	4					46
							4	9									

JAKUBIK WELL #: 2 RRCID -> 213551 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12395 PERF.11980 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1128	-0-	-81 B	-0-	74	1	1054	3	Y	-0-					156
09	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	72	1	943	3	Y	6					162
							7	9									
10	1789	N	1789	-0-	-0- B	-0-	169	1	1594	3	Y	24					186
							26	9									
11	1080	N	1039	-0-	-41 B	-0-	56	1	935	3	Y	44	147	1			83
							48	9									
12	1054	N	1016	-0-	-38 B	-0-	50	1	946	3	Y	18					101
							20	9									
01	1586	N	1586	-0-	-0- B	-0-	1539	3	47	9	Y	43					144

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
08	T. A.		1627	-0-	1627 B	1627	189	1	1436	3	Y	2					17
							2	9									
09	T. A.		1490	-0-	1490 B	3117	135	1	1340	3	Y	14	15	1			16
							15	9									
10	T. A.		1238	-0-	1238 B	4355	92	1	1144	3	Y	2					18
							2	9									
11	5616	X	1261	-0-	-4355 B	-0-	132	1	1127	3	Y	2					20
							2	9									
12	1361	N	1262	-0-	-99 B	-0-	46	1	1212	3	Y	4					24
							4	9									
01	1240	N	1236	-0-	-4 B	-0-	77	1	1156	3	Y	3					27
							3	9									

WILSON, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 214313 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11674 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1534	N	1534	-0-	-0- B	-0-	240	1	1294	3	Y	-0-					5
09	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	194	1	1274	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
10	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	171	1	1309	3	Y	-0-					5
11	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	222	1	1308	3	Y	1					6
							1	9									
12	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	121	1	1395	3	Y	1					7
							1	9									
01	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					Y	NO RPT					7

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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
08	186	N	117	-0-	-69 B	-0-	12	1	105	3	Y	-0-					16
09	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	18	1	142	3	Y	5	12	1			9
							6	9									
10	124	N	55	-0-	-69 B	-0-	8	1	47	3	Y	-0-					9
11	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	12	1	118	3	Y	1					10
							1	9									
12	155	N	114	-0-	-41 B	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					10
01	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	11	1	100	3	Y	-0-					10

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

LYLES WELL #: 7 RRCID -> 216213 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11628 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			Y	-0-					4
09	90	N	76	-0-	-14 B	-0-	76	3			Y	-0-					4
10	93	N	60	-0-	-33 B	-0-	60	3			Y	-0-					4
11	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			Y	-0-					4
12	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	3			Y	-0-					4
*01	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			Y	-0-					4

MURPHY, HJ GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216402 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12082 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		1741	-0-	1741 B	1741	93	1	1648	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		1550	-0-	1550 B	3291	88	1	1462	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1568	-0-	1568 B	4859	132	1	1436	3	Y	-0-					-0-
11	6435	X	1576	-0-	-4859 B	-0-	61	1	1515	3	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1523	-0-	-89 B	-0-	56	1	1467	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1321	-0-	-260 B	-0-	65	1	1256	3	Y	-0-					-0-

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 220928 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11846 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1886	X	1886	-0-	-0- B	-0-	110	1	1774	3	Y	2					79
							2	9									
09	1956	N	1956	-0-	-0- B	-0-	122	1	1775	3	Y	54	73	1			60
							59	9									
10	1829	N	1764	-0-	-65 B	-0-	167	1	1590	3	Y	6					66
							7	9									
11	1770	N	1003	-0-	-767 B	-0-	48	1	948	3	Y	6					72
							7	9									
12	1829	N	1272	-0-	-557 B	-0-	55	1	1213	3	Y	4					76
							4	9									
01	1767	N	1150	-0-	-617 B	-0-	65	1	1079	3	Y	5					81
							6	9									

DAVIS, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 221457 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11715 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	2	1			1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634

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
08	1364	N	1155	-0-	-209 B	-0-	102	1	1053	3	Y	-0-					72
09	1170	N	1157	-0-	-13 B	-0-	102	1	1053	3	Y	2	1	1			73
							2	9									
10	1364	N	1336	-0-	-28 B	-0-	111	1	1225	3	Y	-0-					73
11	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	152	1	1221	3	Y	-0-					73
12	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	172	1	1166	3	Y	-0-					73
*01	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	234	1	1105	3	Y	-0-					73

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222035 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12154 - 12304

08	T. A.		147	-0-	147 B	147	16	1	131	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		201	-0-	201 B	348	22	1	179	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		129	-0-	129 B	477	17	1	112	3	Y	-0-					-0-
11	838	X	361	-0-	-477 B	-0-	33	1	328	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	15	1	147	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	12	1	110	3	Y	-0-					-0-

JAKUBIK WELL #: 5 RRCID -> 224551 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252

08	403	N	365	-0-	-38 B	-0-	21	1	344	3	Y	-0-					14
09	360	N	354	-0-	-6 B	-0-	22	1	331	3	Y	1					15
							1	9									
10	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	30	1	317	3	Y	-0-					15
11	360	N	354	-0-	-6 B	-0-	17	1	329	3	Y	7	18	1			4
							8	9									
12	372	N	322	-0-	-50 B	-0-	13	1	306	3	Y	3					7
							3	9									
01	341	N	303	-0-	-38 B	-0-	16	1	283	3	Y	4					11
							4	9									

MUD CREEK WELL #: 2H RRCID -> 225016 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421

08	1917	X	1917	-0-	-0- B	-0-	211	1	1704	3	N	2					163
							2	9									
09	4692	X	4692	-0-	-0- B	-0-	416	1	4273	3	N	3					166
							3	9									
10	4320	X	4320	-0-	-0- B	-0-	357	1	3955	3	N	7					173
							8	9									
11	4165	X	4165	-0-	-0- B	-0-	461	1	3698	3	N	5					178
							6	9									
12	4588	X	3500	-0-	-1088 B	-0-	451	1	3049	3	N	-0-					178
01	4588	X	3407	-0-	-1181 B	-0-	592	1	2793	3	N	20					198
							22	9									

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227886 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS GU WELL #: 1 RRCID -> 230076 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
JAKUBIK WELL #: 6H RRCID -> 235448 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 2H RRCID -> 238097 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11811 PERF.12055 - 14365

08	7131	X	7131	-0-	-0-	B	-0-	951	1	6172	3	Y	7					71
								8	9									
09	7121	X	7121	-0-	-0-	B	-0-	769	1	6293	3	Y	54	60	1			65
								59	9									
10	6724	X	6724	-0-	-0-	B	-0-	618	1	6097	3	Y	8					73
								9	9									
11	6861	X	6861	-0-	-0-	B	-0-	837	1	6013	3	Y	10					83
								11	9									
12	6758	X	6758	-0-	-0-	B	-0-	371	1	6370	3	Y	15					98
								17	9									
*01	6427	X	6427	-0-	-0-	B	-0-	516	1	5899	3	Y	11					109
								12	9									

DYER WELL #: 3H RRCID -> 238985 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11734 - 14688

08	4475	X	4475	-0-	-0-	B	-0-	553	1	3919	3	Y	3					27
								3	9									
09	2982	X	2982	-0-	-0-	B	-0-	293	1	2672	3	Y	15	20	1			22
								17	9									
10	3282	X	3282	-0-	-0-	B	-0-	268	1	3011	3	Y	3					25
								3	9									
11	3979	X	3979	-0-	-0-	B	-0-	445	1	3530	3	Y	4					29
								4	9									
12	4246	X	4246	-0-	-0-	B	-0-	188	1	4051	3	Y	6					35
								7	9									
*01	4343	X	4343	-0-	-0-	B	-0-	303	1	4034	3	Y	5					40
								6	9									

NORTHCUTT GU WELL #: 4H RRCID -> 243761 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12543 - 14897

08	5611	X	4498	-0-	-1113	B	-0-	198	1	4271	3	N	26	171	1			143
								29	9									
09	5874	X	5874	-0-	-0-	B	-0-	292	1	5510	3	N	65					208
								72	9									
10	5797	X	3720	-0-	-2077	B	-0-	298	1	3361	3	N	55					263
								61	9									
11	6030	X	6030	-0-	-0-	B	-0-	200	1	5744	3	N	78	191	1			150
								86	9									
12	6076	X	5604	-0-	-472	B	-0-	159	1	5362	3	N	75					225
								83	9									
01	6076	X	5572	-0-	-504	B	-0-	235	1	5280	3	N	52					277
								57	9									

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 243764 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12484 - 14758

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	10	1			11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634

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
08	4930	X	4930	-0-	-0- B	-0-	278	1	4627	3	N	23					69
							25	9									
09	4620	X	4509	-0-	-111 B	-0-	279	1	4195	3	N	32					101
							35	9									
10	4774	X	4554	-0-	-220 B	-0-	396	1	4147	3	N	10					111
							11	9									
11	4620	X	4456	-0-	-164 B	-0-	212	1	4220	3	N	22					133
							24	9									
12	4774	X	4609	-0-	-165 B	-0-	189	1	4395	3	N	23					156
							25	9									
01	4774	X	4199	-0-	-575 B	-0-	220	1	3960	3	N	17					173
							19	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
08	6351	X	6351	-0-	-0- B	-0-	698	1	5647	3	N	5					117
							6	9									
09	6306	X	6306	-0-	-0- B	-0-	559	1	5744	3	N	3					120
							3	9									
10	6935	X	6935	-0-	-0- B	-0-	574	1	6361	3	N	-0-					120
11	7093	X	7093	-0-	-0- B	-0-	786	1	6307	3	N	-0-					120
12	7188	X	7188	-0-	-0- B	-0-	925	1	6263	3	N	-0-					120
01	5740	X	5740	-0-	-0- B	-0-	1003	1	4737	3	N	-0-					120

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
08	5022	X	4641	-0-	-381 B	-0-	265	1	4376	3	N	-0-					101
09	4860	X	4826	-0-	-34 B	-0-	303	1	4514	3	N	8	8	1			101
							9	9									
10	4867	X	4826	-0-	-41 B	-0-	425	1	4401	3	N	-0-					101
11	4590	X	4369	-0-	-221 B	-0-	212	1	4157	3	N	-0-					101
12	4991	X	4646	-0-	-345 B	-0-	194	1	4452	3	N	-0-					101
01	4991	X	4467	-0-	-524 B	-0-	239	1	4228	3	N	-0-					101

JAKUBIK WELL #: 9H RRCID -> 259664 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12273 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9982	X	9982	-0-	-0- B	-0-	632	1	9304	3	N	42					213
							46	9									
*05	10119	X	10119	-0-	-0- B	-0-	868	1	9247	3	N	4	178	1			39
							4	9									
*06	10320	X	9772	-0-	-548 B	-0-	766	1	9003	3	N	3					42
							3	9									
*07	10664	X	9989	-0-	-675 B	-0-	662	1	9327	3	N	-0-					42
*08	10664	X	9819	-0-	-845 B	-0-	556	1	9263	3	N	-0-					42
*09	10020	X	9433	-0-	-587 B	-0-	589	1	8844	3	N	-0-					42
*10	10106	X	9695	-0-	-411 B	-0-	845	1	8850	3	N	-0-					42
*11	9780	X	9029	-0-	-751 B	-0-	432	1	8597	3	N	-0-					42
*12	9982	X	9441	-0-	-541 B	-0-	390	1	9051	3	N	-0-					42
01	9827	X	8673	-0-	-1154 B	-0-	456	1	8217	3	N	-0-					42

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
08	4247	X	4097	-0-	-150 B	-0-	234	1	3863	3	N	-0-					138
09	4080	X	4048	-0-	-32 B	-0-	254	1	3794	3	N	-0-					138
10	4216	X	3849	-0-	-367 B	-0-	339	1	3510	3	N	-0-					138
11	4080	X	3467	-0-	-613 B	-0-	168	1	3299	3	N	-0-					138
12	4216	X	3852	-0-	-364 B	-0-	161	1	3691	3	N	-0-					138
01	4185	X	2993	-0-	-1192 B	-0-	160	1	2833	3	N	-0-	2	1			136

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
RUCKER WL GU 1 WELL #: 8H RRCID -> 265334 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12451 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	4581	-0-	-627 B	-0-	256	1	4216	3	N	99					196
							109	9									
09	5310	X	4255	-0-	-1055 B	-0-	263	1	3924	3	N	62	183	1			75
							68	9									
10	5487	X	4151	-0-	-1336 B	-0-	358	1	3710	3	N	75					150
							83	9									
11	5310	X	4242	-0-	-1068 B	-0-	203	1	3978	3	N	55					205
							61	9									
12	4743	X	4694	-0-	-49 B	-0-	190	1	4354	3	N	136	179	1			162
							150	9									
01	4588	X	4247	-0-	-341 B	-0-	223	1	3936	3	N	80	163	1			79
							88	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
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 4 RRCID -> 222401 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096864 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11557 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	53	1	929	2	N	57					70
							63	9									
09	1020	N	968	-0-	-52 B	-0-	50	1	915	2	N	3					73
							3	9									
10	992	N	949	-0-	-43 B	-0-	36	1	902	2	N	10					83
							11	9									
11	990	N	918	-0-	-72 B	-0-	29	1	889	2	N	-0-					83
12	992	N	912	-0-	-80 B	-0-	29	1	877	2	N	5					88
							6	9									
01	961	N	654	-0-	-307 B	-0-	22	1	632	2	N	-0-					88

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099472 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11506 - 11769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	62	1	1092	2	Y	2					25
							2	9									
09	1170	N	1076	-0-	-94 B	-0-	55	1	1012	2	Y	8					33
							9	9									
10	1085	N	1073	-0-	-12 B	-0-	41	1	1019	2	Y	12					45
							13	9									
11	1080	N	982	-0-	-98 B	-0-	30	1	941	2	Y	10					55
							11	9									
12	1116	N	1008	-0-	-108 B	-0-	32	1	975	2	Y	1	1	8			55
							1	9									
01	1085	N	972	-0-	-113 B	-0-	33	1	939	2	Y	-0-					55

WARE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 100107 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11547 - 11795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	68	1	1191	2	Y	-0-					12
09	1320	N	1171	-0-	-149 B	-0-	61	1	1110	2	Y	-0-					12
10	1209	N	1154	-0-	-55 B	-0-	44	1	1110	2	Y	-0-					12
11	1170	N	1016	-0-	-154 B	-0-	32	1	984	2	Y	-0-					12
12	1209	N	877	-0-	-332 B	-0-	28	1	849	2	Y	-0-					12
*01	1147	N	688	-0-	-459 B	-0-	23	1	665	2	Y	-0-					12

ALLRED WELL #: 1 RRCID -> 101647 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11555 - 11790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	367	-0-	-253 B	-0-	20	1	347	2	N	-0-					3
09	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	37	1	666	2	N	-0-					3
10	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	21	1	524	2	N	-0-					3
11	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	21	1	653	2	N	-0-					3
12	713	N	652	-0-	-61 B	-0-	21	1	631	2	N	-0-					3
01	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	23	1	640	2	N	-0-					3

BURKE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 102615 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11583 - 11821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	811	-0-	-26 B	-0-	44	1	767	2	N	-0-					15
09	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	46	1	848	2	N	2					17
							2	9									
10	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	34	1	866	2	N	-0-					17
11	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	24	1	733	2	N	-0-					17
12	930	N	926	-0-	-4 B	-0-	29	1	897	2	N	-0-					17
01	899	N	781	-0-	-118 B	-0-	27	1	754	2	N	-0-					17

MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 103438 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11592 - 11808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	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

WARREN, SM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105798 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11007 - 11926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	1521	-0-	-184 B	-0-	81 11	1 9	1429	2	N	10	156	1			38
09	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	82 30	1 9	1496	2	N	27					65
10	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	63 8	1 9	1593	2	N	7					72
11	1410	N	1265	-0-	-145 B	-0-	39 24	1 9	1202	2	N	22					94
12	1674	N	1412	-0-	-262 B	-0-	44 34	1 9	1334	2	N	31	1	8			124
01	1674	N	1506	-0-	-168 B	-0-	50 34	1 9	1422	2	N	31					155

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 106972 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	524	-0-	-437 B	-0-	28	1	496	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	565	-0-	-455 B	-0-	29	1	536	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	323	-0-	-390 B	-0-	12	1	311	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	447	-0-	-33 B	-0-	14	1	433	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	530	-0-	-59 B	-0-	17	1	513	2	Y	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	11	1	322	2	Y	-0-					-0-

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108068 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	302	-0-	-70 B	-0-	16	1	286	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	281	-0-	-49 B	-0-	15	1	266	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	264	-0-	-46 B	-0-	10	1	254	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	8	1	262	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14 B	-0-	8	1	257	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	264	-0-	-15 B	-0-	9	1	255	2	Y	-0-					-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110167 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 112205 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1024	N	1024	-0-	-0-	B	-0-	55	1	966	2	Y	3					103
								3	9									
09	971	N	971	-0-	-0-	B	-0-	50	1	921	2	Y	-0-					103
10	496	N	90	-0-	-406	B	-0-	3	1	84	2	Y	3					106
								3	9									
11	960	N	247	-0-	-713	B	-0-	8	1	239	2	Y	-0-					106
12	992	N	535	-0-	-457	B	-0-	17	1	514	2	Y	4					110
								4	9									
01	756	N	756	-0-	-0-	B	-0-	26	1	727	2	Y	3					113
								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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 113461 COMPL. DATE 08/11/1984 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11490 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 162677 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11413 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	2					2
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
NEWSOME -A- WELL #: 2 RRCID -> 163261 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11760 - 11950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 163839 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11257 - 11470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 182129 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11315 - 11507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	37	1	654	2	N	-0-					20
09	720	N	639	-0-	-81 B	-0-	33	1	603	2	N	3					23
							3	9									
10	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	27	1	676	2	N	10					33
							11	9									
11	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	21	1	664	2	N	-0-					33
12	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	23	1	687	2	N	-0-					33
01	713	N	662	-0-	-51 B	-0-	23	1	639	2	N	-0-					33

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182547 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11455 - 11637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	886	-0-	-44 B	-0-	48	1	838	2	N	-0-					12
09	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	44	1	805	2	N	-0-					12
10	868	N	799	-0-	-69 B	-0-	31	1	768	2	N	-0-					12
11	840	N	732	-0-	-108 B	-0-	23	1	708	2	N	1					13
							1	9									
12	868	N	821	-0-	-47 B	-0-	26	1	793	2	N	2					15
							2	9									
01	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	28	1	791	2	N	5					20
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARE, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 182995 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11542 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	603	-0-	-48	B	-0-	32	1	565	2	N	5					43
								6	9									
09	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	34	1	622	2	N	2					45
								2	9									
10	651	N	617	-0-	-34	B	-0-	23	1	586	2	N	7					52
								8	9									
11	570	N	568	-0-	-2	B	-0-	18	1	547	2	N	3					55
								3	9									
12	682	N	545	-0-	-137	B	-0-	17	1	526	2	N	2					57
								2	9									
01	620	N	565	-0-	-55	B	-0-	19	1	545	2	N	1					58
								1	9									

ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-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

08	1116	N	850	-0-	-266	B	-0-	46	1	803	2	Y	1					60
								1	9									
09	1022	N	1022	-0-	-0-	B	-0-	53	1	969	2	Y	-0-					60
10	1148	N	1148	-0-	-0-	B	-0-	42	1	1064	2	Y	38	71	1			27
								42	9									
11	1023	N	1023	-0-	-0-	B	-0-	32	1	989	2	Y	2					29
								2	9									
12	1054	N	962	-0-	-92	B	-0-	30	1	923	2	Y	8					37
								9	9									
01	1147	N	1025	-0-	-122	B	-0-	35	1	988	2	Y	2					39
								2	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 2 RRCID -> 185013 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11790 - 12082

08	1025	N	1025	-0-	-0-	B	-0-	55	1	970	2	Y	-0-					-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	B	-0-	40	1	734	2	Y	-0-					-0-
10	1080	N	1080	-0-	-0-	B	-0-	41	1	1039	2	Y	-0-					-0-
11	968	N	968	-0-	-0-	B	-0-	30	1	938	2	Y	-0-					-0-
12	1124	N	1124	-0-	-0-	B	-0-	36	1	1088	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1063	-0-	-22	B	-0-	36	1	1027	2	Y	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 185023 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.11572 - 11804

08	744	N	536	-0-	-208	B	-0-	29	1	507	2	N	-0-					53
09	660	N	608	-0-	-52	B	-0-	32	1	576	2	N	-0-					53
10	682	N	356	-0-	-326	B	-0-	14	1	342	2	N	-0-					53
11	571	N	571	-0-	-0-	B	-0-	18	1	553	2	N	-0-					53
12	705	N	705	-0-	-0-	B	-0-	22	1	683	2	N	-0-					53
01	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	21	1	584	2	N	42					95
								46	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185555 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11518 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	32	1	571	2	N	-0-			40
09	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	33	1	604	2	N	-0-			40
10	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	26	1	662	2	N	-0-			40
11	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	20	1	627	2	N	-0-			40
12	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	22	1	673	2	N	-0-			40
01	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	24	1	690	2	N	-0-			40

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	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
08	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	50	1	872	2	N	4			22
							4	9							
09	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	54	1	979	2	N	2			24
							2	9							
10	1054	N	854	-0-	-200 B	-0-	33	1	820	2	N	1			25
							1	9							
11	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	31	1	966	2	N	-0-			25
12	1085	N	1037	-0-	-48 B	-0-	33	1	1004	2	N	-0-			25
01	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	31	1	891	2	N	-0-			25

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
08	868	N	767	-0-	-101 B	-0-	41	1	726	2	N	-0-			-0-
09	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	40	1	726	2	N	-0-			-0-
10	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	30	1	749	2	N	17			17
							19	9							
11	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	23	1	721	2	N	3			20
							3	9							
12	806	N	774	-0-	-32 B	-0-	25	1	749	2	N	-0-			20
01	806	N	758	-0-	-48 B	-0-	26	1	732	2	N	-0-			20

MATLOCK WELL #: 3 RRCID -> 186972 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11594 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	620	N	569	-0-	-51 B	-0-	31	1	536	2	N	2			45
							2	9							
09	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	33	1	606	2	N	2			47
							2	9							
10	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	27	1	667	2	N	-0-			47
11	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	22	1	692	2	N	-0-			47
12	651	N	602	-0-	-49 B	-0-	19	1	583	2	N	-0-			47
01	682	N	555	-0-	-127 B	-0-	19	1	533	2	N	3			50
							3	9							

WARE, J. F. WELL #: 3 RRCID -> 187106 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11552 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	837	N	542	-0-	-295 B	-0-	29	1	513	2	Y	-0-			-0-
09	660	N	531	-0-	-129 B	-0-	28	1	503	2	Y	-0-			-0-
10	651	N	486	-0-	-165 B	-0-	19	1	467	2	Y	-0-			-0-
11	510	N	483	-0-	-27 B	-0-	15	1	468	2	Y	-0-			-0-
12	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	19	1	594	2	Y	-0-			-0-
01	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	22	1	610	2	Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	40	1	697	2	Y	6					44
							7	9									
09	900	N	889	-0-	-11 B	-0-	46	1	837	2	Y	5					49
							6	9									
10	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	31	1	789	2	Y	27	49	1			27
							30	9									
11	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	30	1	939	2	Y	8					35
							9	9									
12	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	33	1	1002	2	Y	10					45
							11	9									
01	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	31	1	884	2	Y	13					58
							14	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 187870 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11728 - 12070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1562	-0-	-174 B	-0-	84	1	1475	2	Y	3					52
							3	9									
09	1530	N	1497	-0-	-33 B	-0-	78	1	1417	2	Y	2					54
							2	9									
10	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	63	1	1582	2	Y	4					58
							4	9									
11	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	46	1	1428	2	Y	-0-					58
12	1550	N	1528	-0-	-22 B	-0-	48	1	1476	2	Y	4	1	8			61
							4	9									
01	1643	N	1529	-0-	-114 B	-0-	52	1	1473	2	Y	4					65
							4	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188091 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11456 - 11676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1165	-0-	-168 B	-0-	62	1	1094	2	Y	8					29
							9	9									
09	1140	N	959	-0-	-181 B	-0-	49	1	897	2	Y	12					41
							13	9									
10	837	N	70	-0-	-767 B	-0-	2	1	59	2	Y	8					49
							9	9									
11	1080	N	44	-0-	-1036 B	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					49
12	1023	N	3	-0-	-1020 B	-0-	2	1	1	9	Y	1					50
01	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	3	1	74	2	Y	2					52
							2	9									

BURKE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 188209 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11594 - 11838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1248	-0-	-178 B	-0-	67	1	1181	2	Y	-0-					54
09	1260	N	1257	-0-	-3 B	-0-	65	1	1191	2	Y	1					55
							1	9									
10	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	49	1	1234	2	Y	24					79
							26	9									
11	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	38	1	1192	2	Y	19					98
							21	9									
12	1302	N	1249	-0-	-53 B	-0-	40	1	1209	2	Y	-0-	66	1			32
01	1302	N	1190	-0-	-112 B	-0-	40	1	1143	2	Y	6					38
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ALLRED WELL #: 3 RRCID -> 188850 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 11771

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	528	-0-	-433 B	-0-	28	1	492	2	N	7					25
							8	9									
09	630	N	471	-0-	-159 B	-0-	24	1	444	2	N	3					28
							3	9									
10	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	28	1	703	2	N	4					32
							4	9									
11	480	N	358	-0-	-122 B	-0-	11	1	347	2	N	-0-					32
12	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	20	1	618	2	N	3					35
							3	9									
01	744	N	41	-0-	-703 B	-0-	39	1	2	9	N	2					37

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189803 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11528 - 11710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	509	-0-	-111 B	-0-	27	1	479	2	N	3					75
							3	9									
09	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	33	1	605	2	N	-0-					75
10	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	28	1	712	2	N	-0-					75
11	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	22	1	698	2	N	-0-					75
12	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	23	1	705	2	N	-0-					75
01	744	N	680	-0-	-64 B	-0-	23	1	657	2	N	-0-					75

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 189804 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11288 - 11488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	678	-0-	-35 B	-0-	37	1	641	2	N	-0-					37
09	630	N	628	-0-	-2 B	-0-	33	1	595	2	N	-0-					37
10	682	N	554	-0-	-128 B	-0-	21	1	533	2	N	-0-					37
11	630	N	567	-0-	-63 B	-0-	18	1	548	2	N	1					38
							1	9									
12	651	N	613	-0-	-38 B	-0-	19	1	588	2	N	5					43
							6	9									
01	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	20	1	574	2	N	4					47
							4	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 190474 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11704 - 11998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	365	-0-	-906 B	-0-	19	1	328	2	Y	16					72
							18	9									
09	1140	N	385	-0-	-755 B	-0-	20	1	361	2	Y	4					76
							4	9									
10	930	N	711	-0-	-219 B	-0-	27	1	678	2	Y	5					81
							6	9									
11	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	28	1	877	2	Y	3					84
							3	9									
12	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	37	1	1135	2	Y	6	1	8			89
							7	9									
01	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	34	1	964	2	Y	6					95
							7	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190513 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11260 - 11446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	22	1	381	2	N	-0-					7
09	540	N	381	-0-	-159 B	-0-	20	1	361	2	N	-0-					7
10	434	N	397	-0-	-37 B	-0-	15	1	382	2	N	-0-					7
11	390	N	291	-0-	-99 B	-0-	9	1	282	2	N	-0-					7
12	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	13	1	405	2	N	-0-					7
01	403	N	397	-0-	-6 B	-0-	14	1	383	2	N	-0-					7

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MATLOCK WELL #: 4 RRCID -> 190522 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190901 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11570 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191085 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	910	-0-	-361	B	-0-	48 12	1 9	850	2	Y	11					23
09	1296	N	1296	-0-	-0-	B	-0-	67 2	1 9	1227	2	Y	2					25
10	1330	N	1330	-0-	-0-	B	-0-	51 8	1 9	1271	2	Y	7					32
11	972	N	972	-0-	-0-	B	-0-	30 1	1 9	941	2	Y	1					33
12	1333	N	866	-0-	-467	B	-0-	27 4	1 9	835	2	Y	4					37
01	1333	N	684	-0-	-649	B	-0-	23 3	1 9	658	2	Y	3					40

PERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191965 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11606 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	958	N	958	-0-	-0-	B	-0-	51 3	1 9	904	2	N	3					58
09	986	N	986	-0-	-0-	B	-0-	51 10	1 9	925	2	N	9					67
10	1016	N	1016	-0-	-0-	B	-0-	39 3	1 9	974	2	N	3					70
11	963	N	963	-0-	-0-	B	-0-	30 6	1 9	927	2	N	5					75
12	1023	N	985	-0-	-38	B	-0-	31 3	1 9	951	2	N	3					78
01	1023	N	938	-0-	-85	B	-0-	32 8	1 9	898	2	N	7					85

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 192016 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 11719 PERF.11204 - 11431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	1373	-0-	-332 B	-0-	73	1	1294	2	Y	5					30
							6	9									
09	1470	N	1461	-0-	-9 B	-0-	76	1	1385	2	Y	-0-					30
10	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	60	1	1500	2	Y	18					48
							20	9									
11	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	46	1	1426	2	Y	2					50
							2	9									
12	1519	N	1499	-0-	-20 B	-0-	48	1	1451	2	Y	-0-					50
01	1581	N	1493	-0-	-88 B	-0-	51	1	1442	2	Y	-0-					50

WARREN, SM GU1 WELL #: 3 RRCID -> 192018 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11768 - 12064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	991	-0-	-249 B	-0-	53	1	928	2	Y	9					94
							10	9									
09	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	61	1	1105	2	Y	17					111
							19	9									
10	1147	N	1140	-0-	-7 B	-0-	43	1	1086	2	Y	10					121
							11	9									
11	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	33	1	1017	2	Y	4	72	1			53
							4	9									
12	1240	N	1132	-0-	-108 B	-0-	36	1	1088	2	Y	7					60
							8	9									
01	1147	N	1111	-0-	-36 B	-0-	37	1	1063	2	Y	10					70
							11	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192955 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11582 - 11788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1945	N	1945	-0-	-0- B	-0-	105	1	1840	2	N	-0-					28
09	3137	X	3137	-0-	-0- B	-0-	163	1	2972	2	N	2					30
							2	9									
10	3192	X	3192	-0-	-0- B	-0-	122	1	3070	2	N	-0-					30
11	3096	X	3096	-0-	-0- B	-0-	96	1	3000	2	N	-0-					30
12	3223	X	3223	-0-	-0- B	-0-	102	1	3120	2	N	1	1	8			30
							1	9									
01	2180	X	2180	-0-	-0- B	-0-	74	1	2106	2	N	-0-					30

ALLRED WELL #: 4 RRCID -> 193622 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	1038	-0-	-78 B	-0-	56	1	978	2	N	4					22
							4	9									
09	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	52	1	948	2	N	3					25
							3	9									
10	1085	N	901	-0-	-184 B	-0-	34	1	861	2	N	5					30
							6	9									
11	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	31	1	953	2	N	-0-					30
12	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	33	1	1019	2	N	3					33
							3	9									
01	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	38	1	1081	2	N	4					37
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193623 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	48	1	840	2	N	-0-					12
09	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	45	1	825	2	N	1					13
							1	9									
10	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	30	1	762	2	N	-0-					13
11	840	N	641	-0-	-199 B	-0-	20	1	621	2	N	-0-					13
12	899	N	765	-0-	-134 B	-0-	24	1	741	2	N	-0-					13
01	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	28	1	807	2	N	-0-					13

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
08	899	N	853	-0-	-46 B	-0-	46	1	807	2	Y	-0-					16
09	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	43	1	781	2	Y	-0-					16
10	837	N	829	-0-	-8 B	-0-	31	1	789	2	Y	8					24
							9	9									
11	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	26	1	799	2	Y	6					30
							7	9									
12	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	28	1	843	2	Y	4					34
							4	9									
01	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	29	1	828	2	Y	5					39
							6	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
08	434	N	372	-0-	-62 B	-0-	20	1	352	2	Y	-0-					16
09	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	27	1	491	2	Y	-0-					16
10	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	19	1	485	2	Y	-0-					16
11	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	16	1	496	2	Y	-0-					16
12	527	N	445	-0-	-82 B	-0-	14	1	431	2	Y	-0-					16
*01	496	N	227	-0-	-269 B	-0-	8	1	219	2	Y	-0-					16

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
08	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	59	1	1047	2	N	6					19
							7	9									
09	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	49	1	897	2	N	4					23
							4	9									
10	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	30	1	747	2	N	6					29
							7	9									
11	720	N	36	-0-	-684 B	-0-	34	1	2	9	N	2					31
12	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	38	1	1158	2	N	3					34
							3	9									
01	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	33	1	949	2	N	1					35
							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
08	806	N	556	-0-	-250 B	-0-	25	1	531	2	Y	-0-					24
09	690	N	610	-0-	-80 B	-0-	30	1	580	2	Y	-0-					24
10	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	27	1	598	2	Y	-0-					24
11	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	10	1	547	2	Y	-0-					24
12	620	N	606	-0-	-14 B	-0-	11	1	595	2	Y	-0-					24
01	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	14	1	697	2	Y	-0-					24

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	954	-0-	-193 B	-0-	51	1	903	2	Y	-0-					47
09	1080	N	1058	-0-	-22 B	-0-	55	1	996	2	Y	6					53
							7	9									
10	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	41	1	1026	2	Y	5					58
							6	9									
11	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	32	1	989	2	Y	-0-					58
12	1085	N	1021	-0-	-64 B	-0-	32	1	987	2	Y	2					60
							2	9									
01	1085	N	940	-0-	-145 B	-0-	32	1	899	2	Y	8					68
							9	9									

WARE, J. F. WELL #: 4 RRCID -> 194385 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	843	-0-	-180 B	-0-	45	1	795	2	Y	3					29
							3	9									
09	510	N	454	-0-	-56 B	-0-	23	1	428	2	Y	3					32
							3	9									
10	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	30	1	764	2	Y	2					34
							2	9									
11	780	N	624	-0-	-156 B	-0-	19	1	604	2	Y	1					35
							1	9									
12	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					Y	1					36
01	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					Y	-0-					36

WILSON, GB GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 194524 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2821	N	2147	-0-	-674 B	-0-	114	1	2014	2	Y	17					214
							19	9									
09	2970	X	2398	-0-	-572 B	-0-	124	1	2262	2	Y	11					225
							12	9									
10	3069	X	1111	-0-	-1958 B	-0-	42	1	1062	2	Y	6					231
							7	9									
11	2970	X	2270	-0-	-700 B	-0-	71	1	2199	2	Y	-0-					231
12	3069	X	2547	-0-	-522 B	-0-	81	1	2465	2	Y	1	1	8			231
							1	9									
01	2166	N	2166	-0-	-0- B	-0-	74	1	2092	2	Y	-0-					231

BRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 194724 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 11750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	65	1	1138	2	Y	-0-					28
09	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	57	1	1040	2	Y	1					29
							1	9									
10	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	47	1	1186	2	Y	-0-					29
11	1050	N	510	-0-	-540 B	-0-	16	1	494	2	Y	-0-					29
12	1085	N	240	-0-	-845 B	-0-	8	1	232	2	Y	-0-					29
01	1085	N	150	-0-	-935 B	-0-	5	1	145	2	Y	-0-					29

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ALLRED WELL #: 5 RRCID -> 195080 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	954	-0-	-348 B	-0-	51	1	903	2	N	-0-			-0-
09	900	N	835	-0-	-65 B	-0-	43	1	792	2	N	-0-			-0-
10	1302	N	947	-0-	-355 B	-0-	36	1	911	2	N	-0-			-0-
11	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	35	1	1086	2	N	-0-			-0-
12	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	31	1	947	2	N	-0-			-0-
01	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	41	1	1167	2	N	-0-			-0-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 195577 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1433	-0-	-117 B	-0-	77	1	1356	2	N	-0-			47
09	1380	N	1372	-0-	-8 B	-0-	71	1	1301	2	N	-0-			47
10	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	58	1	1469	2	N	3			50
							3	9							
11	1350	N	1161	-0-	-189 B	-0-	36	1	1125	2	N	-0-			50
12	1426	N	1374	-0-	-52 B	-0-	43	1	1322	2	N	8			58
							9	9							
01	1519	N	1350	-0-	-169 B	-0-	46	1	1300	2	N	4			62
							4	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
08	1209	N	1090	-0-	-119 B	-0-	58	1	1028	2	Y	4			42
							4	9							
09	1080	N	1060	-0-	-20 B	-0-	55	1	1004	2	Y	1			43
							1	9							
10	1023	N	891	-0-	-132 B	-0-	34	1	855	2	Y	2			45
							2	9							
11	1020	N	983	-0-	-37 B	-0-	31	1	952	2	Y	-0-			45
12	1085	N	1033	-0-	-52 B	-0-	33	1	1000	2	Y	-0-			45
01	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	31	1	874	2	Y	6			51
							7	9							

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195632 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11582 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	31	1	552	2	N	10			25
							11	9							
09	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	33	1	602	2	N	-0-			25
10	775	N	742	-0-	-33 B	-0-	28	1	714	2	N	-0-			25
11	570	N	529	-0-	-41 B	-0-	16	1	513	2	N	-0-			25
12	651	N	421	-0-	-230 B	-0-	13	1	406	2	N	2			27
							2	9							
01	744	N	437	-0-	-307 B	-0-	15	1	422	2	N	-0-			27

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
08	1271	N	1059	-0-	-212 B	-0-	57	1	1002	2	Y	-0-			-0-
09	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	56	1	1030	2	Y	-0-			-0-
10	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	42	1	1047	2	Y	-0-			-0-
11	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	32	1	981	2	Y	-0-			-0-
12	1116	N	1013	-0-	-103 B	-0-	32	1	981	2	Y	-0-			-0-
01	1085	N	940	-0-	-145 B	-0-	32	1	908	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	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-

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
08	589	N	-0-	-0-	-589	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	1054	N	916	-0-	-138	B	-0-	49	1	867	2	N	-0-					28
09	1650	N	1650	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1564	2	N	-0-					28
10	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	25	1	636	2	N	-0-					28
11	1073	N	1073	-0-	-0-	B	-0-	33	1	1040	2	N	-0-					28
12	1209	N	931	-0-	-278	B	-0-	30	1	901	2	N	-0-					28
01	651	N	168	-0-	-483	B	-0-	6	1	162	2	N	-0-					28

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
08	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					21
09	24	N	24	-0-	-0-	B	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					21
10	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	1	1	25	2	Y	7					28
								8	9									
11	60	N	29	-0-	-31	B	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					28
12	31	N	30	-0-	-1	B	-0-	1	1	29	2	Y	-0-	19	1			9
01	62	N	24	-0-	-38	B	-0-	1	1	15	2	Y	7					16
								8	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 196580 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11626 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 196670 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11610 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197151 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11280 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168	N	134	-0-	-34	B	-0-	7	1	127	2	N	-0-					-0-
*03	155	N	138	-0-	-17	B	-0-	7	1	131	2	N	-0-					-0-
*04	150	N	121	-0-	-29	B	-0-	6	1	115	2	N	-0-					-0-
*05	155	N	124	-0-	-31	B	-0-	6	1	118	2	N	-0-					-0-
*06	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	10	1	181	2	N	-0-					-0-
*07	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	11	1	198	2	N	-0-					-0-
*08	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	12	1	220	2	N	-0-					-0-
*09	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	11	1	199	2	N	-0-					-0-
*10	217	N	197	-0-	-20	B	-0-	8	1	189	2	N	-0-					-0-
*11	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	7	1	218	2	N	-0-					-0-
*12	217	N	208	-0-	-9	B	-0-	7	1	201	2	N	-0-					-0-
*01	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	7	1	201	2	N	-0-					-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197261 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11480 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	751	-0-	-24	B	-0-	40	1	707	2	N	4					22
								4	9									
09	767	N	767	-0-	-0-	B	-0-	40	1	726	2	N	1					23
								1	9									
10	781	N	781	-0-	-0-	B	-0-	30	1	751	2	N	-0-					23
11	690	N	679	-0-	-11	B	-0-	21	1	654	2	N	4					27
								4	9									
12	806	N	759	-0-	-47	B	-0-	24	1	735	2	N	-0-					27
01	776	N	776	-0-	-0-	B	-0-	26	1	749	2	N	1					28
								1	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 197462 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	658	-0-	-241	B	-0-	35	1	623	2	Y	-0-					25
09	814	N	814	-0-	-0-	B	-0-	42	1	766	2	Y	5					30
								6	9									
10	893	N	893	-0-	-0-	B	-0-	34	1	857	2	Y	2					32
								2	9									
11	801	N	801	-0-	-0-	B	-0-	25	1	776	2	Y	-0-					32
12	850	N	850	-0-	-0-	B	-0-	27	1	822	2	Y	1					33
								1	9									
01	899	N	844	-0-	-55	B	-0-	29	1	811	2	Y	4					37
								4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197463 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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

08	217	N	62	-0-	-155	B	-0-	3	1	48	2	Y	10	19	1			11
								11	9									
09	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	9	1	171	2	Y	9					20
								10	9									
10	186	N	166	-0-	-20	B	-0-	6	1	150	2	Y	9	19	1			10
								10	9									
11	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	3	1	83	2	Y	9					19
								10	9									
12	186	N	152	-0-	-34	B	-0-	143	1	9	9	Y	8					27
01	155	N	113	-0-	-42	B	-0-	4	1	101	2	Y	7	20	1			14
								8	9									

ALLRED WELL #: 6 RRCID -> 197646 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11568 - 11789

08	1178	N	643	-0-	-535	B	-0-	34	1	601	2	N	7					22
								8	9									
09	929	N	929	-0-	-0-	B	-0-	48	1	880	2	N	1					23
								1	9									
10	837	N	452	-0-	-385	B	-0-	17	1	435	2	N	-0-					23
11	600	N	346	-0-	-254	B	-0-	11	1	333	2	N	2					25
								2	9									
12	961	N	295	-0-	-666	B	-0-	9	1	283	2	N	3					28
								3	9									
01	465	N	303	-0-	-162	B	-0-	10	1	287	2	N	5					33
								6	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 197837 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11564 - 11696

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	918	N	918	-0-	-0-	B	-0-	49	1	869	2	Y	-0-					3
09	840	N	644	-0-	-196	B	-0-	33	1	611	2	Y	-0-					3
10	992	N	9	-0-	-983	B	-0-	9	2			Y	-0-					3
11	870	N	-0-	-0-	-870	B	-0-					Y	-0-					3
12	651	N	-0-	-0-	-651	B	-0-					Y	-0-					3
01	9	N	-0-	-0-	-9	B	-0-					Y	-0-					3

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197843 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11260 - 11440

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
08	155	N	10	-0-	-145 B	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	17	1	332	2	Y	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	22	1	485	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	2	1	118	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	316	-0-	-56 B	-0-	6	1	309	2	Y	1					1
							1	9									
01	403	N	258	-0-	-145 B	-0-	5	1	253	2	Y	-0-					1

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198721 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11482 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1019	-0-	-221 B	-0-	55	1	962	2	Y	2					51
							2	9									
09	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	52	1	944	2	Y	11					62
							12	9									
10	1023	N	914	-0-	-109 B	-0-	35	1	872	2	Y	6					68
							7	9									
11	960	N	922	-0-	-38 B	-0-	29	1	893	2	Y	-0-					68
12	1054	N	918	-0-	-136 B	-0-	29	1	887	2	Y	2					70
							2	9									
01	899	N	486	-0-	-413 B	-0-	17	1	469	2	Y	-0-					70

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
08	744	N	694	-0-	-50 B	-0-	37	1	655	2	N	2					27
							2	9									
09	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	35	1	643	2	N	1					28
							1	9									
10	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	28	1	697	2	N	-0-					28
11	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	21	1	654	2	N	2					30
							2	9									
12	713	N	711	-0-	-2 B	-0-	23	1	688	2	N	-0-					30
01	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	25	1	696	2	N	2					32
							2	9									

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
08	899	N	847	-0-	-52 B	-0-	45	1	800	2	N	2					42
							2	9									
09	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	43	1	782	2	N	1					43
							1	9									
10	837	N	789	-0-	-48 B	-0-	30	1	755	2	N	4					47
							4	9									
11	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	25	1	793	2	N	3					50
							3	9									
12	868	N	865	-0-	-3 B	-0-	27	1	832	2	N	5					55
							6	9									
01	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	28	1	800	2	N	5					60
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, GB GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 199030 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12299 PERF.11750 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1336	N	1336	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1263	2	Y	1					71
								1	9									
09	1381	N	1381	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1308	2	Y	1					72
								1	9									
10	1395	N	1307	-0-	-88	B	-0-	50	1	1256	2	Y	1					73
								1	9									
11	1398	N	1398	-0-	-0-	B	-0-	43	1	1351	2	Y	4					77
								4	9									
12	1426	N	1375	-0-	-51	B	-0-	44	1	1328	2	Y	3					80
								3	9									
01	1376	N	1376	-0-	-0-	B	-0-	47	1	1327	2	Y	2					82
								2	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199032 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11502 - 11696

08	1395	N	1198	-0-	-197	B	-0-	64	1	1134	2	Y	-0-					3
09	1230	N	1227	-0-	-3	B	-0-	64	1	1163	2	Y	-0-					3
10	1271	N	1177	-0-	-94	B	-0-	45	1	1132	2	Y	-0-					3
11	1110	N	1013	-0-	-97	B	-0-	32	1	981	2	Y	-0-					3
12	1271	N	1108	-0-	-163	B	-0-	35	1	1073	2	Y	-0-					3
01	1198	N	1198	-0-	-0-	B	-0-	41	1	1157	2	Y	-0-					3

MATLOCK WELL #: 6 RRCID -> 199062 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11820

08	775	N	696	-0-	-79	B	-0-	37	1	659	2	Y	-0-					30
09	710	N	710	-0-	-0-	B	-0-	36	1	657	2	Y	15					45
								17	9									
10	713	N	603	-0-	-110	B	-0-	23	1	580	2	Y	-0-					45
11	723	N	723	-0-	-0-	B	-0-	23	1	700	2	Y	-0-					45
12	744	N	712	-0-	-32	B	-0-	23	1	689	2	Y	-0-					45
01	672	N	672	-0-	-0-	B	-0-	23	1	649	2	Y	-0-					45

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 199410 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11462 - 11694

08	372	N	360	-0-	-12	B	-0-	19	1	341	2	N	-0-					12
09	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	22	1	398	2	N	-0-					12
10	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	17	1	423	2	N	-0-					12
11	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	13	1	411	2	N	-0-					12
12	372	N	279	-0-	-93	B	-0-	9	1	270	2	N	-0-					12
01	372	N	319	-0-	-53	B	-0-	11	1	308	2	N	-0-					12

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 199483 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12324 PERF.11806 - 12052

08	1736	N	1545	-0-	-191	B	-0-	83	1	1460	2	N	2					95
								2	9									
09	1560	N	1542	-0-	-18	B	-0-	80	1	1453	2	N	8					103
								9	9									
10	1581	N	1434	-0-	-147	B	-0-	55	1	1373	2	N	5					108
								6	9									
11	1440	N	1211	-0-	-229	B	-0-	38	1	1173	2	N	-0-					108
12	1802	N	1802	-0-	-0-	B	-0-	57	1	1736	2	N	8	1	8			115
								9	9									
01	1699	N	1699	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1632	2	N	8					123
								9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ALLRED WELL #: 7 RRCID -> 199597 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11629 - 11834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	693	-0-	-330 B	-0-	37	1	643	2	Y	12					38
							13	9									
09	930	N	561	-0-	-369 B	-0-	29	1	531	2	Y	1					39
							1	9									
10	899	N	544	-0-	-355 B	-0-	21	1	520	2	Y	3					42
							3	9									
11	660	N	492	-0-	-168 B	-0-	15	1	475	2	Y	2					44
							2	9									
12	589	N	437	-0-	-152 B	-0-	14	1	422	2	Y	1					45
							1	9									
01	558	N	438	-0-	-120 B	-0-	15	1	423	2	Y	-0-					45

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199598 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11544 - 11804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	824	-0-	-106 B	-0-	44	1	778	2	Y	2					17
							2	9									
09	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	51	1	938	2	Y	-0-					17
10	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	36	1	904	2	Y	10					27
							11	9									
11	780	N	656	-0-	-124 B	-0-	20	1	636	2	Y	-0-					27
12	1023	N	1005	-0-	-18 B	-0-	32	1	973	2	Y	-0-					27
01	961	N	847	-0-	-114 B	-0-	29	1	817	2	Y	1	16	1			12
							1	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199845 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11200 - 11420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	463	-0-	-95 B	-0-	25	1	437	2	Y	1					5
							1	9									
09	540	N	442	-0-	-98 B	-0-	23	1	419	2	Y	-0-					5
10	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	18	1	461	2	Y	-0-					5
11	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	16	1	489	2	Y	-0-					5
12	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	17	1	524	2	Y	-0-					5
01	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	17	1	471	2	Y	-0-					5

WARE, J. F. WELL #: 6 RRCID -> 199929 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11524 - 11750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	38	1	674	2	N	-0-					42
09	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	37	1	666	2	N	-0-					42
10	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	28	1	696	2	N	8					50
							9	9									
11	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	22	1	672	2	N	-0-					50
12	713	N	702	-0-	-11 B	-0-	22	1	674	2	N	5					55
							6	9									
01	744	N	673	-0-	-71 B	-0-	23	1	642	2	N	7					62
							8	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199949 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11578 - 11838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	1122	-0-	-25 B	-0-	60	1	1051	2	N	10					85
							11	9									
09	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	58	1	1060	2	N	2					87
							2	9									
10	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	43	1	1079	2	N	-0-					87
11	1050	N	1041	-0-	-9 B	-0-	32	1	1000	2	N	8					95
							9	9									
12	1147	N	1068	-0-	-79 B	-0-	33	1	1018	2	N	15					110
							17	9									
01	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	39	1	1100	2	N	6	101	1			15
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	806	N	623	-0-	-183	B	-0-	33 2	1 9	588	2	Y	2					30
09	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	39 1	1 9	706	2	Y	1					31
10	876	N	876	-0-	-0-	B	-0-	33 3	1 9	840	2	Y	3					34
11	689	N	689	-0-	-0-	B	-0-	21 3	1 9	665	2	Y	3					37
12	925	N	925	-0-	-0-	B	-0-	29 3	1 9	893	2	Y	3					40
01	971	N	971	-0-	-0-	B	-0-	33 7	1 9	931	2	Y	6					46

WARE, J. F. WELL #: 7 RRCID -> 200797 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760

08	899	N	851	-0-	-48	B	-0-	45 6	1 9	800	2	Y	5					53
09	837	N	837	-0-	-0-	B	-0-	43 7	1 9	787	2	Y	6					59
10	877	N	877	-0-	-0-	B	-0-	33 10	1 9	834	2	Y	9					68
11	836	N	836	-0-	-0-	B	-0-	26 8	1 9	802	2	Y	7					75
12	868	N	806	-0-	-62	B	-0-	25 6	1 9	775	2	Y	5					80
01	868	N	508	-0-	-360	B	-0-	17 12	1 9	479	2	Y	11					91

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200859 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 11744

08	899	N	797	-0-	-102	B	-0-	43	1	754	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	824	-0-	-376	B	-0-	43	1	781	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	699	-0-	-541	B	-0-	27	1	672	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	622	-0-	-578	B	-0-	19	1	603	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	573	-0-	-264	B	-0-	18	1	555	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	702	-0-	-11	B	-0-	24	1	678	2	Y	-0-					-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200864 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11386 - 11609

08	868	N	656	-0-	-212	B	-0-	35 8	1 9	613	2	Y	7					18
09	690	N	542	-0-	-148	B	-0-	28	1	514	2	Y	-0-					18
10	682	N	649	-0-	-33	B	-0-	24 13	1 9	612	2	Y	12					30
11	600	N	312	-0-	-288	B	-0-	10	1	302	2	Y	-0-					30
12	558	N	235	-0-	-323	B	-0-	7	1	228	2	Y	-0-					30
01	651	N	7	-0-	-644	B	-0-	7	1			Y	-0-					30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 200990 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1571	-0-	-41 B	-0-	68	1	1503	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1308	-0-	-252 B	-0-	56	1	1252	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1271	-0-	-341 B	-0-	55	1	1216	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	727	-0-	-803 B	-0-	32	1	695	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1182	-0-	-182 B	-0-	51	1	1131	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1048	-0-	-223 B	-0-	45	1	1003	2	Y	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 201127 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 11772

08	868	N	777	-0-	-91 B	-0-	41	1	730	2	Y	5					48
							6	9									
09	750	N	746	-0-	-4 B	-0-	39	1	704	2	Y	3					51
							3	9									
10	775	N	603	-0-	-172 B	-0-	23	1	574	2	Y	5					56
							6	9									
11	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	24	1	745	2	Y	3					59
							3	9									
12	775	N	772	-0-	-3 B	-0-	24	1	745	2	Y	3					62
							3	9									
01	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	26	1	733	2	Y	6					68
							7	9									

MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
01	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

08	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	43	1	951	2	Y	-0-					-0-
09	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	45	1	1008	2	Y	-0-					-0-
10	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	42	1	926	2	Y	-0-					-0-
11	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	38	1	835	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	668	-0-	-231 B	-0-	29	1	639	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	642	-0-	-257 B	-0-	28	1	614	2	Y	-0-					-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201223 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11534 - 11774

08	1519	N	406	-0-	-1113 B	-0-	22	1	384	2	Y	-0-					15
09	900	N	229	-0-	-671 B	-0-	12	1	215	2	Y	2					17
							2	9									
10	1271	N	188	-0-	-1083 B	-0-	7	1	177	2	Y	4					21
							4	9									
11	390	N	252	-0-	-138 B	-0-	8	1	240	2	Y	4					25
							4	9									
12	248	N	212	-0-	-36 B	-0-	7	1	205	2	Y	-0-					25
01	186	N	113	-0-	-73 B	-0-	4	1	108	2	Y	1					26
							1	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 201273 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11472 - 11726

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201275 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11622 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	992	N	936	-0-	-56	B	-0-	50	1	885	2	N	1					43
								1	9									
09	940	N	940	-0-	-0-	B	-0-	49	1	887	2	N	4					47
								4	9									
10	973	N	973	-0-	-0-	B	-0-	37	1	922	2	N	13					60
								14	9									
11	938	N	938	-0-	-0-	B	-0-	29	1	896	2	N	12					72
								13	9									
12	968	N	968	-0-	-0-	B	-0-	30	1	929	2	N	8					80
								9	9									
01	961	N	947	-0-	-14	B	-0-	32	1	902	2	N	12					92
								13	9									

ALLRED WELL #: 9 RRCID -> 201320 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520

08	620	N	472	-0-	-148	B	-0-	25	1	447	2	N	-0-					37
09	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	25	1	460	2	N	11					48
								12	9									
10	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	20	1	498	2	N	9					57
								10	9									
11	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	16	1	491	2	N	1					58
								1	9									
12	527	N	516	-0-	-11	B	-0-	16	1	496	2	N	4					62
								4	9									
01	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	18	1	509	2	N	1					63
								1	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201330 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11484 - 11708

08	620	N	468	-0-	-152	B	-0-	25	1	443	2	N	-0-					20
09	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	30	1	555	2	N	5					25
								6	9									
10	527	N	364	-0-	-163	B	-0-	14	1	350	2	N	-0-					25
11	450	N	261	-0-	-189	B	-0-	8	1	253	2	N	-0-					25
12	620	N	514	-0-	-106	B	-0-	16	1	498	2	N	-0-					25
01	372	N	352	-0-	-20	B	-0-	12	1	338	2	N	2					27
								2	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201331 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11266 - 11468

08	1271	N	9	-0-	-1262	B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	B	-0-					N	-0-					-0-
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	B	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, GB GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 201566 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 11834

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
08	1798	N	1329	-0-	-469 B	-0-		71	1	1251	2	Y	6					64
								7	9									
09	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-		95	1	1725	2	Y	9					73
								10	9									
10	1581	N	1270	-0-	-311 B	-0-		48	1	1214	2	Y	7					80
								8	9									
11	1230	N	1057	-0-	-173 B	-0-		33	1	1013	2	Y	10					90
								11	9									
12	1891	N	1585	-0-	-306 B	-0-		50	1	1533	2	Y	2	1	8			91
								2	9									
01	1271	N	1260	-0-	-11 B	-0-		43	1	1210	2	Y	6					97
								7	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 201575 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 11770

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
08	1240	N	1138	-0-	-102 B	-0-		61	1	1077	2	Y	-0-					9
09	1170	N	954	-0-	-216 B	-0-		50	1	903	2	Y	1					10
								1	9									
10	1178	N	919	-0-	-259 B	-0-		35	1	881	2	Y	3					13
								3	9									
11	1050	N	873	-0-	-177 B	-0-		27	1	844	2	Y	2					15
								2	9									
12	992	N	883	-0-	-109 B	-0-		28	1	855	2	Y	-0-					15
01	930	N	717	-0-	-213 B	-0-		24	1	693	2	Y	-0-					15

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201604 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11244 - 11480

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
08	434	N	381	-0-	-53 B	-0-		20	1	357	2	N	4					12
								4	9									
09	446	N	446	-0-	-0- B	-0-		23	1	422	2	N	1					13
								1	9									
10	372	N	361	-0-	-11 B	-0-		14	1	343	2	N	4					17
								4	9									
11	380	N	380	-0-	-0- B	-0-		12	1	368	2	N	-0-					17
12	465	N	407	-0-	-58 B	-0-		13	1	394	2	N	-0-					17
01	372	N	267	-0-	-105 B	-0-		9	1	258	2	N	-0-					17

WARE, J. F. WELL #: 8 RRCID -> 201628 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11554 - 11782

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
08	1209	N	798	-0-	-411 B	-0-		43	1	755	2	N	-0-					87
09	990	N	970	-0-	-20 B	-0-		50	1	920	2	N	-0-					87
10	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-		38	1	966	2	N	20					107
								22	9									
11	750	N	686	-0-	-64 B	-0-		21	1	665	2	N	-0-					107
12	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-		33	1	996	2	N	-0-					107
01	1023	N	956	-0-	-67 B	-0-		33	1	923	2	N	-0-					107

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 202497 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11230 - 11444

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
08	961	N	901	-0-	-60 B	-0-		48	1	840	2	N	12					27
								13	9									
09	901	N	901	-0-	-0- B	-0-		47	1	854	2	N	-0-					27
10	940	N	940	-0-	-0- B	-0-		36	1	904	2	N	-0-					27
11	840	N	728	-0-	-112 B	-0-		23	1	705	2	N	-0-					27
12	971	N	971	-0-	-0- B	-0-		31	1	940	2	N	-0-					27
01	930	N	901	-0-	-29 B	-0-		31	1	870	2	N	-0-					27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
08	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	39	1	694	2	Y	1					9
							1	9									
09	600	N	582	-0-	-18 B	-0-	30	1	546	2	Y	5					14
							6	9									
10	775	N	753	-0-	-22 B	-0-	29	1	717	2	Y	6					20
							7	9									
11	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	24	1	739	2	Y	-0-					20
12	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	22	1	680	2	Y	3	1	8			22
							3	9									
01	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	25	1	719	2	Y	3					25
							3	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202753 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

BURKE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 202792 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11550 - 11810

08	1643	N	1586	-0-	-57 B	-0-	85	1	1501	2	Y	-0-					17
09	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	78	1	1422	2	Y	2					19
							2	9									
10	1550	N	1544	-0-	-6 B	-0-	59	1	1484	2	Y	1					20
							1	9									
11	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	47	1	1450	2	Y	-0-					20
12	1550	N	1533	-0-	-17 B	-0-	49	1	1484	2	Y	-0-					20
01	1550	N	1518	-0-	-32 B	-0-	52	1	1466	2	Y	-0-					20

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202801 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11470 - 11722

*02	5023	X	1324	-0-	-3699 B	-0-	65	1	1250	2	Y	8	1	8			57
							9	9									
*03	1984	N	1072	-0-	-912 B	-0-	52	1	1020	2	Y	-0-					57
*04	1260	N	612	-0-	-648 B	-0-	30	1	582	2	Y	-0-					57
*05	1457	N	1447	-0-	-10 B	-0-	73	1	1374	2	Y	-0-					57
*06	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	76	1	1373	2	Y	-0-					57
*07	651	N	188	-0-	-463 B	-0-	10	1	178	2	Y	-0-					57
*08	1457	N	923	-0-	-534 B	-0-	50	1	873	2	Y	-0-					57
*09	1410	N	1295	-0-	-115 B	-0-	67	1	1228	2	Y	-0-					57
*10	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	52	1	1310	2	Y	-0-					57
*11	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	41	1	1284	2	Y	-0-					57
*12	1333	N	1299	-0-	-34 B	-0-	41	1	1258	2	Y	-0-					57
*01	1364	N	1263	-0-	-101 B	-0-	43	1	1220	2	Y	-0-					57

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 202803 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11756 - 12002

08	310	N	167	-0-	-143 B	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					11
09	690	N	74	-0-	-616 B	-0-	4	1	69	2	Y	1					12
							1	9									
10	248	N	110	-0-	-138 B	-0-	4	1	103	2	Y	3					15
							3	9									
11	150	N	116	-0-	-34 B	-0-	4	1	110	2	Y	2					17
							2	9									
12	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	2	1	68	2	Y	-0-					17
01	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	4	1	101	2	Y	-0-					17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 203034 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11472 - 11714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2811	N	2811	-0-	-0- B	-0-	151	1	2660	2	Y	-0-					5
09	1560	N	1181	-0-	-379 B	-0-	61	1	1107	2	Y	12					17
							13	9									
10	1612	X	1290	-0-	-322 B	-0-	49	1	1241	2	Y	-0-					17
11	1560	X	1001	-0-	-559 B	-0-	31	1	967	2	Y	3					20
							3	9									
12	1612	X	1034	-0-	-578 B	-0-	33	1	1000	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
01	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	54	1	1521	2	Y	-0-					20

BURKE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 203035 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 11872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2541	N	2541	-0-	-0- B	-0-	137	1	2404	2	Y	-0-					19
09	2580	N	1913	-0-	-667 B	-0-	99	1	1813	2	Y	1					20
							1	9									
10	3337	X	3337	-0-	-0- B	-0-	128	1	3209	2	Y	-0-					20
11	3829	X	3829	-0-	-0- B	-0-	119	1	3709	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
12	3151	X	3151	-0-	-0- B	-0-	100	1	3050	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
01	2759	X	1385	-0-	-1374 B	-0-	47	1	1338	2	Y	-0-					20

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203036 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11948 PERF.11572 - 11718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	161	-0-	-273 B	-0-	9	1	152	2	N	-0-					25
09	270	N	156	-0-	-114 B	-0-	8	1	146	2	N	2					27
							2	9									
10	186	N	124	-0-	-62 B	-0-	5	1	119	2	N	-0-					27
11	150	N	102	-0-	-48 B	-0-	3	1	99	2	N	-0-					27
12	155	N	87	-0-	-68 B	-0-	3	1	84	2	N	-0-					27
01	124	N	55	-0-	-69 B	-0-	2	1	53	2	N	-0-					27

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 203040 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	75	1	1314	2	Y	5					27
							6	9									
09	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	69	1	1260	2	Y	8					35
							9	9									
10	1395	N	1358	-0-	-37 B	-0-	52	1	1306	2	Y	-0-					35
11	1860	N	1229	-0-	-631 B	-0-	38	1	1183	2	Y	7					42
							8	9									
12	1395	N	1316	-0-	-79 B	-0-	42	1	1272	2	Y	2	1	8			43
							2	9									
01	1364	N	1098	-0-	-266 B	-0-	37	1	1055	2	Y	5					48
							6	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203101 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	75	1	1316	2	Y	1					25
							1	9									
09	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	71	1	1288	2	Y	-0-					25
10	1395	N	1184	-0-	-211 B	-0-	45	1	1139	2	Y	-0-					25
11	1290	N	966	-0-	-324 B	-0-	30	1	935	2	Y	1					26
							1	9									
12	1395	N	946	-0-	-449 B	-0-	30	1	916	2	Y	-0-					26
01	1178	N	907	-0-	-271 B	-0-	31	1	876	2	Y	-0-					26

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203102 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1457	N	1259	-0-		-198	B	-0-	68	1	1190	2	Y	1				16
									1	9								
09	1290	N	971	-0-		-319	B	-0-	50	1	920	2	Y	1				17
									1	9								
10	1364	N	1348	-0-		-16	B	-0-	51	1	1293	2	Y	4				21
									4	9								
11	1193	N	1193	-0-		-0-	B	-0-	37	1	1153	2	Y	3				24
									3	9								
12	1373	N	1373	-0-		-0-	B	-0-	44	1	1329	2	Y	-0-				24
01	1333	N	1256	-0-		-77	B	-0-	43	1	1212	2	Y	1				25
									1	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. GAS	(I) 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	1271	N	1256	-0-		-15	B	-0-	68	1	1188	2	Y	-0-				45
09	1260	N	1246	-0-		-14	B	-0-	65	1	1178	2	Y	3				48
									3	9								
10	1305	N	1305	-0-		-0-	B	-0-	49	1	1219	2	Y	34				82
									37	9								
11	1216	N	1216	-0-		-0-	B	-0-	38	1	1174	2	Y	4				86
									4	9								
12	1302	N	1257	-0-		-45	B	-0-	40	1	1213	2	Y	4				90
									4	9								
01	1302	N	1017	-0-		-285	B	-0-	35	1	978	2	Y	4				94
									4	9								

MATLOCK WELL #: 7 RRCID -> 203453 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	930	N	846	-0-		-84	B	-0-	46	1	800	2	Y	-0-				68
09	996	N	996	-0-		-0-	B	-0-	52	1	944	2	Y	-0-				68
10	955	N	955	-0-		-0-	B	-0-	37	1	918	2	Y	-0-				68
11	932	N	932	-0-		-0-	B	-0-	29	1	903	2	Y	-0-				68
12	1027	N	1027	-0-		-0-	B	-0-	33	1	994	2	Y	-0-				68
01	961	N	773	-0-		-188	B	-0-	26	1	747	2	Y	-0-				68

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. GAS	(I) 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	310	N	212	-0-		-98	B	-0-	10	1	202	2	Y	-0-				14
09	279	N	279	-0-		-0-	B	-0-	14	1	265	2	Y	-0-				14
10	403	N	189	-0-		-214	B	-0-	8	1	181	2	Y	-0-				14
11	210	N	31	-0-		-179	B	-0-	24	2	7	9	Y	6				20
12	279	N	189	-0-		-90	B	-0-	3	1	163	2	Y	21				41
									23	9								
01	352	N	352	-0-		-0-	B	-0-	7	1	345	2	Y	-0-				41

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. GAS	(I) 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	1953	N	1811	-0-		-142	B	-0-	97	1	1706	2	Y	7				107
									8	9								
09	1920	N	1846	-0-		-74	B	-0-	96	1	1742	2	Y	7				114
									8	9								
10	1891	N	1891	-0-		-0-	B	-0-	72	1	1813	2	Y	5	95	1		24
									6	9								
11	1680	N	1614	-0-		-66	B	-0-	50	1	1558	2	Y	5				29
									6	9								
12	1922	N	1652	-0-		-270	B	-0-	52	1	1598	2	Y	2				31
									2	9								
01	1891	N	1740	-0-		-151	B	-0-	59	1	1680	2	Y	1				32
									1	9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ODOM JR GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203792 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203793 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11510 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203797 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11530 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1306	-0-	-58	B	-0-	70	1	1236	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1290	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1223	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1237	-0-	-3	B	-0-	47	1	1190	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1042	-0-	-188	B	-0-	32	1	1010	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	685	-0-	-648	B	-0-	22	1	663	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	414	-0-	-826	B	-0-	14	1	400	2	Y	-0-					-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203820 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11462 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	177	-0-	-691	B	-0-	9	1	161	2	Y	6					44
								7	9									
09	675	N	675	-0-	-0-	B	-0-	35	1	640	2	Y	-0-					44
10	623	N	623	-0-	-0-	B	-0-	24	1	599	2	Y	-0-					44
11	602	N	602	-0-	-0-	B	-0-	19	1	576	2	Y	6					50
								7	9									
12	713	N	609	-0-	-104	B	-0-	19	1	584	2	Y	5					55
								6	9									
01	620	N	605	-0-	-15	B	-0-	20	1	579	2	Y	5					60
								6	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203821 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11690 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203822 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12229 PERF.11788 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MATLOCK WELL #: 9 RRCID -> 203922 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11740 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	665	-0-	-110 B	-0-	36	1	629	2	Y	-0-					30
09	840	N	487	-0-	-353 B	-0-	24	1	434	2	Y	26					56
							29	9									
10	868	N	619	-0-	-249 B	-0-	24	1	595	2	Y	-0-					56
11	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	21	1	658	2	Y	-0-					56
12	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	25	1	776	2	Y	-0-					56
01	620	N	298	-0-	-322 B	-0-	10	1	288	2	Y	-0-					56

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
08	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	4	1	97	2	Y	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	4	1	98	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	83	-0-	-227 B	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	15	1	328	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
08	868	N	753	-0-	-115 B	-0-	40	1	711	2	N	2					84
							2	9									
09	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	43	1	784	2	N	-0-					84
10	806	N	794	-0-	-12 B	-0-	30	1	764	2	N	-0-					84
11	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	24	1	744	2	N	14					98
							15	9									
12	868	N	799	-0-	-69 B	-0-	25	1	770	2	N	4					102
							4	9									
01	806	N	589	-0-	-217 B	-0-	20	1	563	2	N	5					107
							6	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 204260 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.11312 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1038	-0-	-171 B	-0-	56	1	982	2	N	-0-					10
09	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	57	1	1040	2	N	-0-					10
10	1116	N	927	-0-	-189 B	-0-	35	1	890	2	N	2					12
							2	9									
11	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	33	1	1034	2	N	-0-					12
12	1147	N	1093	-0-	-54 B	-0-	35	1	1055	2	N	3					15
							3	9									
01	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	36	1	1011	2	N	-0-					15

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204261 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11274 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204266 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11566 - 11828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	47	1	828	2	N	13					38
							14	9									
09	990	N	919	-0-	-71 B	-0-	48	1	869	2	N	2					40
							2	9									
10	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	39	1	976	2	N	2					42
							2	9									
11	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	32	1	980	2	N	-0-					42
12	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	34	1	1047	2	N	6	1	8			47
							7	9									
01	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	39	1	1103	2	N	1					48
							1	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204305 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11534 - 11794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	534	-0-	-86 B	-0-	29	1	504	2	N	1					68
							1	9									
09	690	N	675	-0-	-15 B	-0-	35	1	629	2	N	10					78
							11	9									
10	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	26	1	645	2	N	9					87
							10	9									
11	510	N	336	-0-	-174 B	-0-	10	1	326	2	N	-0-					87
12	713	N	264	-0-	-449 B	-0-	8	1	256	2	N	-0-					87
01	682	N	275	-0-	-407 B	-0-	9	1	266	2	N	-0-					87

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 204394 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11531 - 11808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1217	-0-	-147 B	-0-	64	1	1131	2	N	20					83
							22	9									
09	1320	N	623	-0-	-697 B	-0-	32	1	591	2	N	-0-					83
10	1364	N	575	-0-	-789 B	-0-	22	1	553	2	N	-0-					83
11	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	66	1	2046	2	N	-0-					83
12	1939	N	1939	-0-	-0- B	-0-	62	1	1877	2	N	-0-					83
01	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	71	1	2016	2	N	4					87
							4	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204395 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11656 - 11906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	85	1	1492	2	Y	1					19
							1	9									
09	1500	N	1399	-0-	-101 B	-0-	73	1	1324	2	Y	2					21
							2	9									
10	1581	N	1444	-0-	-137 B	-0-	55	1	1385	2	Y	4					25
							4	9									
11	1470	N	1250	-0-	-220 B	-0-	39	1	1207	2	Y	4					29
							4	9									
12	1457	N	1198	-0-	-259 B	-0-	38	1	1160	2	Y	-0-					29
01	1457	N	1115	-0-	-342 B	-0-	38	1	1076	2	Y	1					30
							1	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204504 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11610 - 11868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	682	-0-	-62 B	-0-	37	1	645	2	Y	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	35	1	631	2	Y	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	27	1	666	2	Y	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	21	1	646	2	Y	-0-					-0-
12	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	22	1	674	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	656	-0-	-26 B	-0-	22	1	634	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 204696 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 12034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	806	N	720	-0-	-86	B	-0-	39	1	681	2	Y	-0-			19
09	810	N	749	-0-	-61	B	-0-	39	1	709	2	Y	1			20
								1	9							
10	868	N	597	-0-	-271	B	-0-	23	1	574	2	Y	-0-			20
11	660	N	359	-0-	-301	B	-0-	11	1	348	2	Y	-0-			20
12	775	N	438	-0-	-337	B	-0-	14	1	424	2	Y	-0-			20
01	589	N	502	-0-	-87	B	-0-	17	1	485	2	Y	-0-			20

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204755 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 11736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	27	1	471	2	Y	7			20
								8	9							
09	627	N	627	-0-	-0-	B	-0-	33	1	594	2	Y	-0-			20
10	465	N	289	-0-	-176	B	-0-	11	1	265	2	Y	12			32
								13	9							
11	517	N	517	-0-	-0-	B	-0-	16	1	501	2	Y	-0-			32
12	760	N	760	-0-	-0-	B	-0-	24	1	736	2	Y	-0-			32
01	810	N	810	-0-	-0-	B	-0-	28	1	782	2	Y	-0-			32

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205216 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11304 - 11500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	651	N	494	-0-	-157	B	-0-	27	1	467	2	N	-0-			10
09	570	N	455	-0-	-115	B	-0-	24	1	431	2	N	-0-			10
10	537	N	537	-0-	-0-	B	-0-	20	1	511	2	N	5			15
								6	9							
11	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	15	1	457	2	N	-0-			15
12	465	N	459	-0-	-6	B	-0-	15	1	444	2	N	-0-			15
01	527	N	428	-0-	-99	B	-0-	15	1	413	2	N	-0-			15

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 205218 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11274 - 11466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1029	-0-	-211	B	-0-	55	1	967	2	Y	6			39
								7	9							
09	1050	N	927	-0-	-123	B	-0-	48	1	879	2	Y	-0-			39
10	1232	N	1232	-0-	-0-	B	-0-	47	1	1183	2	Y	2			41
								2	9							
11	1123	N	1123	-0-	-0-	B	-0-	35	1	1088	2	Y	-0-			41
12	1167	N	1167	-0-	-0-	B	-0-	37	1	1120	2	Y	9			50
								10	9							
01	1240	N	1133	-0-	-107	B	-0-	39	1	1094	2	Y	-0-			50

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 205257 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11762 - 11980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	558	N	391	-0-	-167	B	-0-	21	1	368	2	Y	2			29
								2	9							
09	1050	N	442	-0-	-608	B	-0-	23	1	416	2	Y	3			32
								3	9							
10	806	N	514	-0-	-292	B	-0-	20	1	491	2	Y	3			35
								3	9							
11	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	17	1	517	2	Y	-0-			35
12	465	N	18	-0-	-447	B	-0-	17	1	1	9	Y	1			36
01	527	N	505	-0-	-22	B	-0-	17	1	488	2	Y	-0-			36

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 205747 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11222 - 11470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	2	1	52	2	Y	-0-			-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	2	1	52	2	Y	-0-			-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	3	1	65	2	Y	-0-			-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	4	1	96	2	Y	-0-			-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	5	1	111	2	Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, GB GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 206053 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	90	1	1590	2	N	8					177
							9	9									
09	3624	X	3624	-0-	-0- B	-0-	187	1	3417	2	N	18					195
							20	9									
10	1843	N	1843	-0-	-0- B	-0-	70	1	1763	2	N	9					204
							10	9									
11	1758	N	1758	-0-	-0- B	-0-	54	1	1676	2	N	25					229
							28	9									
12	1767	X	1556	-0-	-211 B	-0-	49	1	1494	2	N	12	179	1			62
							13	9									
01	1767	X	1289	-0-	-478 B	-0-	44	1	1233	2	N	11					73
							12	9									

BURKE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 206283 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11522 - 11756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1096	-0-	-113 B	-0-	59	1	1034	2	N	3					63
							3	9									
09	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	56	1	1023	2	N	12					75
							13	9									
10	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	44	1	1100	2	N	-0-					75
11	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	35	1	1077	2	N	-0-					75
12	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	36	1	1103	2	N	-0-					75
01	1147	N	1136	-0-	-11 B	-0-	38	1	1087	2	N	10					85
							11	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206305 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11552 - 11778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1087	-0-	-60 B	-0-	58	1	1028	2	Y	1	49	1			10
							1	9									
09	1050	N	1023	-0-	-27 B	-0-	53	1	963	2	Y	6					16
							7	9									
10	1085	N	922	-0-	-163 B	-0-	35	1	885	2	Y	2					18
							2	9									
11	1020	N	865	-0-	-155 B	-0-	27	1	838	2	Y	-0-					18
12	1054	N	823	-0-	-231 B	-0-	26	1	797	2	Y	-0-					18
01	930	N	896	-0-	-34 B	-0-	31	1	865	2	Y	-0-					18

BRIGHT WELL #: 6 RRCID -> 206306 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 11726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	782	-0-	-117 B	-0-	42	1	737	2	N	3					70
							3	9									
09	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	42	1	758	2	N	43					113
							47	9									
10	930	N	844	-0-	-86 B	-0-	32	1	804	2	N	7					120
							8	9									
11	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	25	1	793	2	N	10					130
							11	9									
12	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	28	1	841	2	N	7					137
							8	9									
01	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	29	1	830	2	N	8					145
							9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 206332 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 11808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	728	-0-	-109 B	-0-	39	1	688	2	Y	1					8
							1	9									
09	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	38	1	686	2	Y	-0-					8
10	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	28	1	708	2	Y	23					31
							25	9									
11	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	23	1	706	2	Y	3					34
							3	9									
12	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	25	1	752	2	Y	7					41
							8	9									
01	775	N	756	-0-	-19 B	-0-	26	1	723	2	Y	6					47
							7	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 206333 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11774 - 11924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 206341 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1013	-0-	-72 B	-0-	54	1	957	2	Y	2					65
							2	9									
09	1110	N	1009	-0-	-101 B	-0-	52	1	956	2	Y	1					66
							1	9									
10	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	41	1	1022	2	Y	5					71
							6	9									
11	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	31	1	958	2	Y	-0-					71
12	1054	N	1051	-0-	-3 B	-0-	33	1	1011	2	Y	6					77
							7	9									
01	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	36	1	1018	2	Y	-0-					77

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 206757 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12168 - 12446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ALLRED WELL #: 14 RRCID -> 206915 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11758 - 11770

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
08	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	50	1	885	2	Y	-0-					31
09	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	53	1	974	2	Y	2					33
							2	9									
10	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	40	1	1012	2	Y	2					35
							2	9									
11	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	31	1	955	2	Y	-0-					35
12	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	34	1	1024	2	Y	-0-					35
01	1054	N	1050	-0-	-4 B	-0-	36	1	1010	2	Y	4					39
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 206917 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11522 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1159	-0-	-143 B	-0-	62	1	1095	2	Y	2					80
							2	9									
09	1230	N	1219	-0-	-11 B	-0-	63	1	1155	2	Y	1					81
							1	9									
10	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	48	1	1217	2	Y	7					88
							8	9									
11	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	37	1	1158	2	Y	-0-					88
12	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	40	1	1226	2	Y	6					94
							7	9									
01	1271	N	1202	-0-	-69 B	-0-	41	1	1161	2	Y	-0-					94

BURKE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 207037 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1148	-0-	-278 B	-0-	62	1	1085	2	Y	1					14
							1	9									
09	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	65	1	1178	2	Y	1					15
							1	9									
10	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	50	1	1256	2	Y	1					16
							1	9									
11	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	38	1	1189	2	Y	-0-					16
12	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	43	1	1317	2	Y	-0-					16
01	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	47	1	1322	2	Y	-0-					16

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 8 RRCID -> 207174 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11552 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	866	-0-	-126 B	-0-	45	1	799	2	N	20					60
							22	9									
09	900	N	864	-0-	-36 B	-0-	45	1	816	2	N	3					63
							3	9									
10	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	38	1	956	2	N	2					65
							2	9									
11	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	29	1	889	2	N	12					77
							13	9									
12	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	29	1	891	2	N	-0-					77
01	992	N	852	-0-	-140 B	-0-	29	1	823	2	N	-0-					77

WARREN, SM GU1 WELL #: 4 RRCID -> 207308 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 207501 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	71	1	1255	2	Y	1					18
							1	9									
09	1230	N	1134	-0-	-96 B	-0-	59	1	1073	2	Y	2					20
							2	9									
10	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	51	1	1291	2	Y	1					21
							1	9									
11	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	38	1	1196	2	Y	-0-					21
12	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	40	1	1230	2	Y	-0-					21
01	1333	N	1303	-0-	-30 B	-0-	44	1	1259	2	Y	-0-					21

MATLOCK WELL #: 11 RRCID -> 207533 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11642 - 11860

08	930	N	875	-0-	-55 B	-0-	47	1	828	2	Y	-0-					37
09	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	52	1	954	2	Y	-0-					37
10	930	N	903	-0-	-27 B	-0-	34	1	865	2	Y	4					41
							4	9									
11	810	N	781	-0-	-29 B	-0-	23	1	708	2	Y	45					86
							50	9									
12	1054	N	746	-0-	-308 B	-0-	24	1	718	2	Y	4					90
							4	9									
01	899	N	871	-0-	-28 B	-0-	30	1	840	2	Y	1					91
							1	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 207761 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11630 - 11886

08	1364	N	1083	-0-	-281 B	-0-	58	1	1025	2	Y	-0-					33
09	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	66	1	1208	2	Y	5					38
							6	9									
10	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	51	1	1287	2	Y	2					40
							2	9									
11	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	36	1	1118	2	Y	-0-					40
12	1333	N	1092	-0-	-241 B	-0-	35	1	1057	2	Y	-0-					40
01	1333	N	213	-0-	-1120 B	-0-	7	1	203	2	Y	3					43
							3	9									

BURKE, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 207850 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922

08	2356	N	2356	-0-	-0- B	-0-	127	1	2229	2	Y	-0-					41
09	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	110	1	2011	2	Y	-0-					41
10	1860	N	1041	-0-	-819 B	-0-	40	1	995	2	Y	5					46
							6	9									
11	1800	N	1374	-0-	-426 B	-0-	41	1	1261	2	Y	65					111
							72	9									
12	1860	N	1332	-0-	-528 B	-0-	42	1	1283	2	Y	6					117
							7	9									
01	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	41	1	1166	2	Y	1					118
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 208057 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11971 PERF.11700 - 11908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	767	-0-		-70 B	-0-	41	1	716	2	Y	9					26
								10	9									
09	781	N	781	-0-		-0- B	-0-	40	1	728	2	Y	12					38
								13	9									
10	828	N	828	-0-		-0- B	-0-	31	1	788	2	Y	8					46
								9	9									
11	743	N	743	-0-		-0- B	-0-	23	1	720	2	Y	-0-					46
12	837	N	735	-0-		-102 B	-0-	23	1	710	2	Y	2					48
								2	9									
01	837	N	732	-0-		-105 B	-0-	25	1	706	2	Y	1					49
								1	9									

ALLRED WELL #: 12 RRCID -> 208312 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11964 - 11838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1260	-0-		-290 B	-0-	68	1	1192	2	Y	-0-					31
09	1380	N	1095	-0-		-285 B	-0-	57	1	1034	2	Y	4					35
								4	9									
10	1395	N	1109	-0-		-286 B	-0-	42	1	1065	2	Y	2					37
								2	9									
11	1258	N	1258	-0-		-0- B	-0-	39	1	1218	2	Y	1					38
								1	9									
12	1277	N	1277	-0-		-0- B	-0-	41	1	1236	2	Y	-0-					38
01	1116	N	1065	-0-		-51 B	-0-	36	1	1023	2	Y	5					43
								6	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 208320 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11380 - 11584

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
08	899	N	-0-	-0-		-899 B	-0-					Y	-0-					35
09	10	N	-0-	-0-		-10 B	-0-					Y	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					35

WARE, J. F. WELL #: 10 RRCID -> 208345 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11606 - 11844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	908	-0-		-208 B	-0-	49	1	859	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	940	-0-		-20 B	-0-	49	1	891	2	Y	-0-					-0-
10	966	N	966	-0-		-0- B	-0-	37	1	929	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	900	-0-		-0- B	-0-	28	1	872	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	941	-0-		-20 B	-0-	30	1	911	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	791	-0-		-170 B	-0-	27	1	764	2	Y	-0-					-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 208404 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11556 - 11798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	888	-0-		-228 B	-0-	48	1	840	2	Y	-0-					11
09	1046	N	1046	-0-		-0- B	-0-	54	1	992	2	Y	-0-					11
10	1032	N	1032	-0-		-0- B	-0-	40	1	992	2	Y	-0-					11
11	1153	N	1153	-0-		-0- B	-0-	36	1	1117	2	Y	-0-					11
12	1139	N	1139	-0-		-0- B	-0-	36	1	1103	2	Y	-0-					11
01	1094	N	1094	-0-		-0- B	-0-	37	1	1057	2	Y	-0-					11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 208879 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12130 - 12290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	26	1	453	2	Y	1					6
							1	9									
09	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	25	1	450	2	Y	-0-					6
10	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	21	1	520	2	Y	18					24
							20	9									
11	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	17	1	523	2	Y	3					27
							3	9									
12	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	16	1	503	2	Y	5					32
							6	9									
01	558	N	321	-0-	-237 B	-0-	11	1	304	2	Y	5					37
							6	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 208880 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11326 - 11542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	663	-0-	-143 B	-0-	36	1	627	2	Y	-0-					20
09	690	N	689	-0-	-1 B	-0-	36	1	653	2	Y	-0-					20
10	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	26	1	665	2	Y	-0-					20
11	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	20	1	633	2	Y	-0-					20
12	713	N	665	-0-	-48 B	-0-	21	1	644	2	Y	-0-					20
01	682	N	636	-0-	-46 B	-0-	22	1	614	2	Y	-0-					20

BURKE, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 208885 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11806 - 12058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	90	1	1590	2	Y	-0-					12
09	1680	N	1600	-0-	-80 B	-0-	83	1	1517	2	Y	-0-					12
10	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	65	1	1635	2	Y	-0-					12
11	1560	N	1531	-0-	-29 B	-0-	48	1	1483	2	Y	-0-					12
12	1643	N	1567	-0-	-76 B	-0-	50	1	1517	2	Y	-0-					12
01	1705	N	1431	-0-	-274 B	-0-	49	1	1382	2	Y	-0-					12

BRIGHT WELL #: 9 RRCID -> 208900 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	79	1	1386	2	Y	16					106
							18	9									
09	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	75	1	1377	2	Y	38	85	1			59
							42	9									
10	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	59	1	1485	2	Y	-0-					59
11	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	45	1	1390	2	Y	10					69
							11	9									
12	1550	N	1495	-0-	-55 B	-0-	47	1	1440	2	Y	7					76
							8	9									
01	1550	N	1420	-0-	-130 B	-0-	48	1	1355	2	Y	15					91
							17	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 209022 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11450 - 11644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1018	-0-	-36 B	-0-	55	1	963	2	Y	-0-					24
09	990	N	954	-0-	-36 B	-0-	50	1	904	2	Y	-0-					24
10	992	N	972	-0-	-20 B	-0-	37	1	922	2	Y	12					36
							13	9									
11	960	N	952	-0-	-8 B	-0-	29	1	913	2	Y	9					45
							10	9									
12	992	N	983	-0-	-9 B	-0-	31	1	946	2	Y	5					50
							6	9									
01	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	49	1	1378	2	Y	7					57
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 7 RRCID -> 209233 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11304 - 11480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	731	-0-		-44	B	-0-	31	1	694	2	Y	5					127
									6	9									
09	759	N	759	-0-		-0-	B	-0-	32	1	721	2	Y	5					132
									6	9									
10	798	N	798	-0-		-0-	B	-0-	34	1	764	2	Y	-0-					132
11	726	N	726	-0-		-0-	B	-0-	32	1	694	2	Y	-0-					132
12	873	N	873	-0-		-0-	B	-0-	38	1	835	2	Y	-0-					132
01	865	N	865	-0-		-0-	B	-0-	37	1	828	2	Y	-0-					132

BURKE, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 209258 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11726 - 11964

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
08	1364	N	1106	-0-		-258	B	-0-	59	1	1046	2	Y	1					71
									1	9									
09	1260	N	1260	-0-		-0-	B	-0-	65	1	1194	2	Y	1					72
									1	9									
10	1403	N	1403	-0-		-0-	B	-0-	52	1	1314	2	Y	34					106
									37	9									
11	1489	N	1489	-0-		-0-	B	-0-	45	1	1415	2	Y	26					132
									29	9									
12	1407	N	1407	-0-		-0-	B	-0-	45	1	1362	2	Y	-0-	91	1			41
01	1457	N	1457	-0-		-0-	B	-0-	49	1	1399	2	Y	8					49
									9	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 209261 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.12002 - 12062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	524	-0-		-282	B	-0-	28	1	496	2	Y	-0-					20
09	750	N	222	-0-		-528	B	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					20
10	465	N	450	-0-		-15	B	-0-	17	1	431	2	Y	2					22
									2	9									
11	480	N	330	-0-		-150	B	-0-	10	1	319	2	Y	1					23
									1	9									
12	638	N	638	-0-		-0-	B	-0-	20	1	618	2	Y	-0-					23
01	740	N	740	-0-		-0-	B	-0-	25	1	715	2	Y	-0-					23

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11302 - 11504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1253	-0-		-111	B	-0-	67	1	1186	2	Y	-0-					34
09	1227	N	1227	-0-		-0-	B	-0-	64	1	1160	2	Y	3					37
									3	9									
10	1300	N	1300	-0-		-0-	B	-0-	50	1	1247	2	Y	3					40
									3	9									
11	1170	N	1111	-0-		-59	B	-0-	35	1	1076	2	Y	-0-					40
12	1271	N	1249	-0-		-22	B	-0-	40	1	1209	2	Y	-0-					40
01	1302	N	1216	-0-		-86	B	-0-	41	1	1173	2	Y	2					42
									2	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 209317 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11692 - 11916

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
08	1581	N	1542	-0-		-39	B	-0-	82	1	1447	2	Y	12					56
									13	9									
09	1460	N	1460	-0-		-0-	B	-0-	75	1	1371	2	Y	13					69
									14	9									
10	1178	N	262	-0-		-916	B	-0-	10	1	240	2	Y	11					80
									12	9									
11	1440	N	14	-0-		-1426	B	-0-	6	2	8	9	Y	7					87
12	1519	N	-0-	-0-		-1519	B	-0-					Y	15					102
01	248	N	-0-	-0-		-248	B	-0-					Y	-0-					102

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, GB GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 209352 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11612 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2032	N	2032	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1920	2	N	3					162
								3	9									
09	2001	N	2001	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1891	2	N	5					167
								6	9									
10	2043	N	2043	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1963	2	N	2					169
								2	9									
11	1576	N	1576	-0-	-0-	B	-0-	49	1	1526	2	N	1					170
								1	9									
12	1244	N	1244	-0-	-0-	B	-0-	39	1	1199	2	N	5					175
								6	9									
01	1817	N	1817	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1743	2	N	12					187
								13	9									

BURKE, FRANK WELL #: 15 RRCID -> 209520 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11790 - 12020

08	527	N	492	-0-	-35	B	-0-	26	1	465	2	Y	1					23
								1	9									
09	480	N	445	-0-	-35	B	-0-	23	1	422	2	Y	-0-					23
10	527	N	89	-0-	-438	B	-0-	3	1	86	2	Y	-0-	16	1			7
11	450	N	-0-	-0-	-450	B	-0-					Y	-0-					7
12	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-					Y	-0-					7
01	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	-0-					7

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209524 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11650 - 11870

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209525 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11949 PERF.11506 - 11698

08	899	N	735	-0-	-164	B	-0-	40	1	695	2	Y	-0-					24
09	750	N	742	-0-	-8	B	-0-	39	1	703	2	Y	-0-					24
10	868	N	752	-0-	-116	B	-0-	29	1	717	2	Y	5					29
								6	9									
11	718	N	718	-0-	-0-	B	-0-	22	1	678	2	Y	16					45
								18	9									
12	775	N	685	-0-	-90	B	-0-	22	1	663	2	Y	-0-					45
01	744	N	687	-0-	-57	B	-0-	23	1	664	2	Y	-0-					45

BURKE, FRANK WELL #: 13 RRCID -> 209529 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11890 - 12124

08	2077	X	827	-0-	-1250	B	-0-	44	1	783	2	Y	-0-					5
09	2010	X	1397	-0-	-613	B	-0-	73	1	1324	2	Y	-0-					5
10	2077	X	1393	-0-	-684	B	-0-	53	1	1340	2	Y	-0-					5
11	1200	X	703	-0-	-497	B	-0-	22	1	681	2	Y	-0-					5
12	1457	X	920	-0-	-537	B	-0-	29	1	891	2	Y	-0-					5
01	1457	X	1223	-0-	-234	B	-0-	42	1	1181	2	Y	-0-					5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209757 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11468 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	452	-0-	-385 B	-0-	24	1	428	2	N	-0-					23
09	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	42	1	758	2	N	4					27
							4	9									
10	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	19	1	487	2	N	-0-					27
11	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	22	1	697	2	N	-0-					27
12	837	N	732	-0-	-105 B	-0-	23	1	709	2	N	-0-					27
01	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	30	1	857	2	N	-0-					27

WILSON, GB GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 209858 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11602 - 11908

08	1673	N	1673	-0-	-0- B	-0-	89	1	1564	2	N	18					212
							20	9									
09	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	83	1	1512	2	N	34					246
							37	9									
10	1639	N	1639	-0-	-0- B	-0-	62	1	1569	2	N	7	171	1			82
							8	9									
11	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	49	1	1537	2	N	27					109
							30	9									
12	1774	N	1774	-0-	-0- B	-0-	56	1	1703	2	N	14	1	8			122
							15	9									
01	1673	N	1673	-0-	-0- B	-0-	57	1	1602	2	N	13					135
							14	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210042 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11580 - 11760

08	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 210250 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11524 - 11732

08	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	32	1	559	2	Y	4					21
							4	9									
09	600	N	595	-0-	-5 B	-0-	31	1	564	2	Y	-0-					21
10	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	25	1	640	2	Y	-0-					21
11	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	19	1	597	2	Y	-0-					21
12	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	22	1	682	2	Y	5					26
							6	9									
01	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	24	1	674	2	Y	-0-					26

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210266 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11700 - 11906

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 210302 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11432 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	19	1	337	2	Y	1					4
							1	9									
09	390	N	307	-0-	-83 B	-0-	16	1	291	2	Y	-0-					4
10	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	12	1	305	2	Y	-0-					4
11	330	N	308	-0-	-22 B	-0-	10	1	298	2	Y	-0-					4
12	310	N	274	-0-	-36 B	-0-	9	1	265	2	Y	-0-					4
01	310	N	267	-0-	-43 B	-0-	9	1	258	2	Y	-0-					4

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210304 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11256 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	570	-0-	-143 B	-0-	31	1	539	2	N	-0-					22
09	690	N	613	-0-	-77 B	-0-	32	1	581	2	N	-0-					22
10	806	N	610	-0-	-196 B	-0-	23	1	587	2	N	-0-					22
11	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	19	1	579	2	N	-0-					22
12	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	20	1	614	2	N	-0-					22
01	620	N	578	-0-	-42 B	-0-	20	1	558	2	N	-0-					22

BURKE, FRANK WELL #: 14 RRCID -> 210745 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 12119 PERF.11858 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	81	1	1425	2	Y	-0-					6
09	1530	N	1417	-0-	-113 B	-0-	74	1	1343	2	Y	-0-					6
10	1581	N	1192	-0-	-389 B	-0-	46	1	1146	2	Y	-0-					6
11	1410	N	932	-0-	-478 B	-0-	29	1	903	2	Y	-0-					6
12	1457	N	1017	-0-	-440 B	-0-	32	1	985	2	Y	-0-					6
01	1178	N	1176	-0-	-2 B	-0-	40	1	1136	2	Y	-0-					6

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 210751 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 12089 PERF.11736 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	782	-0-	-458 B	-0-	42	1	740	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	621	-0-	-279 B	-0-	32	1	589	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	794	-0-	-260 B	-0-	30	1	764	2	Y	-0-					-0-
11	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	24	1	755	2	Y	-0-					-0-
12	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	31	1	932	2	Y	-0-					-0-
01	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	37	1	1040	2	Y	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 210963 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11959 PERF.11836 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	124	-0-	-31 B	-0-	7	1	116	2	Y	1					5
							1	9									
09	150	N	145	-0-	-5 B	-0-	7	1	135	2	Y	3					8
							3	9									
10	155	N	56	-0-	-99 B	-0-	2	1	53	2	Y	1					9
							1	9									
11	120	N	8	-0-	-112 B	-0-	7	1	1	9	Y	1					10
12	155	N	8	-0-	-147 B	-0-	8	1			Y	-0-					10
01	62	N	8	-0-	-54 B	-0-	8	1			Y	-0-					10

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211303 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11392 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1034	-0-	-51 B	-0-	56	1	978	2	Y	-0-					5
09	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	53	1	960	2	Y	-0-					5
10	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	40	1	1005	2	Y	42					47
							46	9									
11	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	31	1	979	2	Y	-0-					47
12	1054	N	1006	-0-	-48 B	-0-	32	1	974	2	Y	-0-					47
01	1085	N	1010	-0-	-75 B	-0-	34	1	976	2	Y	-0-					47

BRIGHT WELL #: 15 RRCID -> 211699 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11976 - 12182

08	1271	N	1219	-0-	-52 B	-0-	65	1	1150	2	Y	4					43
							4	9									
09	1260	N	1213	-0-	-47 B	-0-	63	1	1146	2	Y	4					47
							4	9									
10	1302	N	1233	-0-	-69 B	-0-	46	1	1166	2	Y	19	45	1			21
							21	9									
11	1140	N	1055	-0-	-85 B	-0-	33	1	1016	2	Y	5					26
							6	9									
12	1240	N	1092	-0-	-148 B	-0-	34	1	1050	2	Y	7					33
							8	9									
01	1240	N	1075	-0-	-165 B	-0-	36	1	1028	2	Y	10					43
							11	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 211700 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11980 - 12250

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 212915 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11904

08	992	N	746	-0-	-246 B	-0-	40	1	705	2	Y	1					16
							1	9									
09	990	N	701	-0-	-289 B	-0-	36	1	665	2	Y	-0-					16
10	899	N	838	-0-	-61 B	-0-	32	1	806	2	Y	-0-					16
11	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	27	1	844	2	Y	3					19
							3	9									
12	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	37	1	1121	2	Y	-0-					19
01	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	39	1	1118	2	Y	-0-					19

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 212953 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11730

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	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
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 213002 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11466 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	244	-0-	-283	B	-0-	13	1	231	2	N	-0-					18
09	300	N	260	-0-	-40	B	-0-	14	1	246	2	N	-0-					18
10	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	11	1	286	2	N	-0-					18
11	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	9	1	269	2	N	-0-					18
12	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	9	1	273	2	N	-0-					18
01	310	N	278	-0-	-32	B	-0-	9	1	256	2	N	12					30
								13	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 213045 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11362 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1375	-0-	-82	B	-0-	73	1	1295	2	N	6					111
								7	9									
09	1358	N	1358	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1281	2	N	6					117
								7	9									
10	1364	N	1230	-0-	-134	B	-0-	47	1	1180	2	N	3					120
								3	9									
11	1290	N	1230	-0-	-60	B	-0-	38	1	1192	2	N	-0-					120
12	1395	N	1272	-0-	-123	B	-0-	40	1	1232	2	N	-0-					120
01	1240	N	1167	-0-	-73	B	-0-	39	1	1119	2	N	8					128
								9	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213064 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11832 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	9					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213088 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11844 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2164	N	2164	-0-	-0-	B	-0-	115	1	2026	2	Y	21					96
								23	9									
09	2004	N	2004	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1894	2	Y	5					101
								6	9									
10	2017	N	2017	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1933	2	Y	6	1	8			106
								7	9									
11	2010	N	1694	-0-	-316	B	-0-	53	1	1635	2	Y	5					111
								6	9									
12	2077	N	1924	-0-	-153	B	-0-	61	1	1856	2	Y	6	1	8			116
								7	9									
01	2015	N	1917	-0-	-98	B	-0-	65	1	1844	2	Y	7					123
								8	9									

WARE, J. F. WELL #: 9 RRCID -> 213089 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11576 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	937	N	937	-0-	-0-	B	-0-	50	1	881	2	Y	5					55
								6	9									
09	941	N	941	-0-	-0-	B	-0-	49	1	888	2	Y	4					59
								4	9									
10	947	N	947	-0-	-0-	B	-0-	36	1	902	2	Y	8					67
								9	9									
11	870	N	771	-0-	-99	B	-0-	24	1	741	2	Y	5					72
								6	9									
12	961	N	526	-0-	-435	B	-0-	17	1	505	2	Y	4					76
								4	9									
01	961	N	478	-0-	-483	B	-0-	16	1	452	2	Y	9					85
								10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRIGHT WELL #: 12 RRCID -> 213090 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4162	X	4162	-0-	-0-	B	-0-	224	1	3936	2	Y	2					7
								2	9									
09	3378	X	3378	-0-	-0-	B	-0-	176	1	3202	2	Y	-0-					7
10	2757	N	2757	-0-	-0-	B	-0-	105	1	2632	2	Y	18					25
								20	9									
11	1080	X	754	-0-	-326	B	-0-	23	1	728	2	Y	3					28
								3	9									
12	1116	X	556	-0-	-560	B	-0-	17	1	533	2	Y	5					33
								6	9									
01	1116	X	686	-0-	-430	B	-0-	23	1	659	2	Y	4					37
								4	9									

BURKE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 213329 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1506	-0-	-137	B	-0-	81	1	1423	2	Y	2					86
								2	9									
09	1450	N	1450	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1375	2	Y	-0-					86
10	1675	N	1675	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1569	2	Y	40	91	1			35
								44	9									
11	1410	N	931	-0-	-479	B	-0-	29	1	898	2	Y	4					39
								4	9									
12	1576	N	1576	-0-	-0-	B	-0-	50	1	1516	2	Y	9					48
								10	9									
01	2801	N	2801	-0-	-0-	B	-0-	95	1	2703	2	Y	3					51
								3	9									

BRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 213330 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	692	-0-	-83	B	-0-	37	1	651	2	Y	4					31
								4	9									
09	690	N	656	-0-	-34	B	-0-	34	1	619	2	Y	3					34
								3	9									
10	702	N	702	-0-	-0-	B	-0-	26	1	661	2	Y	14	32	1			16
								15	9									
11	681	N	681	-0-	-0-	B	-0-	21	1	654	2	Y	5					21
								6	9									
12	696	N	696	-0-	-0-	B	-0-	22	1	668	2	Y	5					26
								6	9									
01	713	N	683	-0-	-30	B	-0-	23	1	651	2	Y	8					34
								9	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 213420 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	682	-0-	-62	B	-0-	37	1	645	2	N	-0-					-0-
09	660	N	658	-0-	-2	B	-0-	34	1	624	2	N	-0-					-0-
10	682	N	668	-0-	-14	B	-0-	23	1	584	2	N	55					55
								61	9									
11	650	N	650	-0-	-0-	B	-0-	20	1	630	2	N	-0-					55
12	682	N	658	-0-	-24	B	-0-	21	1	637	2	N	-0-					55
01	682	N	659	-0-	-23	B	-0-	22	1	637	2	N	-0-					55

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARREN, SM GU1 WELL #: 5 RRCID -> 213518 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11762 - 12038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1486	N	1486	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1399	2	Y	7					39
								8	9									
09	1470	N	1462	-0-	-8	B	-0-	75	1	1375	2	Y	11					50
								12	9									
10	1526	N	1526	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1450	2	Y	16					66
								18	9									
11	1380	N	1299	-0-	-81	B	-0-	40	1	1248	2	Y	10	49	1			27
								11	9									
12	1519	N	1371	-0-	-148	B	-0-	43	1	1316	2	Y	11					38
								12	9									
01	1529	N	1529	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1466	2	Y	10					48
								11	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 213736 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11586 - 11830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	844	-0-	-179	B	-0-	45	1	799	2	Y	-0-					9
09	936	N	936	-0-	-0-	B	-0-	49	1	886	2	Y	1					10
								1	9									
10	961	N	689	-0-	-272	B	-0-	26	1	662	2	Y	1					11
								1	9									
11	934	N	934	-0-	-0-	B	-0-	29	1	904	2	Y	1					12
								1	9									
12	1113	N	1113	-0-	-0-	B	-0-	35	1	1077	2	Y	1					13
								1	9									
01	1134	N	1134	-0-	-0-	B	-0-	39	1	1095	2	Y	-0-					13

BRIGHT WELL #: 16 RRCID -> 213750 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 11904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	892	N	892	-0-	-0-	B	-0-	48	1	838	2	Y	5					35
								6	9									
09	1050	N	964	-0-	-86	B	-0-	50	1	911	2	Y	3					38
								3	9									
10	1097	N	1097	-0-	-0-	B	-0-	41	1	1034	2	Y	20	38	1			20
								22	9									
11	948	N	948	-0-	-0-	B	-0-	29	1	913	2	Y	5					25
								6	9									
12	992	N	947	-0-	-45	B	-0-	30	1	909	2	Y	7					32
								8	9									
01	1085	N	946	-0-	-139	B	-0-	32	1	903	2	Y	10					42
								11	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 213870 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11874 - 11630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	540	-0-	-142	B	-0-	29	1	510	2	Y	1					17
								1	9									
09	780	N	482	-0-	-298	B	-0-	25	1	457	2	Y	-0-					17
10	744	N	589	-0-	-155	B	-0-	23	1	566	2	Y	-0-					17
11	665	N	665	-0-	-0-	B	-0-	21	1	644	2	Y	-0-					17
12	609	N	609	-0-	-0-	B	-0-	19	1	590	2	Y	-0-					17
01	589	N	117	-0-	-472	B	-0-	4	1	113	2	Y	-0-					17

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
08	465	N	357	-0-	-108 B	-0-	19	1	338	2	Y	-0-					22
09	480	N	385	-0-	-95 B	-0-	20	1	364	2	Y	1					23
							1	9									
10	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	16	1	390	2	Y	2					25
							2	9									
11	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	12	1	386	2	Y	1					26
							1	9									
12	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	14	1	438	2	Y	1					27
							1	9									
01	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	16	1	445	2	Y	-0-					27

WARREN, SM GU1 WELL #: 7 RRCID -> 214061 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12146 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	1744	-0-	-488 B	-0-	94	1	1650	2	Y	-0-					-0-
09	1952	N	1952	-0-	-0- B	-0-	101	1	1851	2	Y	-0-					-0-
10	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	80	1	2004	2	Y	-0-					-0-
11	1870	N	1870	-0-	-0- B	-0-	58	1	1812	2	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1959	-0-	-56 B	-0-	62	1	1896	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2077	N	1795	-0-	-282 B	-0-	61	1	1734	2	Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 214398 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11598 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1297	-0-	-67 B	-0-	70	1	1227	2	Y	-0-					8
09	1290	N	1223	-0-	-67 B	-0-	64	1	1159	2	Y	-0-					8
10	1364	N	790	-0-	-574 B	-0-	30	1	760	2	Y	-0-					8
11	1200	N	533	-0-	-667 B	-0-	17	1	516	2	Y	-0-					8
12	1271	N	517	-0-	-754 B	-0-	16	1	501	2	Y	-0-					8
*01	775	N	482	-0-	-293 B	-0-	16	1	466	2	Y	-0-					8

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215268 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1480	-0-	-256 B	-0-	79	1	1391	2	Y	9					29
							10	9									
09	1530	N	1474	-0-	-56 B	-0-	76	1	1385	2	Y	12					41
							13	9									
10	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	56	1	1410	2	Y	8					49
							9	9									
11	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	43	1	1345	2	Y	-0-					49
12	1550	N	1386	-0-	-164 B	-0-	44	1	1340	2	Y	2					51
							2	9									
01	1488	N	1075	-0-	-413 B	-0-	37	1	1037	2	Y	1					52
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 215273 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11516 - 11750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	617	-0-	-65 B	-0-	33	1	584	2	Y	-0-					3
09	660	N	523	-0-	-137 B	-0-	27	1	496	2	Y	-0-					3
10	713	N	693	-0-	-20 B	-0-	27	1	666	2	Y	-0-					3
11	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	18	1	571	2	Y	17					20
							19	9									
12	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	25	1	770	2	Y	-0-					20
01	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	26	1	744	2	Y	6					26
							7	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 215293 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11968 - 12202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2295	N	2295	-0-	-0- B	-0-	123	1	2172	2	Y	-0-					-0-
09	2238	N	2238	-0-	-0- B	-0-	116	1	2122	2	Y	-0-					-0-
10	2542	N	2296	-0-	-246 B	-0-	88	1	2208	2	Y	-0-					-0-
11	2130	N	1913	-0-	-217 B	-0-	60	1	1853	2	Y	-0-					-0-
12	2325	N	1215	-0-	-1110 B	-0-	39	1	1176	2	Y	-0-					-0-
01	2332	N	2332	-0-	-0- B	-0-	79	1	2253	2	Y	-0-					-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215479 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11514 - 11752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	889	-0-	-134 B	-0-	47	1	834	2	N	7					47
							8	9									
09	870	N	865	-0-	-5 B	-0-	45	1	820	2	N	-0-					47
10	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	35	1	884	2	N	6					53
							7	9									
11	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	28	1	866	2	N	-0-					53
12	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	30	1	916	2	N	-0-					53
01	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	33	1	943	2	N	-0-					53

MATLOCK WELL #: 14 RRCID -> 215493 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11547 - 11771

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	513	-0-	-448 B	-0-	28	1	485	2	Y	-0-					39
09	1050	N	878	-0-	-172 B	-0-	46	1	832	2	Y	-0-					39
10	1085	N	962	-0-	-123 B	-0-	37	1	924	2	Y	1					40
							1	9									
11	930	N	900	-0-	-30 B	-0-	28	1	864	2	Y	7					47
							8	9									
12	899	N	644	-0-	-255 B	-0-	20	1	624	2	Y	-0-					47
01	961	N	773	-0-	-188 B	-0-	26	1	745	2	Y	2					49
							2	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215495 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11400 - 11694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	2046	N	1873	-0-	-173 B	-0-	101	1	1771	2	Y	1					48
							1	9									
09	1830	N	1808	-0-	-22 B	-0-	94	1	1713	2	Y	1					49
							1	9									
10	1864	N	1864	-0-	-0- B	-0-	71	1	1789	2	Y	4					53
							4	9									
11	1740	N	1169	-0-	-571 B	-0-	36	1	1133	2	Y	-0-					53
12	2219	N	2219	-0-	-0- B	-0-	70	1	2148	2	Y	1	1	8			53
							1	9									
*01	1860	N	1510	-0-	-350 B	-0-	51	1	1455	2	Y	4					57
							4	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 216096 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 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
08	992	N	943	-0-	-49 B	-0-	50	1	883	2	Y	9	56	1			19
							10	9									
09	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	48	1	873	2	Y	8					27
							9	9									
10	837	N	293	-0-	-544 B	-0-	11	1	281	2	Y	1					28
							1	9									
11	870	N	60	-0-	-810 B	-0-	2	1	52	2	Y	5					33
							6	9									
12	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					Y	8					41
01	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-					41

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
08	2046	N	1639	-0-	-407 B	-0-	88	1	1543	2	Y	7					36
							8	9									
09	1740	N	1560	-0-	-180 B	-0-	81	1	1479	2	Y	-0-					36
10	1767	N	1617	-0-	-150 B	-0-	62	1	1554	2	Y	1					37
							1	9									
11	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	54	1	1689	2	Y	-0-					37
12	1612	N	1599	-0-	-13 B	-0-	51	1	1542	2	Y	5	1	8			41
							6	9									
01	1612	N	1122	-0-	-490 B	-0-	38	1	1083	2	Y	1					42
							1	9									

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
08	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	68	1	1205	2	N	-0-					52
09	1350	N	992	-0-	-358 B	-0-	51	1	921	2	N	18					70
							20	9									
10	1333	N	924	-0-	-409 B	-0-	35	1	889	2	N	-0-					70
11	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	40	1	1241	2	N	-0-					70
12	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	41	1	1252	2	N	3	1	8			72
							3	9									
01	930	N	648	-0-	-282 B	-0-	22	1	626	2	N	-0-					72

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1198	N	1198	-0-	-0-	B	-0-	60 1 85 9	1053	2	Y	77	151	1			83
09	1449	N	1449	-0-	-0-	B	-0-	71 1 85 9	1293	2	Y	77					160
10	1395	N	1281	-0-	-114	B	-0-	46 1 78 9	1157	2	Y	71	155	1	1	8	75
11	1262	N	1262	-0-	-0-	B	-0-	37 1 87 9	1138	2	Y	79	1	8			153
12	1488	N	1381	-0-	-107	B	-0-	42 1 69 9	1270	2	Y	63	1	8			215
01	1550	N	1550	-0-	-0-	B	-0-	51 1 59 9	1440	2	Y	54	156	1			113

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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1006	-0-	-79	B	-0-	53 1 15 9	938	2	Y	14					93
09	1380	N	1306	-0-	-74	B	-0-	68 1 2 9	1236	2	Y	2					95
10	1348	N	1348	-0-	-0-	B	-0-	52 1	1296	2	Y	-0-					95
11	1207	N	1207	-0-	-0-	B	-0-	37 1 18 9	1152	2	Y	16					111
12	1364	N	1364	-0-	-0-	B	-0-	43 1 14 9	1307	2	Y	13					124
01	1333	N	843	-0-	-490	B	-0-	28 1 11 9	804	2	Y	10					134

WARE, J. F. WELL #: 11 RRCID -> 216187 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11746 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 216601 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11790 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

WARREN, SM GU1 WELL #: 6 RRCID -> 216633 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1703	-0-	-64	B	-0-	92 1	1611	2	Y	-0-					-0-
09	1769	N	1769	-0-	-0-	B	-0-	92 1	1677	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1767	-0-	-31	B	-0-	68 1	1699	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1710	-0-	-0-	B	-0-	53 1	1657	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1694	-0-	-135	B	-0-	54 1	1640	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1726	-0-	-41	B	-0-	59 1	1667	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 216922 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11284 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	X	912	-0-	-452 B	-0-	49	1	863	2	Y	-0-					29
09	1320	X	937	-0-	-383 B	-0-	48	1	883	2	Y	5					34
							6	9									
10	1364	X	913	-0-	-451 B	-0-	35	1	878	2	Y	-0-					34
11	960	X	911	-0-	-49 B	-0-	28	1	883	2	Y	-0-					34
12	992	X	933	-0-	-59 B	-0-	30	1	903	2	Y	-0-					34
01	961	X	800	-0-	-161 B	-0-	27	1	773	2	Y	-0-					34

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1257	-0-	-169 B	-0-	68	1	1189	2	Y	-0-					-0-
09	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	66	1	1210	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	872	-0-	-399 B	-0-	33	1	839	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	882	-0-	-288 B	-0-	27	1	855	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1018	-0-	-315 B	-0-	32	1	986	2	Y	-0-					-0-
01	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	38	1	1080	2	Y	-0-					-0-

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
08	1736	N	1617	-0-	-119 B	-0-	87	1	1530	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1670	-0-	-70 B	-0-	87	1	1583	2	Y	-0-					-0-
10	1799	N	1799	-0-	-0- B	-0-	69	1	1730	2	Y	-0-					-0-
11	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	52	1	1615	2	Y	-0-					-0-
12	1837	N	1837	-0-	-0- B	-0-	58	1	1779	2	Y	-0-					-0-
01	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	64	1	1822	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
08	1395	N	645	-0-	-750 B	-0-	35	1	610	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1332	-0-	-138 B	-0-	69	1	1263	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1094	-0-	-177 B	-0-	42	1	1052	2	Y	-0-					-0-
11	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	36	1	1121	2	Y	-0-					-0-
12	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	43	1	1322	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	917	-0-	-168 B	-0-	31	1	886	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
08	589	N	15	-0-	-574 B	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	1550	N	1361	-0-	-189 B	-0-	52	1	1309	2	Y	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	7	1	222	2	Y	-0-					-0-
12	1708	N	1708	-0-	-0- B	-0-	54	1	1654	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	167	-0-	-1197 B	-0-	6	1	161	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
08	1302	N	1233	-0-	-69	B	-0-	65	1	1150	2	Y	16					96
								18	9									
09	1346	N	1346	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1237	2	Y	37	82	1			51
								41	9									
10	1553	N	1553	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1494	2	Y	-0-					51
11	1345	N	1345	-0-	-0-	B	-0-	42	1	1292	2	Y	10					61
								11	9									
12	1471	N	1471	-0-	-0-	B	-0-	46	1	1416	2	Y	8					69
								9	9									
01	1550	N	1473	-0-	-77	B	-0-	50	1	1408	2	Y	14					83
								15	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
08	1054	N	948	-0-	-106	B	-0-	51	1	896	2	Y	1					40
								1	9									
09	977	N	977	-0-	-0-	B	-0-	50	1	918	2	Y	8					48
								9	9									
10	995	N	995	-0-	-0-	B	-0-	38	1	953	2	Y	4					52
								4	9									
11	958	N	958	-0-	-0-	B	-0-	30	1	928	2	Y	-0-					52
12	1023	N	957	-0-	-66	B	-0-	30	1	926	2	Y	1					53
								1	9									
01	992	N	855	-0-	-137	B	-0-	29	1	826	2	Y	-0-					53

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					26
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	1					27
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 217762 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11740 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1336	-0-	-152	B	-0-	71	1	1257	2	Y	7					72
								8	9									
09	1380	N	1325	-0-	-55	B	-0-	69	1	1255	2	Y	1					73
								1	9									
10	1375	N	1375	-0-	-0-	B	-0-	53	1	1320	2	Y	2					75
								2	9									
11	1320	N	1320	-0-	-0-	B	-0-	41	1	1278	2	Y	1					76
								1	9									
12	1364	N	1271	-0-	-93	B	-0-	40	1	1231	2	Y	-0-					76
01	1381	N	1381	-0-	-0-	B	-0-	47	1	1320	2	Y	13					89
								14	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 217958 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12028 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					23
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					23
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					23
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					23
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					23

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, GB GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 218396 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11892 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	-0-	-0-	-2449 B	-0-					Y	-0-					67
09	1680	N	-0-	-0-	-1680 B	-0-					Y	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					67

WARE, J. F. WELL #: 16 RRCID -> 218397 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11554 - 11802

08	682	N	410	-0-	-272 B	-0-	22	1	388	2	N	-0-					27
09	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	30	1	546	2	N	-0-					27
10	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	24	1	604	2	N	-0-					27
11	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	18	1	572	2	N	-0-					27
12	589	N	577	-0-	-12 B	-0-	18	1	559	2	N	-0-					27
01	620	N	558	-0-	-62 B	-0-	19	1	539	2	N	-0-					27

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 218402 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11544 - 11760

08	1085	N	952	-0-	-133 B	-0-	51	1	901	2	Y	-0-					3
09	960	N	940	-0-	-20 B	-0-	49	1	890	2	Y	1					4
							1	9									
10	1023	N	784	-0-	-239 B	-0-	30	1	754	2	Y	-0-					4
11	900	N	871	-0-	-29 B	-0-	27	1	825	2	Y	17					21
							19	9									
12	961	N	796	-0-	-165 B	-0-	25	1	771	2	Y	-0-					21
01	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	27	1	757	2	Y	6					27
							7	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 9 RRCID -> 218406 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11674 - 11878

08	1147	N	1145	-0-	-2 B	-0-	61	1	1080	2	Y	4					66
							4	9									
09	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	58	1	1057	2	Y	5					71
							6	9									
10	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	44	1	1109	2	Y	3	59	1			15
							3	9									
11	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	34	1	1066	2	Y	3					18
							3	9									
12	1147	N	1085	-0-	-62 B	-0-	34	1	1048	2	Y	3					21
							3	9									
01	1147	N	994	-0-	-153 B	-0-	34	1	960	2	Y	-0-					21

BARNES, DA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 218408 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12196 - 12434

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
NEWSOME -A- WELL #: 6 RRCID -> 218774 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11616 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1899	-0-	-147 B	-0-	102	1	1797	2	Y	-0-					8
09	1956	N	1956	-0-	-0- B	-0-	102	1	1854	2	Y	-0-					8
10	1860	N	1818	-0-	-42 B	-0-	70	1	1748	2	Y	-0-					8
11	1770	N	1730	-0-	-40 B	-0-	54	1	1674	2	Y	2					10
							2	9									
12	2015	N	1351	-0-	-664 B	-0-	43	1	1308	2	Y	-0-					10
01	1829	N	1207	-0-	-622 B	-0-	41	1	1166	2	Y	-0-					10

ODOM, JR GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218776 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1741	-0-	-119 B	-0-	93	1	1640	2	Y	7					36
							8	9									
09	1648	N	1648	-0-	-0- B	-0-	85	1	1555	2	Y	7					43
							8	9									
10	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	70	1	1764	2	Y	6					49
							7	9									
11	1620	N	1614	-0-	-6 B	-0-	50	1	1555	2	Y	8					57
							9	9									
12	1705	N	1387	-0-	-318 B	-0-	44	1	1334	2	Y	8					65
							9	9									
01	1829	N	1472	-0-	-357 B	-0-	50	1	1413	2	Y	8	52	1			21
							9	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1008	-0-	-170 B	-0-	54	1	951	2	Y	3					114
							3	9									
09	1140	N	1015	-0-	-125 B	-0-	53	1	962	2	Y	-0-					114
10	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	44	1	1093	2	Y	9					123
							10	9									
11	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	33	1	1018	2	Y	-0-					123
12	1054	N	937	-0-	-117 B	-0-	30	1	907	2	Y	-0-					123
01	1147	N	892	-0-	-255 B	-0-	30	1	848	2	Y	13					136
							14	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1200	-0-	-9 B	-0-	64	1	1134	2	Y	2					40
							2	9									
09	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	54	1	983	2	Y	3					43
							3	9									
10	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	32	1	804	2	Y	6					49
							7	9									
11	1110	N	997	-0-	-113 B	-0-	31	1	966	2	Y	-0-					49
12	1085	N	969	-0-	-116 B	-0-	31	1	938	2	Y	-0-					49
01	837	N	816	-0-	-21 B	-0-	28	1	781	2	Y	6					55
							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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	45	1	799	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	45	1	825	2	Y	-0-					-0-
10	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	38	1	950	2	Y	-0-					-0-
11	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	27	1	844	2	Y	-0-					-0-
12	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	33	1	1019	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	882	-0-	-110 B	-0-	30	1	852	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
PERRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219486 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11616 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	2					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219671 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11482 - 11746

08	1085	N	1064	-0-	-21	B	-0-	53 74	1 9	937	2	N	67					84
09	996	N	996	-0-	-0-	B	-0-	52 4	1 9	940	2	N	4					88
10	1028	N	1028	-0-	-0-	B	-0-	39	1	989	2	N	-0-					88
11	990	N	969	-0-	-21	B	-0-	30 6	1 9	933	2	N	5					93
12	1023	N	979	-0-	-44	B	-0-	31 2	1 9	946	2	N	2					95
01	1023	N	910	-0-	-113	B	-0-	31 9	1 9	870	2	N	8					103

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 15 RRCID -> 219698 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11704 - 11936

08	930	N	741	-0-	-189	B	-0-	39 4	1 9	698	2	Y	4					42
09	900	N	807	-0-	-93	B	-0-	42 2	1 9	763	2	Y	2					44
10	930	N	816	-0-	-114	B	-0-	31 4	1 9	781	2	Y	4					48
11	690	N	677	-0-	-13	B	-0-	21 3	1 9	653	2	Y	3					51
12	837	N	671	-0-	-166	B	-0-	21 2	1 9	648	2	Y	2					53
01	806	N	653	-0-	-153	B	-0-	22 6	1 9	625	2	Y	5					58

ALLRED WELL #: 15 RRCID -> 219708 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
08	2633	N	2633	-0-	-0- B	-0-	142	1	2491	2	Y	-0-					19
09	2916	N	2916	-0-	-0- B	-0-	151	1	2762	2	Y	3					22
							3	9									
10	2852	N	2852	-0-	-0- B	-0-	109	1	2735	2	Y	7	1	8			28
							8	9									
11	1947	N	1947	-0-	-0- B	-0-	61	1	1886	2	Y	-0-					28
12	961	N	577	-0-	-384 B	-0-	18	1	559	2	Y	-0-					28
01	3442	X	3442	-0-	-0- B	-0-	117	1	3325	2	Y	-0-					28

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
08	1426	N	1265	-0-	-161 B	-0-	68	1	1197	2	Y	-0-					14
09	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	66	1	1197	2	Y	1					15
							1	9									
10	1395	N	1335	-0-	-60 B	-0-	51	1	1282	2	Y	2					17
							2	9									
11	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	38	1	1194	2	Y	1					18
							1	9									
12	1302	N	1261	-0-	-41 B	-0-	40	1	1219	2	Y	2					20
							2	9									
01	1333	N	1153	-0-	-180 B	-0-	39	1	1114	2	Y	-0-					20

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219718 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11678 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	27	1	479	2	Y	10					74
							11	9									
09	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	35	1	641	2	Y	-0-					74
10	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	34	1	855	2	Y	-0-					74
11	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	27	1	829	2	Y	-0-					74
12	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	26	1	789	2	Y	-0-					74
01	899	N	829	-0-	-70 B	-0-	28	1	801	2	Y	-0-					74

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 220611 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1014	-0-	-102 B	-0-	54	1	956	2	Y	4					19
							4	9									
09	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	55	1	1001	2	Y	-0-					19
10	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	42	1	1053	2	Y	13					32
							14	9									
11	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	32	1	1002	2	Y	1					33
							1	9									
12	1085	N	1062	-0-	-23 B	-0-	34	1	1028	2	Y	-0-					33
01	1116	N	1072	-0-	-44 B	-0-	37	1	1035	2	Y	-0-					33

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 14 RRCID -> 221189 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11490 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	690	-0-	-116 B	-0-	37	1	649	2	Y	4					45
							4	9									
09	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	37	1	679	2	Y	7					52
							8	9									
10	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	29	1	723	2	Y	2					54
							2	9									
11	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	22	1	688	2	Y	1					55
							1	9									
12	744	N	738	-0-	-6 B	-0-	23	1	714	2	Y	1					56
							1	9									
01	744	N	732	-0-	-12 B	-0-	25	1	699	2	Y	7					63
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221247 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11712 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 221814 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 11932

08	1860	N	1575	-0-	-285	B	-0-	85	1	1490	2	Y	-0-					20
								2	9									
09	1920	N	1781	-0-	-139	B	-0-	92	1	1687	2	Y	2					22
								2	9									
10	1942	N	1942	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1866	2	Y	2					24
								2	9									
11	1734	N	1734	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1677	2	Y	3					27
								3	9									
12	1829	N	1545	-0-	-284	B	-0-	49	1	1492	2	Y	4	1	8			30
								4	9									
01	1953	N	1596	-0-	-357	B	-0-	54	1	1542	2	Y	-0-					30

NEWSOME -A- WELL #: 10 RRCID -> 221817 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760

08	1542	N	1542	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1459	2	Y	-0-					-0-
09	1469	N	1469	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1393	2	Y	-0-					-0-
10	1330	N	1330	-0-	-0-	B	-0-	51	1	1279	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	811	-0-	-329	B	-0-	25	1	786	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	780	-0-	-398	B	-0-	25	1	755	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	546	-0-	-632	B	-0-	19	1	527	2	Y	-0-					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 11 RRCID -> 221818 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11940 - 12070

08	1041	N	1041	-0-	-0-	B	-0-	56	1	979	2	Y	5					30
								6	9									
09	941	N	941	-0-	-0-	B	-0-	49	1	892	2	Y	-0-					30
10	1079	N	1079	-0-	-0-	B	-0-	41	1	1036	2	Y	2					32
								2	9									
11	960	N	948	-0-	-12	B	-0-	30	1	918	2	Y	-0-					32
12	997	N	997	-0-	-0-	B	-0-	32	1	961	2	Y	4					36
								4	9									
01	1085	N	952	-0-	-133	B	-0-	32	1	919	2	Y	1					37
								1	9									

NEWSOME -A- WELL #: 9 RRCID -> 221910 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 11998

08	930	N	924	-0-	-6	B	-0-	49	1	872	2	Y	3					25
								3	9									
09	984	N	984	-0-	-0-	B	-0-	51	1	932	2	Y	1					26
								1	9									
10	932	N	932	-0-	-0-	B	-0-	36	1	894	2	Y	2					28
								2	9									
11	870	N	855	-0-	-15	B	-0-	27	1	827	2	Y	1					29
								1	9									
12	1023	N	777	-0-	-246	B	-0-	25	1	750	2	Y	2					31
								2	9									
01	930	N	889	-0-	-41	B	-0-	30	1	856	2	Y	3					34
								3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 221911 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12056 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1875	-0-	-109 B	-0-	101	1	1774	2	Y	-0-					12
09	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	95	1	1739	2	Y	-0-					12
10	1891	N	1802	-0-	-89 B	-0-	69	1	1733	2	Y	-0-					12
11	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	60	1	1853	2	Y	-0-					12
12	1891	N	1847	-0-	-44 B	-0-	59	1	1787	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
01	1798	N	1768	-0-	-30 B	-0-	60	1	1708	2	Y	-0-					12

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11550 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	530	-0-	-90 B	-0-	29	1	501	2	N	-0-					57
09	570	N	523	-0-	-47 B	-0-	27	1	496	2	N	-0-					57
10	527	N	489	-0-	-38 B	-0-	19	1	470	2	N	-0-					57
11	480	N	464	-0-	-16 B	-0-	14	1	450	2	N	-0-					57
12	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	17	1	519	2	N	-0-					57
01	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	20	1	555	2	N	3					60
							3	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
08	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	93	1	1634	2	Y	1					52
							1	9									
09	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	92	1	1678	2	Y	2					54
							2	9									
10	1519	N	1114	-0-	-405 B	-0-	42	1	1066	2	Y	5					59
							6	9									
11	1620	N	856	-0-	-764 B	-0-	27	1	829	2	Y	-0-					59
12	1829	N	733	-0-	-1096 B	-0-	23	1	710	2	Y	-0-					59
01	1116	N	840	-0-	-276 B	-0-	29	1	811	2	Y	-0-					59

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
08	1612	N	1589	-0-	-23 B	-0-	85	1	1504	2	N	-0-					40
09	1560	N	1559	-0-	-1 B	-0-	81	1	1475	2	N	3					43
							3	9									
10	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	62	1	1563	2	N	4					47
							4	9									
11	1648	N	1648	-0-	-0- B	-0-	51	1	1596	2	N	1					48
							1	9									
12	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	53	1	1601	2	N	3	1	8			50
							3	9									
01	1612	N	1560	-0-	-52 B	-0-	53	1	1507	2	N	-0-					50

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ODOM, JR GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222442 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12030 - 12354

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
08	2201	N	1975	-0-		-226	B	-0-		106	1	1861	2	Y	7					38
										8	9									
09	2069	N	2069	-0-		-0-	B	-0-		107	1	1954	2	Y	7					45
										8	9									
10	2094	N	2094	-0-		-0-	B	-0-		80	1	2007	2	Y	6					51
										7	9									
11	2004	N	2004	-0-		-0-	B	-0-		62	1	1933	2	Y	8					59
										9	9									
12	2139	N	2049	-0-		-90	B	-0-		65	1	1974	2	Y	9	1	8			67
										10	9									
01	2151	N	2151	-0-		-0-	B	-0-		73	1	2069	2	Y	8	53	1			22
										9	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 222444 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1803	-0-		-274	B	-0-		97	1	1703	2	Y	3					44
										3	9									
09	1909	N	1909	-0-		-0-	B	-0-		99	1	1809	2	Y	1					45
										1	9									
10	1705	N	1661	-0-		-44	B	-0-		64	1	1595	2	Y	2					47
										2	9									
11	1680	N	1267	-0-		-413	B	-0-		39	1	1226	2	Y	2					49
										2	9									
12	2237	N	2237	-0-		-0-	B	-0-		71	1	2162	2	Y	4	1	8			52
										4	9									
01	1868	N	1868	-0-		-0-	B	-0-		64	1	1801	2	Y	3					55
										3	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 222456 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11870 - 12118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1059	-0-		-26	B	-0-		57	1	1002	2	Y	-0-					24
09	1089	N	1089	-0-		-0-	B	-0-		57	1	1032	2	Y	-0-					24
10	1023	N	288	-0-		-735	B	-0-		11	1	273	2	Y	4					28
										4	9									
11	1122	N	1122	-0-		-0-	B	-0-		35	1	1087	2	Y	-0-					28
12	1116	N	1077	-0-		-39	B	-0-		32	1	978	2	Y	61	73	1			16
										67	9									
01	1073	N	1073	-0-		-0-	B	-0-		36	1	1023	2	Y	13					29
										14	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222509 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11826 - 11970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	844	-0-		-55	B	-0-		45	1	798	2	Y	1					31
										1	9									
09	831	N	831	-0-		-0-	B	-0-		43	1	788	2	Y	-0-					31
10	868	N	741	-0-		-127	B	-0-		28	1	712	2	Y	1					32
										1	9									
11	780	N	439	-0-		-341	B	-0-		14	1	424	2	Y	1					33
										1	9									
12	868	N	406	-0-		-462	B	-0-		13	1	392	2	Y	1					34
										1	9									
01	744	N	576	-0-		-168	B	-0-		20	1	553	2	Y	3					37
										3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222510 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11560 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	599	-0-	-83 B	-0-	32	1	558	2	Y	8					38
							9	9									
09	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	31	1	566	2	Y	-0-					38
10	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	24	1	592	2	Y	62					100
							68	9									
11	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	19	1	591	2	Y	-0-					100
12	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	20	1	617	2	Y	-0-					100
01	682	N	613	-0-	-69 B	-0-	20	1	578	2	Y	14	59	1			55
							15	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222671 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12272 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 222771 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11902 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	95	1	1679	2	Y	2					37
							2	9									
09	1950	N	1863	-0-	-87 B	-0-	97	1	1765	2	Y	1					38
							1	9									
10	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	66	1	1661	2	Y	2					40
							2	9									
11	1650	N	1354	-0-	-296 B	-0-	42	1	1310	2	Y	2					42
							2	9									
12	1922	N	1462	-0-	-460 B	-0-	46	1	1412	2	Y	4	1	8			45
							4	9									
01	1736	N	1380	-0-	-356 B	-0-	47	1	1330	2	Y	3					48
							3	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
08	1829	N	1610	-0-	-219 B	-0-	86	1	1515	2	Y	8					44
							9	9									
09	1623	N	1623	-0-	-0- B	-0-	84	1	1525	2	Y	13					57
							14	9									
10	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	62	1	1560	2	Y	17					74
							19	9									
11	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	52	1	1616	2	Y	12	55	1			31
							13	9									
12	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	53	1	1625	2	Y	13	1	8			43
							14	9									
01	1643	N	1580	-0-	-63 B	-0-	53	1	1514	2	Y	12					55
							13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 223550 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12211 PERF.11822 - 12018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	74	1	1310	2	Y	2					33
							2	9									
09	1200	N	936	-0-	-264 B	-0-	49	1	886	2	Y	1					34
							1	9									
10	1209	N	1103	-0-	-106 B	-0-	42	1	1060	2	Y	1					35
							1	9									
11	1290	N	1166	-0-	-124 B	-0-	36	1	1128	2	Y	2					37
							2	9									
12	961	N	769	-0-	-192 B	-0-	24	1	742	2	Y	3					40
							3	9									
01	1116	N	778	-0-	-338 B	-0-	26	1	750	2	Y	2					42
							2	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 223744 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11892 - 12132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	53	1	936	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	331	-0-	-569 B	-0-	17	1	314	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	633	-0-	-359 B	-0-	24	1	609	2	Y	-0-					-0-
11	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	35	1	1082	2	Y	-0-					-0-
12	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	32	1	970	2	Y	-0-					-0-
01	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	31	1	886	2	Y	-0-					-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 10 RRCID -> 223753 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1463	-0-	-87 B	-0-	78	1	1375	2	Y	9	92	1			49
							10	9									
09	1410	N	1240	-0-	-170 B	-0-	63	1	1155	2	Y	20					69
							22	9									
10	1488	N	556	-0-	-932 B	-0-	21	1	531	2	Y	4					73
							4	9									
11	1380	N	1328	-0-	-52 B	-0-	41	1	1278	2	Y	8					81
							9	9									
12	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	48	1	1450	2	Y	19	1	8			99
							21	9									
01	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	46	1	1308	2	Y	6					105
							7	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223815 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12032 - 12286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1279	-0-	-302 B	-0-	69	1	1210	2	Y	-0-					-0-
09	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	69	1	1255	2	Y	-0-					-0-
10	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	57	1	1427	2	Y	-0-					-0-
11	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	44	1	1377	2	Y	-0-					-0-
12	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	45	1	1370	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1008	-0-	-480 B	-0-	34	1	974	2	Y	-0-					-0-

ODOM, JR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 223957 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12148 - 12420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2881	-0-	-374 B	-0-	154	1	2707	2	Y	18					87
							20	9									
09	3000	X	2540	-0-	-460 B	-0-	132	1	2401	2	Y	6					93
							7	9									
10	2945	X	2753	-0-	-192 B	-0-	105	1	2637	2	Y	10	1	8			102
							11	9									
11	2834	X	2834	-0-	-0- B	-0-	88	1	2723	2	Y	21	1	8			122
							23	9									
12	2904	X	2904	-0-	-0- B	-0-	92	1	2798	2	Y	13	1	8			134
							14	9									
01	2883	X	2790	-0-	-93 B	-0-	95	1	2689	2	Y	5					139
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223981 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12156 PERF.11708 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1569	-0-	-415 B	-0-	84	1	1485	2	Y	-0-					
09	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	88	1	1600	2	Y	9					111
							10	9									
10	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	65	1	1630	2	Y	33	83	1			61
							36	9									
11	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	50	1	1546	2	Y	-0-					61
12	1767	N	1706	-0-	-61 B	-0-	54	1	1652	2	Y	-0-					61
01	1736	N	1182	-0-	-554 B	-0-	40	1	1142	2	Y	-0-					61

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 8 RRCID -> 224003 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11758 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1179	-0-	-30 B	-0-	63	1	1116	2	Y	-0-					25
09	1170	N	1151	-0-	-19 B	-0-	60	1	1091	2	Y	-0-					25
10	1178	N	1173	-0-	-5 B	-0-	45	1	1124	2	Y	4					29
							4	9									
11	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	35	1	1080	2	Y	-0-					29
12	1178	N	1177	-0-	-1 B	-0-	35	1	1075	2	Y	61	73	1			17
							67	9									
01	1209	N	942	-0-	-267 B	-0-	32	1	897	2	Y	12					29
							13	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 6 RRCID -> 224032 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11886 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1532	-0-	-142 B	-0-	82	1	1446	2	Y	4					77
							4	9									
09	1963	N	1963	-0-	-0- B	-0-	102	1	1855	2	Y	5					82
							6	9									
10	2812	N	2812	-0-	-0- B	-0-	107	1	2699	2	Y	5	1	8			86
							6	9									
11	2717	N	2717	-0-	-0- B	-0-	84	1	2627	2	Y	5					91
							6	9									
12	2706	N	2706	-0-	-0- B	-0-	86	1	2610	2	Y	9	1	8			99
							10	9									
01	2598	N	2598	-0-	-0- B	-0-	88	1	2502	2	Y	7					106
							8	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12126 PERF.11794 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1462	-0-	-212 B	-0-	79	1	1382	2	Y	1					41
							1	9									
09	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	77	1	1413	2	Y	1					42
							1	9									
10	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	60	1	1498	2	Y	2					44
							2	9									
11	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	46	1	1421	2	Y	1					45
							1	9									
12	1550	N	1542	-0-	-8 B	-0-	49	1	1491	2	Y	2	1	8			46
							2	9									
01	1550	N	1509	-0-	-41 B	-0-	51	1	1450	2	Y	7					53
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 224350 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11970 - 12138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	950	-0-	-941 B	-0-	51	1	899	2	Y	-0-					10
09	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	69	1	1258	2	Y	-0-					10
10	1209	N	957	-0-	-252 B	-0-	37	1	920	2	Y	-0-					10
11	1510	N	1510	-0-	-0- B	-0-	47	1	1463	2	Y	-0-					10
12	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	52	1	1591	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
01	961	N	488	-0-	-473 B	-0-	17	1	471	2	Y	-0-					10

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 224386 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11860 - 12046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	2397	-0-	-1323 B	-0-	129	1	2268	2	Y	-0-					-0-
09	3240	X	2341	-0-	-899 B	-0-	122	1	2219	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	1944	-0-	-1063 B	-0-	74	1	1870	2	Y	-0-					-0-
11	2520	X	2000	-0-	-520 B	-0-	62	1	1938	2	Y	-0-					-0-
12	2956	X	2956	-0-	-0- B	-0-	94	1	2861	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2418	X	2207	-0-	-211 B	-0-	75	1	2132	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 14 RRCID -> 224410 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	709	-0-	-35 B	-0-	38	1	670	2	Y	1					8
							1	9									
09	750	N	647	-0-	-103 B	-0-	34	1	613	2	Y	-0-					8
10	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	28	1	711	2	Y	18					26
							20	9									
11	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	22	1	678	2	Y	3					29
							3	9									
12	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	23	1	707	2	Y	5					34
							6	9									
01	744	N	712	-0-	-32 B	-0-	24	1	682	2	Y	5					39
							6	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 224545 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11488 - 11760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1018	-0-	-129 B	-0-	55	1	963	2	Y	-0-					5
09	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	51	1	931	2	Y	-0-					5
10	992	N	886	-0-	-106 B	-0-	34	1	852	2	Y	-0-					5
11	960	N	593	-0-	-367 B	-0-	18	1	574	2	Y	1					6
							1	9									
12	1023	N	967	-0-	-56 B	-0-	31	1	936	2	Y	-0-					6
01	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	32	1	919	2	Y	-0-					6

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224628 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	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
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 224633 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11540 - 11798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1068	-0-	-141 B	-0-	57	1	1011	2	Y	-0-					5
09	990	N	963	-0-	-27 B	-0-	50	1	913	2	Y	-0-					5
10	1085	N	833	-0-	-252 B	-0-	32	1	801	2	Y	-0-					5
11	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	31	1	972	2	Y	1					6
							1	9									
12	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	32	1	986	2	Y	-0-					6
01	837	N	804	-0-	-33 B	-0-	27	1	777	2	Y	-0-					6

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	62	1	1085	2	Y	-0-					11
09	1380	N	1214	-0-	-166 B	-0-	63	1	1151	2	Y	-0-					11
10	1809	N	1809	-0-	-0- B	-0-	69	1	1740	2	Y	-0-					11
11	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	53	1	1664	2	Y	-0-					11
12	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	56	1	1702	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
01	1798	N	1731	-0-	-67 B	-0-	59	1	1672	2	Y	-0-					11

NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	836	-0-	-342 B	-0-	45	1	791	2	Y	-0-					-0-
09	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	60	1	1099	2	Y	-0-					-0-
10	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	47	1	1188	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	36	1	1134	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	944	-0-	-265 B	-0-	30	1	914	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	655	-0-	-585 B	-0-	22	1	633	2	Y	-0-					-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224901 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	851	-0-	-234 B	-0-	46	1	805	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	833	-0-	-157 B	-0-	43	1	790	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	867	-0-	-156 B	-0-	33	1	834	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	35	1	1075	2	Y	-0-					-0-
12	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	40	1	1209	2	Y	-0-					-0-
01	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	37	1	1054	2	Y	-0-					-0-

WARREN, SM GU1 WELL #: 9 RRCID -> 224903 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11862 - 12018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	594	-0-	-367 B	-0-	31	1	548	2	Y	14					179
							15	9									
09	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	41	1	752	2	Y	-0-					179
10	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	34	1	853	2	Y	-0-					179
11	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	27	1	855	2	Y	-0-					179
12	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	29	1	896	2	Y	-0-					179
01	899	N	897	-0-	-2 B	-0-	31	1	866	2	Y	-0-					179

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 5 RRCID -> 224929 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11838 - 12098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	709	-0-	-283 B	-0-	38	1	664	2	Y	6	65	1			33
							7	9									
09	1020	N	895	-0-	-125 B	-0-	46	1	837	2	Y	11					44
							12	9									
10	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	55	1	1369	2	Y	2					46
							2	9									
11	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	41	1	1260	2	Y	5					51
							6	9									
12	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	33	1	1006	2	Y	10					61
							11	9									
01	1302	N	698	-0-	-604 B	-0-	24	1	670	2	Y	4					65
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
NEWSOME -A- WELL #: 4 RRCID -> 225011 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11886 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1488	-0-	-155 B	-0-	80	1	1408	2	Y	-0-					8
09	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	79	1	1443	2	Y	-0-					8
10	1581	N	1425	-0-	-156 B	-0-	55	1	1370	2	Y	-0-					8
11	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	49	1	1521	2	Y	1					9
							1	9									
12	1658	N	1658	-0-	-0- B	-0-	53	1	1605	2	Y	-0-					9
01	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	54	1	1529	2	Y	-0-					9

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 225019 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11750 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1089	-0-	-306 B	-0-	59	1	1030	2	N	-0-					175
09	1200	N	1088	-0-	-112 B	-0-	56	1	1026	2	N	5					180
							6	9									
10	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	47	1	1188	2	N	12					192
							13	9									
11	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	34	1	1044	2	N	-0-					192
12	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	42	1	1282	2	N	13					205
							14	9									
01	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	43	1	1205	2	N	11					216
							12	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 12 RRCID -> 225022 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11960 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1933	N	1933	-0-	-0- B	-0-	103	1	1820	2	Y	9					44
							10	9									
09	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	77	1	1402	2	Y	12					56
							13	9									
10	2262	N	2262	-0-	-0- B	-0-	86	1	2156	2	Y	18					74
							20	9									
11	1800	N	1781	-0-	-19 B	-0-	55	1	1713	2	Y	12	55	1			31
							13	9									
12	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	52	1	1585	2	Y	13	1	8			43
							14	9									
01	2232	N	1691	-0-	-541 B	-0-	57	1	1621	2	Y	12					55
							13	9									

ALLRED WELL #: 13 RRCID -> 225086 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	788	-0-	-80 B	-0-	42	1	746	2	Y	-0-					33
09	840	N	799	-0-	-41 B	-0-	41	1	756	2	Y	2					35
							2	9									
10	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	34	1	864	2	Y	2					37
							2	9									
11	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	28	1	873	2	Y	1					38
							1	9									
12	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	29	1	893	2	Y	2					40
							2	9									
01	899	N	852	-0-	-47 B	-0-	29	1	823	2	Y	-0-					40

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1720	-0-	-295 B	-0-		92	1	1624	2	Y	4					60
								4	9									
09	1770	N	1619	-0-	-151 B	-0-		84	1	1532	2	Y	3					63
								3	9									
10	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-		74	1	1859	2	Y	3					66
								3	9									
11	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-		57	1	1760	2	Y	1					67
								1	9									
12	1871	N	1871	-0-	-0- B	-0-		59	1	1806	2	Y	5	1	8			71
								6	9									
01	1922	N	1820	-0-	-102 B	-0-		62	1	1755	2	Y	3					74
								3	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	806	-0-	-93 B	-0-		43	1	763	2	Y	-0-					22
09	796	N	796	-0-	-0- B	-0-		41	1	753	2	Y	2					24
								2	9									
10	806	N	715	-0-	-91 B	-0-		26	1	658	2	Y	28					52
								31	9									
11	769	N	769	-0-	-0- B	-0-		24	1	742	2	Y	3					55
								3	9									
12	837	N	824	-0-	-13 B	-0-		26	1	795	2	Y	3					58
								3	9									
01	827	N	827	-0-	-0- B	-0-		28	1	796	2	Y	3					61
								3	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225194 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11912 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3493	X	3493	-0-	-0- B	-0-		187	1	3296	2	Y	9					54
								10	9									
09	3360	X	2964	-0-	-396 B	-0-		154	1	2802	2	Y	7					61
								8	9									
10	3441	X	2142	-0-	-1299 B	-0-		82	1	2051	2	Y	8					69
								9	9									
11	3270	X	3124	-0-	-146 B	-0-		97	1	3016	2	Y	10	1	8			78
								11	9									
12	3379	X	2977	-0-	-402 B	-0-		94	1	2871	2	Y	11	1	8			88
								12	9									
01	3503	X	1680	-0-	-1823 B	-0-		57	1	1612	2	Y	10	66	1			32
								11	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 225403 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11524 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	66	-0-	-1019 B	-0-		4	1	62	2	N	-0-					52
09	990	N	-0-	-0-	-990 B	-0-						N	-0-					52
10	1085	N	-0-	-0-	-1085 B	-0-						N	-0-					52
11	60	N	-0-	-0-	-60 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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, GB GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 226070 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11812 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1967	-0-	-17 B	-0-	106	1	1860	2	Y	1	97	1			20
							1	9									
09	2070	N	1875	-0-	-195 B	-0-	97	1	1763	2	Y	14					34
							15	9									
10	2015	N	1450	-0-	-565 B	-0-	55	1	1389	2	Y	5					39
							6	9									
11	2102	N	2102	-0-	-0- B	-0-	65	1	2037	2	Y	-0-					39
12	2060	N	2060	-0-	-0- B	-0-	65	1	1991	2	Y	4	1	8			42
							4	9									
01	1639	N	1639	-0-	-0- B	-0-	56	1	1583	2	Y	-0-					42

WARE, J. F. WELL #: 12 RRCID -> 226074 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11624 - 11872

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	74	1	1294	2	Y	-0-					10
09	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	74	1	1358	2	Y	-0-					10
10	1395	N	1057	-0-	-338 B	-0-	40	1	1017	2	Y	-0-					10
11	1290	N	625	-0-	-665 B	-0-	19	1	606	2	Y	-0-					10
12	1696	N	1696	-0-	-0- B	-0-	54	1	1641	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
01	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	48	1	1352	2	Y	-0-					10

BARNES, DA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 226946 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11864 - 12152

08	1736	N	1573	-0-	-163 B	-0-	85	1	1488	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1612	-0-	-38 B	-0-	84	1	1528	2	Y	-0-					-0-
10	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	59	1	1486	2	Y	-0-					-0-
11	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	46	1	1444	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1550	-0-	-124 B	-0-	49	1	1501	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1535	-0-	-15 B	-0-	52	1	1483	2	Y	-0-					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 12 RRCID -> 227323 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11982

08	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	81	1	1433	2	Y	-0-					16
09	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	48	1	873	2	Y	-0-					16
10	775	N	488	-0-	-287 B	-0-	19	1	467	2	Y	2					18
							2	9									
11	750	N	420	-0-	-330 B	-0-	13	1	407	2	Y	-0-					18
12	775	N	426	-0-	-349 B	-0-	14	1	412	2	Y	-0-					18
01	496	N	110	-0-	-386 B	-0-	4	1	104	2	Y	2					20
							2	9									

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

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
08	1612	N	1145	-0-	-467	B	-0-		61	1	1071	2	Y	12	96	1			27
									13	9									
09	2357	N	2357	-0-	-0-	B	-0-		122	1	2220	2	Y	14					41
									15	9									
10	961	N	393	-0-	-568	B	-0-		15	1	375	2	Y	3					44
									3	9									
11	2496	N	2496	-0-	-0-	B	-0-		77	1	2411	2	Y	7					51
									8	9									
12	2867	N	2867	-0-	-0-	B	-0-		90	1	2759	2	Y	16	1	8			66
									18	9									
01	2817	N	2817	-0-	-0-	B	-0-		95	1	2700	2	Y	20					86
									22	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 227697 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12341 PERF.11922 - 12156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	1271	N	1061	-0-	-210	B	-0-		57	1	996	2	Y	7					71
									8	9									
09	1155	N	1155	-0-	-0-	B	-0-		60	1	1092	2	Y	3					74
									3	9									
10	1147	N	1139	-0-	-8	B	-0-		43	1	1089	2	Y	6					80
									7	9									
11	1913	N	1913	-0-	-0-	B	-0-		59	1	1848	2	Y	5					85
									6	9									
12	2185	N	2185	-0-	-0-	B	-0-		69	1	2106	2	Y	9	1	8			93
									10	9									
01	2203	N	2203	-0-	-0-	B	-0-		74	1	2099	2	Y	27					120
									30	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 227711 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11638 - 11876

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
08	1030	N	1030	-0-	-0-	B	-0-		55	1	974	2	Y	1					56
									1	9									
09	1226	N	1226	-0-	-0-	B	-0-		64	1	1161	2	Y	1					57
									1	9									
10	1289	N	1289	-0-	-0-	B	-0-		49	1	1236	2	Y	4					61
									4	9									
11	1186	N	1186	-0-	-0-	B	-0-		37	1	1149	2	Y	-0-					61
12	1271	N	1239	-0-	-32	B	-0-		39	1	1194	2	Y	5					66
									6	9									
01	1302	N	1162	-0-	-140	B	-0-		40	1	1122	2	Y	-0-					66

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227900 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11538 - 11746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	781	-0-	-149	B	-0-		42	1	739	2	N	-0-					63
09	780	N	594	-0-	-186	B	-0-		31	1	557	2	N	5					68
									6	9									
10	868	N	657	-0-	-211	B	-0-		25	1	626	2	N	5					73
									6	9									
11	720	N	695	-0-	-25	B	-0-		22	1	673	2	N	-0-					73
12	791	N	791	-0-	-0-	B	-0-		25	1	766	2	N	-0-					73
01	727	N	727	-0-	-0-	B	-0-		25	1	702	2	N	-0-					73

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
08	2511	N	2195	-0-	-316 B	-0-	118	1	2077	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	1735	-0-	-425 B	-0-	90	1	1645	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	930	-0-	-1116 B	-0-	36	1	894	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	981	-0-	-1059 B	-0-	31	1	950	2	Y	-0-					-0-
12	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	58	1	1760	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	2021	N	2021	-0-	-0- B	-0-	69	1	1952	2	Y	-0-					-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228151 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12304 - 12542

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	1424	N	1424	-0-	-0- B	-0-	77	1	1347	2	Y	-0-					-0-
09	1760	N	1760	-0-	-0- B	-0-	91	1	1669	2	Y	-0-					-0-
10	1855	N	1855	-0-	-0- B	-0-	71	1	1784	2	Y	-0-					-0-
11	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	54	1	1691	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1699	-0-	-130 B	-0-	54	1	1645	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1549	-0-	-311 B	-0-	53	1	1496	2	Y	-0-					-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 7 RRCID -> 228766 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12008 - 12238

08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	8	1			4
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 9 RRCID -> 228865 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11890 - 12196

08	1736	N	1350	-0-	-386 B	-0-	72	1	1275	2	Y	3					84
							3	9									
09	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	89	1	1629	2	Y	5					89
							6	9									
10	1711	N	1711	-0-	-0- B	-0-	65	1	1643	2	Y	3					92
							3	9									
11	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	53	1	1657	2	Y	4					96
							4	9									
12	1767	N	1442	-0-	-325 B	-0-	45	1	1387	2	Y	9	1	8			104
							10	9									
01	1705	N	1360	-0-	-345 B	-0-	46	1	1308	2	Y	5					109
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 229003 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11956 - 12152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	2694	-0-	-716 B	-0-	145	1 2 9	2547	2	Y	2					33
09	3356	X	3356	-0-	-0- B	-0-	174	1 1 9	3181	2	Y	1					34
10	3163	X	3163	-0-	-0- B	-0-	121	1 3 9	3039	2	Y	3	1	8			36
11	2766	X	2766	-0-	-0- B	-0-	86	1 2 9	2678	2	Y	2					38
12	3410	X	2764	-0-	-646 B	-0-	88	1 4 9	2672	2	Y	4	1	8			41
01	3410	X	2361	-0-	-1049 B	-0-	80	1 3 9	2278	2	Y	3					44

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229214 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	74	-0-	-577 B	-0-	4	1	70	2	N	-0-					102
09	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	36	1	650	2	N	-0-					102
10	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	23	1	576	2	N	-0-					102
11	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	12	1 6 9	385	2	N	5					107
12	713	N	618	-0-	-95 B	-0-	20	1	598	2	N	-0-					107
01	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	23	1	654	2	N	-0-					107

KICKAPOO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 229240 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11730 - 11986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	43	1	762	2	Y	-0-					5
09	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	45	1	825	2	Y	-0-					5
10	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	35	1 26 9	876	2	Y	24					29
11	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	27	1	842	2	Y	-0-					29
12	899	N	857	-0-	-42 B	-0-	27	1	830	2	Y	-0-					29
01	930	N	867	-0-	-63 B	-0-	30	1	837	2	Y	-0-					29

WARE, J. F. WELL #: 13 RRCID -> 229250 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11802 - 12032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	651	-0-	-93 B	-0-	35	1 4 9	612	2	Y	4					43
09	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	34	1 3 9	622	2	Y	3					46
10	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	26	1 7 9	654	2	Y	6					52
11	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	20	1 3 9	619	2	Y	3					55
12	682	N	663	-0-	-19 B	-0-	21	1 3 9	639	2	Y	3					58
01	682	N	631	-0-	-51 B	-0-	21	1 8 9	602	2	Y	7					65

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 13 RRCID -> 229251 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11552 - 11794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
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
08	589	N	562	-0-	-27 B	-0-	30	1	532	2	Y	-0-					19
09	630	N	430	-0-	-200 B	-0-	22	1	408	2	Y	-0-					19
10	682	N	399	-0-	-283 B	-0-	15	1	383	2	Y	1					20
							1	9									
11	510	N	368	-0-	-142 B	-0-	11	1	357	2	Y	-0-					20
12	434	N	412	-0-	-22 B	-0-	13	1	399	2	Y	-0-					20
01	403	N	333	-0-	-70 B	-0-	11	1	321	2	Y	1					21
							1	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 11 RRCID -> 229329 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11736 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1304	-0-	-370 B	-0-	70	1	1228	2	Y	5					118
							6	9									
09	1530	N	1123	-0-	-407 B	-0-	57	1	1044	2	Y	20					138
							22	9									
10	1612	N	1514	-0-	-98 B	-0-	57	1	1444	2	Y	12					150
							13	9									
11	1793	N	1793	-0-	-0- B	-0-	56	1	1731	2	Y	5	90	1			65
							6	9									
12	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	54	1	1638	2	Y	9	1	8			73
							10	9									
01	1519	N	1478	-0-	-41 B	-0-	50	1	1416	2	Y	11					84
							12	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
08	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	71	1	1255	2	Y	-0-					9
09	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	68	1	1238	2	Y	-0-					9
10	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	51	1	1292	2	Y	-0-					9
11	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	41	1	1281	2	Y	-0-					9
12	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	43	1	1323	2	Y	-0-					9
01	1333	N	1183	-0-	-150 B	-0-	40	1	1143	2	Y	-0-					9

ODOM, JR GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230087 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12134 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 12 RRCID -> 230088 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11586 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	84	1	1474	2	Y	10					82
							11	9									
09	1530	N	1494	-0-	-36 B	-0-	78	1	1416	2	Y	-0-					82
10	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	61	1	1539	2	Y	-0-					82
11	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	47	1	1457	2	Y	-0-					82
12	1550	N	1500	-0-	-50 B	-0-	48	1	1452	2	Y	-0-					82
*01	1612	N	1413	-0-	-199 B	-0-	48	1	1365	2	Y	-0-					82

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 16 RRCID -> 230129 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11674 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	747	-0-	-90 B	-0-	40	1	700	2	Y	6					50
							7	9									
09	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	41	1	744	2	Y	9					59
							10	9									
10	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	30	1	746	2	Y	2					61
							2	9									
11	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	23	1	723	2	Y	2					63
							2	9									
12	837	N	714	-0-	-123 B	-0-	23	1	690	2	Y	1					64
							1	9									
01	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	27	1	752	2	Y	10					74
							11	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
08	837	N	206	-0-	-631 B	-0-	11	1	195	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	740	-0-	-10 B	-0-	38	1	702	2	Y	-0-					-0-
10	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	30	1	751	2	Y	-0-					-0-
11	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	23	1	719	2	Y	-0-					-0-
12	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	28	1	862	2	Y	-0-					-0-
01	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	30	1	848	2	Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 230154 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230157 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11660 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	1011	-0-	-12 B	-0-	54	1	956	2	Y	1					30
							1	9									
09	990	N	988	-0-	-2 B	-0-	51	1	937	2	Y	-0-					30
10	1023	N	887	-0-	-136 B	-0-	34	1	851	2	Y	2					32
							2	9									
11	930	N	874	-0-	-56 B	-0-	27	1	844	2	Y	3					35
							3	9									
12	1023	N	892	-0-	-131 B	-0-	28	1	864	2	Y	-0-					35
01	899	N	848	-0-	-51 B	-0-	29	1	819	2	Y	-0-					35

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230158 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	40	1	710	2	Y	2					26
							2	9									
09	720	N	481	-0-	-239 B	-0-	25	1	456	2	Y	-0-					26
10	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	25	1	620	2	Y	2					28
							2	9									
11	690	N	612	-0-	-78 B	-0-	19	1	593	2	Y	-0-					28
12	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	17	1	528	2	Y	-0-					28
01	651	N	583	-0-	-68 B	-0-	20	1	563	2	Y	-0-					28

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ODOM, JR GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230260 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11938 - 12170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	1526	-0-	-272 B	-0-	82	1	1436	2	Y	7					95
							8	9									
09	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	89	1	1620	2	Y	8					103
							9	9									
10	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	67	1	1692	2	Y	8	1	8			110
							9	9									
11	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	52	1	1603	2	Y	7					117
							8	9									
12	1767	N	1716	-0-	-51 B	-0-	54	1	1655	2	Y	6	1	8			122
							7	9									
01	1767	N	1660	-0-	-107 B	-0-	56	1	1601	2	Y	3					125
							3	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 230261 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11410 - 11722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3					3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 230421 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	484	-0-	-105 B	-0-	26	1	458	2	Y	-0-					7
09	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	27	1	497	2	Y	-0-					7
10	558	N	495	-0-	-63 B	-0-	19	1	475	2	Y	1					8
							1	9									
11	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	15	1	472	2	Y	-0-					8
12	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	17	1	520	2	Y	-0-					8
01	496	N	429	-0-	-67 B	-0-	15	1	414	2	Y	-0-					8

WILSON, GB GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230553 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 12061 PERF.11886 - 12066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	N	893	-0-	-1246 B	-0-	48	1	836	2	Y	8					83
							9	9									
09	1260	N	1050	-0-	-210 B	-0-	54	1	982	2	Y	13					96
							14	9									
10	1147	N	1080	-0-	-67 B	-0-	41	1	1028	2	Y	10					106
							11	9									
11	840	N	380	-0-	-460 B	-0-	12	1	362	2	Y	5					111
							6	9									
12	1085	N	3	-0-	-1082 B	-0-	3	2			Y	-0-					111
01	1085	N	124	-0-	-961 B	-0-	4	1	113	2	Y	6					117
							7	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230993 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11456 - 11664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	757	-0-	-359 B	-0-	41	1	716	2	Y	-0-					15
09	1020	N	816	-0-	-204 B	-0-	42	1	773	2	Y	1					16
							1	9									
10	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	39	1	987	2	Y	1					17
							1	9									
11	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	32	1	996	2	Y	-0-					17
12	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	34	1	1032	2	Y	-0-					17
01	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	35	1	1001	2	Y	1					18
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

BARNES, DA GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 231390 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11788 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1458	-0-	-216 B	-0-	78	1	1380	2	Y	-0-			-0-
09	1585	N	1585	-0-	-0- B	-0-	82	1	1503	2	Y	-0-			-0-
10	1628	N	1628	-0-	-0- B	-0-	62	1	1566	2	Y	-0-			-0-
11	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	43	1	1328	2	Y	-0-			-0-
12	1643	N	1576	-0-	-67 B	-0-	50	1	1526	2	Y	-0-			-0-
01	1643	N	878	-0-	-765 B	-0-	30	1	848	2	Y	-0-			-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 232092 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12134 - 12420

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 233407 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11770 - 12002

08	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	36	1	632	2	Y	3			34
							3	9							
09	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	71	1	1301	2	Y	-0-			34
10	1209	N	1125	-0-	-84 B	-0-	43	1	1080	2	Y	2			36
							2	9							
11	630	N	618	-0-	-12 B	-0-	19	1	598	2	Y	1			37
							1	9							
12	1426	N	440	-0-	-986 B	-0-	14	1	426	2	Y	-0-			37
01	1116	N	609	-0-	-507 B	-0-	21	1	588	2	Y	-0-			37

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 233740 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12366 - 12548

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
01	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

08	899	N	842	-0-	-57 B	-0-	45	1	796	2	Y	1			38
							1	9							
09	780	N	726	-0-	-54 B	-0-	37	1	683	2	Y	5			43
							6	9							
10	992	N	671	-0-	-321 B	-0-	25	1	638	2	Y	7			50
							8	9							
11	780	N	740	-0-	-40 B	-0-	23	1	709	2	Y	7			57
							8	9							
12	744	N	697	-0-	-47 B	-0-	22	1	674	2	Y	1			58
							1	9							
01	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	25	1	696	2	Y	8			66
							9	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 233871 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11900 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1632	-0-	-321 B	-0-	88	1	1544	2	Y	-0-					102
09	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	88	1	1599	2	Y	7					109
							8	9									
10	1798	N	1775	-0-	-23 B	-0-	67	1	1675	2	Y	30	79	1			60
							33	9									
11	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	57	1	1773	2	Y	-0-					60
12	1981	N	1981	-0-	-0- B	-0-	63	1	1917	2	Y	1	1	8			60
							1	9									
01	2001	N	2001	-0-	-0- B	-0-	68	1	1933	2	Y	-0-					60

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
08	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	79	1	1397	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	76	1	1394	2	Y	-0-					-0-
10	1564	N	1564	-0-	-0- B	-0-	60	1	1504	2	Y	-0-					-0-
11	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	46	1	1435	2	Y	-0-					-0-
12	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	49	1	1481	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1528	-0-	-22 B	-0-	52	1	1476	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
08	1643	N	1335	-0-	-308 B	-0-	72	1	1263	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1553	-0-	-7 B	-0-	81	1	1472	2	Y	-0-					-0-
10	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	60	1	1510	2	Y	-0-					-0-
11	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	42	1	1307	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1484	-0-	-128 B	-0-	47	1	1437	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1430	-0-	-151 B	-0-	49	1	1381	2	Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 234500 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	38	1	659	2	N	-0-					39
09	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	40	1	727	2	N	3					42
							3	9									
10	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	32	1	801	2	N	-0-					42
11	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	27	1	829	2	N	-0-					42
12	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	30	1	915	2	N	-0-					42
01	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	29	1	834	2	N	-0-					42

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
08	1333	N	692	-0-	-641 B	-0-	37	1	655	2	Y	-0-					-0-
09	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	70	1	1270	2	Y	-0-					-0-
10	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	48	1	1218	2	Y	-0-					-0-
11	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	37	1	1149	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1149	-0-	-246 B	-0-	36	1	1112	2	Y	1					1
							1	9									
01	1271	N	1135	-0-	-136 B	-0-	39	1	1096	2	Y	-0-					1

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
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-					8
09	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			Y	-0-					8
10	10	N	7	-0-	-3 B	-0-	7	2			Y	-0-					8
11	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	3	1	89	2	Y	-0-					8
12	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					Y	-0-					8
01	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	6	1	159	2	Y	-0-					8

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
08	1703	N	1703	-0-	-0- B	-0-	92	1	1611	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	671	-0-	-439 B	-0-	35	1	636	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	611	-0-	-226 B	-0-	23	1	588	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	531	-0-	-909 B	-0-	17	1	514	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	398	-0-	-284 B	-0-	13	1	384	2	Y	1					1
							1	9									
01	620	N	487	-0-	-133 B	-0-	17	1	470	2	Y	-0-					1

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
08	2294	N	1837	-0-	-457 B	-0-	99	1	1738	2	Y	-0-					-0-
09	2109	N	2109	-0-	-0- B	-0-	110	1	1999	2	Y	-0-					-0-
10	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-	83	1	2082	2	Y	-0-					-0-
11	2053	N	2053	-0-	-0- B	-0-	64	1	1989	2	Y	-0-					-0-
12	2170	N	2066	-0-	-104 B	-0-	66	1	2000	2	Y	-0-					-0-
01	2170	N	1965	-0-	-205 B	-0-	67	1	1898	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
08	2542	N	2326	-0-	-216 B	-0-	125	1	2201	2	Y	-0-					-0-
09	2323	N	2323	-0-	-0- B	-0-	121	1	2202	2	Y	-0-					-0-
10	2334	N	2334	-0-	-0- B	-0-	89	1	2245	2	Y	-0-					-0-
11	2160	N	1820	-0-	-340 B	-0-	57	1	1763	2	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2247	-0-	-140 B	-0-	71	1	2176	2	Y	-0-					-0-
01	2325	N	2305	-0-	-20 B	-0-	79	1	2226	2	Y	-0-					-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 235743 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12224 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1284	-0-	-421 B	-0-	69	1	1215	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	928	-0-	-212 B	-0-	48	1	880	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	836	-0-	-373 B	-0-	32	1	804	2	Y	-0-					-0-
11	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	38	1	1188	2	Y	-0-					-0-
12	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	37	1	1124	2	Y	-0-					-0-
01	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	40	1	1130	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	1302	N	870	-0-	-432 B	-0-	48	1	822	2	Y	-0-					33
09	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	72	1	1305	2	Y	2					35
							2	9									
10	1364	N	1105	-0-	-259 B	-0-	42	1	1060	2	Y	3					38
							3	9									
11	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	40	1	1251	2	Y	7					45
							8	9									
12	1426	N	583	-0-	-843 B	-0-	18	1	559	2	Y	5					50
							6	9									
01	1116	N	1051	-0-	-65 B	-0-	36	1	1013	2	Y	2					52
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 236591 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 11646

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
08	651	N	580	-0-	-71	B	-0-		31	1	548	2	Y	1					30
									1	9									
09	578	N	578	-0-	-0-	B	-0-		30	1	542	2	Y	5					35
									6	9									
10	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-		23	1	569	2	Y	7					42
									8	9									
11	578	N	578	-0-	-0-	B	-0-		18	1	552	2	Y	7					49
									8	9									
12	589	N	582	-0-	-7	B	-0-		18	1	563	2	Y	1					50
									1	9									
01	589	N	585	-0-	-4	B	-0-		20	1	556	2	Y	8					58
									9	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 8 RRCID -> 236740 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092

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
08	993	N	993	-0-	-0-	B	-0-		53	1	936	2	Y	4					62
									4	9									
09	960	N	949	-0-	-11	B	-0-		49	1	899	2	Y	1					63
									1	9									
10	1023	N	940	-0-	-83	B	-0-		36	1	902	2	Y	2					65
									2	9									
11	930	N	896	-0-	-34	B	-0-		28	1	868	2	Y	-0-					65
12	992	N	932	-0-	-60	B	-0-		30	1	902	2	Y	-0-					65
01	930	N	847	-0-	-83	B	-0-		29	1	816	2	Y	2					67
									2	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 236889 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452

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
08	3875	X	3810	-0-	-65	B	-0-		205	1	3604	2	Y	1					94
									1	9									
09	3671	X	3671	-0-	-0-	B	-0-		191	1	3477	2	Y	3					97
									3	9									
10	3720	X	2573	-0-	-1147	B	-0-		98	1	2471	2	Y	4	1	8			100
									4	9									
11	3808	X	3808	-0-	-0-	B	-0-		118	1	3686	2	Y	4	1	8			103
									4	9									
12	3782	X	3365	-0-	-417	B	-0-		107	1	3255	2	Y	3	1	8			105
									3	9									
01	3813	X	2620	-0-	-1193	B	-0-		89	1	2522	2	Y	8					113
									9	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 236968 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	2976	X	2468	-0-	-508	B	-0-		133	1	2335	2	Y	-0-					42
09	2880	X	2163	-0-	-717	B	-0-		112	1	2048	2	Y	3					45
									3	9									
10	2883	X	1131	-0-	-1752	B	-0-		43	1	1084	2	Y	4					49
									4	9									
11	2603	X	2603	-0-	-0-	B	-0-		81	1	2513	2	Y	8					57
									9	9									
12	2436	X	2436	-0-	-0-	B	-0-		77	1	2351	2	Y	7	1	8			63
									8	9									
01	2480	X	2301	-0-	-179	B	-0-		78	1	2221	2	Y	2					65
									2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARREN, SM GU1 WELL #: 14 RRCID -> 239556 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11704 - 11988

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
08	1426	N	1136	-0-		-290	B	-0-	60	1	1059	2	Y	15			58
									17	9							
09	1230	N	1165	-0-		-65	B	-0-	60	1	1092	2	Y	12			70
									13	9							
10	1240	N	681	-0-		-559	B	-0-	26	1	644	2	Y	10			80
									11	9							
11	1050	N	678	-0-		-372	B	-0-	21	1	649	2	Y	7			87
									8	9							
12	1209	N	991	-0-		-218	B	-0-	31	1	950	2	Y	9			96
									10	9							
01	923	N	923	-0-		-0-	B	-0-	31	1	881	2	Y	10			106
									11	9							

WARREN, SM GU1 WELL #: 15 RRCID -> 239568 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	1426	N	1326	-0-		-100	B	-0-	70	1	1239	2	Y	15			59
									17	9							
09	1335	N	1335	-0-		-0-	B	-0-	69	1	1254	2	Y	11			70
									12	9							
10	1377	N	1377	-0-		-0-	B	-0-	52	1	1314	2	Y	10			80
									11	9							
11	1304	N	1304	-0-		-0-	B	-0-	40	1	1256	2	Y	7			87
									8	9							
12	1395	N	1350	-0-		-45	B	-0-	43	1	1297	2	Y	9			96
									10	9							
01	1364	N	1325	-0-		-39	B	-0-	45	1	1269	2	Y	10			106
									11	9							

WARREN, SM GU1 WELL #: 10 RRCID -> 240002 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 11823

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
08	1426	N	1399	-0-		-27	B	-0-	75	1	1317	2	Y	6			72
									7	9							
09	1350	N	1249	-0-		-101	B	-0-	65	1	1182	2	Y	2			74
									2	9							
10	1395	N	1122	-0-		-273	B	-0-	43	1	1078	2	Y	1			75
									1	9							
11	1320	N	1067	-0-		-253	B	-0-	33	1	1034	2	Y	-0-			75
12	1302	N	983	-0-		-319	B	-0-	31	1	952	2	Y	-0-			75
01	1116	N	1063	-0-		-53	B	-0-	36	1	1024	2	Y	3			78
									3	9							

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 240199 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12038 - 12300

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
08	3162	X	2606	-0-		-556	B	-0-	140	1	2466	2	N	-0-			-0-
09	2880	X	2720	-0-		-160	B	-0-	141	1	2579	2	N	-0-			-0-
10	2852	X	2770	-0-		-82	B	-0-	106	1	2664	2	N	-0-			-0-
11	2626	X	2626	-0-		-0-	B	-0-	82	1	2544	2	N	-0-			-0-
12	2821	X	2706	-0-		-115	B	-0-	86	1	2620	2	N	-0-			-0-
01	2821	X	2550	-0-		-271	B	-0-	87	1	2463	2	N	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
08	1519	N	1303	-0-	-216 B	-0-	70	1	1232	2	Y	1					29
							1	9									
09	1320	N	1286	-0-	-34 B	-0-	67	1	1216	2	Y	3					32
							3	9									
10	1364	N	1312	-0-	-52 B	-0-	50	1	1261	2	Y	1					33
							1	9									
11	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	43	1	1341	2	Y	4					37
							4	9									
12	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	48	1	1474	2	Y	10	1	8			46
							11	9									
01	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	52	1	1465	2	Y	10					56
							11	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 242619 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.12330 - 12660

08	2511	X	1626	-0-	-885 B	-0-	87	1	1539	2	Y	-0-					-0-
09	2430	X	2348	-0-	-82 B	-0-	122	1	2226	2	Y	-0-					-0-
10	2511	X	2332	-0-	-179 B	-0-	89	1	2243	2	Y	-0-					-0-
11	2190	X	2137	-0-	-53 B	-0-	67	1	2070	2	Y	-0-					-0-
12	2418	X	2177	-0-	-241 B	-0-	69	1	2108	2	Y	-0-					-0-
01	2418	X	2086	-0-	-332 B	-0-	71	1	2015	2	Y	-0-					-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 245851 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12662 - 13800

08	4376	X	4376	-0-	-0- B	-0-	235	1	4141	2	Y	-0-					157
09	4410	X	4009	-0-	-401 B	-0-	208	1	3798	2	Y	3					160
							3	9									
10	4557	X	4405	-0-	-152 B	-0-	169	1	4235	2	Y	1	1	8			160
							1	9									
11	4410	X	4206	-0-	-204 B	-0-	130	1	4055	2	Y	19	1	8			178
							21	9									
12	4371	X	4153	-0-	-218 B	-0-	131	1	3999	2	Y	21	1	8			198
							23	9									
01	4402	X	3909	-0-	-493 B	-0-	132	1	3752	2	Y	23					221
							25	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 14 RRCID -> 247221 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12068 - 12388

08	2015	N	1733	-0-	-282 B	-0-	93	1	1638	2	Y	2					46
							2	9									
09	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	87	1	1590	2	Y	4					50
							4	9									
10	1891	N	1804	-0-	-87 B	-0-	69	1	1733	2	Y	2					52
							2	9									
11	1891	N	1891	-0-	-0- B	-0-	59	1	1824	2	Y	7					59
							8	9									
12	1997	N	1997	-0-	-0- B	-0-	63	1	1915	2	Y	17	1	8			75
							19	9									
01	1884	N	1884	-0-	-0- B	-0-	64	1	1802	2	Y	16					91
							18	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 12 RRCID -> 248295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2955	N	2955	-0-	-0- B	-0-	159	1	2795	2	Y	1					37
							1	9									
09	2994	X	2994	-0-	-0- B	-0-	155	1	2836	2	Y	3					40
							3	9									
10	3236	X	3236	-0-	-0- B	-0-	124	1	3110	2	Y	2	1	8			41
							2	9									
11	1998	X	1998	-0-	-0- B	-0-	62	1	1932	2	Y	4					45
							4	9									
12	1984	X	1984	-0-	-0- B	-0-	63	1	1909	2	Y	11	1	8			55
							12	9									
01	2122	X	2122	-0-	-0- B	-0-	72	1	2040	2	Y	9					64
							10	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
08	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	287	2	1	9	N	1					146
09	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	283	2	1	9	N	1					147
10	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					147
11	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					147
12	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					147
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					147

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
08	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	877	2	1	9	N	1					110
09	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	608	2	1	9	N	1					111
10	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					111
11	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	2			N	-0-					111
12	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-					111
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					111

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
08	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	937	2			N	-0-					98
09	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	857	2			N	-0-					98
10	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	937	2			N	-0-					98
11	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	869	2	14	9	N	13					111
12	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2			N	-0-					111
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					111

JAMEX, INC. 429659
BURTON WELL #: 2H RRCID -> 282974 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12013 - 17649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8773	X	2541	-0-	-6232 B	-0-	135	1	2406	2	N	-0-					94
09	10005	X	10005	-0-	-0- B	-0-	502	1	9486	2	N	15	15	8			94
							17	9									
10	8151	X	8151	-0-	-0- B	-0-	451	1	7694	2	N	5	5	8			94
							6	9									
11	7620	X	7566	-0-	-54 B	-0-	236	1	7327	2	N	3	3	8			94
							3	9									
12	10354	X	7687	-0-	-2667 B	-0-	431	1	7250	2	N	5	5	8			94
							6	9									
01	10354	X	NO RPT	-0-	-10354 B	-0-					N	NO RPT					94

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
CECIL MARTIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283801 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12505 - 18524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11185	X	11185	-0-	-0- B	-0-	856	1	10329	2	N	-0-					170
09	12550	X	12550	-0-	-0- B	-0-	726	1	11681	2	N	130	177	1	14	8	109
							143	9									
10	13238	X	13238	-0-	-0- B	-0-	979	1	11982	2	N	252	168	1	6	8	187
							277	9									
11	11979	X	11979	-0-	-0- B	-0-	646	1	11330	2	N	3	3	8			187
							3	9									
12	12192	X	12192	-0-	-0- B	-0-	926	1	10972	2	N	267	186	1	6	8	262
							294	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					262

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284807 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11842 PERF.12054 - 18968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11408	X	9436	-0-	-1972 B	-0-	706	1	8511	2	N	199	177	1			152
							219	9									
09	10980	X	9411	-0-	-1569 B	-0-	616	1	8783	2	N	11	11	8			152
							12	9									
10	11191	X	9614	-0-	-1577 B	-0-	726	1	8884	2	N	4	4	8			152
							4	9									
11	10740	X	8874	-0-	-1866 B	-0-	479	1	8393	2	N	2	2	8			152
							2	9									
12	10850	X	9250	-0-	-1600 B	-0-	720	1	8526	2	N	4	4	8			152
							4	9									
01	9734	X	NO RPT	-0-	-9734 B	-0-					N	NO RPT					152

WILKINSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284970 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12497 - 19021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36115	X	27244	-0-	-8871 B	-0-	2086	1	25158	2	N	-0-					197
09	32040	X	29715	-0-	-2325 B	-0-	1224	1	28469	2	N	20	20	8			197
							22	9									
10	31562	X	31562	-0-	-0- B	-0-	2372	1	29049	2	N	128	163	1	8	8	154
							141	9									
11	30330	X	29862	-0-	-468 B	-0-	1611	1	28247	2	N	4	4	8			154
							4	9									
12	31341	X	30439	-0-	-902 B	-0-	2369	1	28061	2	N	8	8	8			154
							9	9									
01	31558	X	NO RPT	-0-	-31558 B	-0-					N	NO RPT					154

STEELE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285460 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11749 PERF.12086 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9703	X	7552	-0-	-2151 B	-0-	558	1	6728	2	N	242	173	1			296
							266	9									
09	9728	X	9728	-0-	-0- B	-0-	841	1	8863	2	N	22	162	1	22	8	134
							24	9									
10	10068	X	10068	-0-	-0- B	-0-	760	1	9300	2	N	7	7	8			134
							8	9									
11	9359	X	9359	-0-	-0- B	-0-	505	1	8848	2	N	5	5	8			134
							6	9									
12	10044	X	9757	-0-	-287 B	-0-	759	1	8988	2	N	9	9	8			134
							10	9									
01	10075	X	NO RPT	-0-	-10075 B	-0-					N	NO RPT					134

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286028 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 11832 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	27683	X	22319	-0-	-5364 B	-0-	1709	1	20610	2	N	-0-					144
09	26280	X	23468	-0-	-2812 B	-0-	597	1	22842	2	N	26	26	8			144
							29	9									
10	26877	X	25185	-0-	-1692 B	-0-	1901	1	23274	2	N	9	9	8			144
							10	9									
11	26010	X	23674	-0-	-2336 B	-0-	1277	1	22391	2	N	5	5	8			144
							6	9									
12	26877	X	24049	-0-	-2828 B	-0-	1871	1	22166	2	N	11	11	8			144
							12	9									
01	25172	X	NO RPT	-0-	-25172 B	-0-					N	NO RPT					144

HINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287577 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 12279 PERF.12542 - 18529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38068	X	30292	-0-	-7776 B	-0-	2319	1	27973	2	N	-0-					77
09	35970	X	32827	-0-	-3143 B	-0-	1076	1	31726	2	N	23	23	8			77
							25	9									
10	35619	X	35467	-0-	-152 B	-0-	2677	1	32780	2	N	9	9	8			77
							10	9									
11	33750	X	30611	-0-	-3139 B	-0-	1651	1	28954	2	N	5	5	8			77
							6	9									
12	34875	X	34084	-0-	-791 B	-0-	2653	1	31420	2	N	10	10	8			77
							11	9									
01	35464	X	NO RPT	-0-	-35464 B	-0-					N	NO RPT					77

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
08	9486	X	1678	-0-	-7808 B	-0-	137	1	1541	2	N	-0-					43
09	7500	X	6145	-0-	-1355 B	-0-	308	1	5814	2	N	21	21	8			43
							23	9									
10	7471	X	-0-	-0-	-7471 B	-0-					N	-0-					43
11	7230	X	2893	-0-	-4337 B	-0-	175	1	2717	2	N	1	1	8			43
							1	9									
12	7099	X	4809	-0-	-2290 B	-0-	405	1	4396	2	N	7	7	8			43
							8	9									
01	6355	X	NO RPT	-0-	-6355 B	-0-					N	NO RPT					43

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	1271	N	980	-0-	-291 B	-0-	980	2			N	-0-					45
09	1110	N	987	-0-	-123 B	-0-	987	2			N	-0-					45
10	1054	N	1039	-0-	-15 B	-0-	1039	2			N	-0-					45
11	960	N	888	-0-	-72 B	-0-	888	2			N	-0-					45
12	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	2			N	-0-					45
01	1054	N	311	-0-	-743 B	-0-	311	2			N	-0-					45

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MCGILL-MURPHY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292328 COMPL. DATE 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
08	96968	X	70614	-0-	-26354 B	-0-	68993	2	1621	9	Y	1474	1425	1			137
09	89250	X	62789	-0-	-26461 B	-0-	61470	2	1319	9	Y	1199	1132	1			204
10	86428	X	58063	-0-	-28365 B	-0-	56662	2	1401	9	Y	1274	1285	1			193
11	75600	X	57029	-0-	-18571 B	-0-	55612	2	1417	9	Y	1288	1244	1			237
12	73749	X	54199	-0-	-19550 B	-0-	52839	2	1360	9	Y	1236	1368	1			105
01	70618	X	53443	-0-	-17175 B	-0-	52149	2	1294	9	Y	1176	1177	1			104

MCGILL-WALDROP (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292545 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12480 - 20396

08	177382	X	152708	-0-	-24674 B	-0-	151582	2	1126	9	Y	1024	988	1			95
09	162390	X	134850	-0-	-27540 B	-0-	133878	2	972	9	Y	884	829	1			150
10	158069	X	123618	-0-	-34451 B	-0-	122616	2	1002	9	Y	911	923	1			138
11	147780	X	59334	-0-	-88446 B	-0-	58791	2	543	9	Y	494	541	1			91
12	152706	X	76229	-0-	-76477 B	-0-	75403	2	826	9	Y	751	778	1			64
01	152706	X	78298	-0-	-74408 B	-0-	77489	2	809	9	Y	735	734	1			65

STEWART-CORLEY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295458 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 11847 PERF.12200 - 19769

08	151001	X	140776	-0-	-10225 B	-0-	140572	2	204	9	Y	185	153	1	26	8	22
09	146130	X	129195	-0-	-16935 B	-0-	128980	2	215	9	Y	195	167	1	37	8	13
10	151001	X	125421	-0-	-25580 B	-0-	125175	2	246	9	Y	224	188	1	24	8	25
11	146130	X	113182	-0-	-32948 B	-0-	112945	2	237	9	Y	215	213	1	18	8	9
12	140771	X	110464	-0-	-30307 B	-0-	110275	2	189	9	Y	172	146	1	12	8	23
01	140771	X	105631	-0-	-35140 B	-0-	105438	2	193	9	Y	175	142	1	33	8	23

DYER-SWINNEY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295584 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 11821 PERF.12150 - 20317

08	339419	X	319978	-0-	-19441 B	-0-	318172	2	1806	9	Y	1642	1550	1	33	8	224
09	328470	X	285015	-0-	-43455 B	-0-	283196	2	1819	9	Y	1654	1697	1	44	8	137
10	339419	X	268460	-0-	-70959 B	-0-	266669	2	1791	9	Y	1628	1536	1	31	8	198
11	328470	X	238387	-0-	-90083 B	-0-	236762	2	1625	9	Y	1477	1583	1	24	8	68
12	319982	X	226564	-0-	-93418 B	-0-	224925	2	1639	9	Y	1490	1328	1	16	8	214
01	319982	X	207534	-0-	-112448 B	-0-	206153	2	1381	9	Y	1255	1230	1	43	8	196

URSUS OIL AND GAS 879300
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792

08	1178	N	1047	-0-	-131 B	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	590	-0-	-760 B	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
10	930	N	470	-0-	-460 B	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	525	-0-	-495 B	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	440	-0-	-180 B	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	165	-0-	-300 B	-0-	165	3			Y	-0-					-0-

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 231246 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707

08	9	N	3	-0-	-6 B	-0-	3	2			Y	-0-					30
09	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			Y	-0-					30
10	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					Y	-0-					30
11	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-					30
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
TRAVIS A GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	93	-0-	-31 B	-0-	93	2			Y	-0-					20
09	90	N	60	-0-	-30 B	-0-	60	3			Y	-0-					20
10	93	N	50	-0-	-43 B	-0-	50	3			Y	-0-					20
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					20
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					20
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					20

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 3 RRCID -> 110934 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 12238

08	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	301	-0-	-71 B	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	344	-0-	-166 B	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	255	-0-	-241 B	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	242	-0-	-68 B	-0-	242	2			Y	-0-					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 203990 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11400 - 11420

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206052 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 11580

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
10	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	2	1	91	2	N	35					128
							39	9									
11	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	4	1	150	2	N	52					180
							57	9									
12	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	3	1	117	2	N	85					265
							94	9									
01	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	2	1	82	2	N	27					292
							30	9									

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215589 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540

08	124	N	69	-0-	-55 B	-64	1	1	68	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-64					Y	-0-					-0-
10	124	N	68	-0-	-56 B	-64	1	1	67	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22 B	-64	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	27	-0-	27 B	-37	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	40	-0-	-22 B	-37	1	1	39	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216325 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216653 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11400 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 224457 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8246 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	10	2	6	9	N	5					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
01	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					5

CHILES G U B-1 WELL #: 2 RRCID -> 224711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.11956 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHILES G U B-1 WELL #: 3 RRCID -> 237267 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	1940	-0-	-571	B	-0-	64 15	1 9	1861	2	Y	14	14	1			7
09	1830	N	1787	-0-	-43	B	-0-	54 14	1 9	1719	2	Y	13	12	1			8
10	2007	N	2007	-0-	-0-	B	-0-	67 17	1 9	1923	2	Y	15	16	1			7
11	1907	N	1907	-0-	-0-	B	-0-	72 12	1 9	1823	2	Y	11	12	1			6
12	1871	N	1871	-0-	-0-	B	-0-	70 15	1 9	1786	2	Y	14	11	1			9
01	2015	N	1845	-0-	-170	B	-0-	62 15	1 9	1768	2	Y	14	15	1			8

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES WELL #: 5H RRCID -> 271985 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12230 - 16354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10265	X	10265	-0-	-0- B	-0-	336	1	9808	2	Y	110	127	1			52
							121	9									
09	8970	X	8893	-0-	-77 B	-0-	268	1	8518	2	Y	97	88	1			61
							107	9									
10	9269	X	8090	-0-	-1179 B	-0-	268	1	7721	2	Y	92	112	1			41
							101	9									
11	11042	X	11042	-0-	-0- B	-0-	413	1	10509	2	Y	109	91	1			59
							120	9									
12	9749	X	9749	-0-	-0- B	-0-	364	1	9263	2	Y	111	98	1			72
							122	9									
01	10196	X	10196	-0-	-0- B	-0-	341	1	9720	2	Y	123	119	1			76
							135	9									

CHILES WELL #: 4H RRCID -> 272628 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12182 - 17721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14601	X	13082	-0-	-1519 B	-0-	430	1	12531	2	Y	110	113	1			51
							121	9									
09	14130	X	12710	-0-	-1420 B	-0-	386	1	12260	2	Y	58	41	1			68
							64	9									
10	14601	X	13263	-0-	-1338 B	-0-	440	1	12692	2	Y	119	133	1			54
							131	9									
11	12660	X	11288	-0-	-1372 B	-0-	423	1	10768	2	Y	88	94	1			48
							97	9									
12	13144	X	11601	-0-	-1543 B	-0-	434	1	11053	2	Y	104	85	1			67
							114	9									
01	13268	X	10739	-0-	-2529 B	-0-	360	1	10267	2	Y	102	106	1			63
							112	9									

CHILES G U B-1 WELL #: 4H RRCID -> 272645 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12265 - 15900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16372	X	16372	-0-	-0- B	-0-	537	1	15655	2	Y	164	145	1			78
							180	9									
09	14745	X	14745	-0-	-0- B	-0-	445	1	14140	2	Y	145	183	1			40
							160	9									
10	14570	X	14143	-0-	-427 B	-0-	469	1	13518	2	Y	142	118	1			64
							156	9									
11	14100	X	11540	-0-	-2560 B	-0-	429	1	10905	2	Y	187	148	1			103
							206	9									
12	14570	X	13869	-0-	-701 B	-0-	518	1	13194	2	Y	143	153	1			93
							157	9									
01	14570	X	11710	-0-	-2860 B	-0-	392	1	11179	2	Y	126	142	1			77
							139	9									

CHILES G U B-1 WELL #: 6H RRCID -> 272646 COMPL. DATE 12/31/2022 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12224 - 15429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11640	X	11640	-0-	-0- B	-0-	381	1	11121	2	Y	125	145	1			58
							138	9									
09	11635	X	11635	-0-	-0- B	-0-	351	1	11148	2	Y	124	105	1			77
							136	9									
10	12530	X	12530	-0-	-0- B	-0-	415	1	11964	2	Y	137	152	1			62
							151	9									
11	14341	X	14341	-0-	-0- B	-0-	537	1	13665	2	Y	126	120	1			68
							139	9									
12	12507	X	12507	-0-	-0- B	-0-	467	1	11886	2	Y	140	118	1			90
							154	9									
01	14984	X	14984	-0-	-0- B	-0-	501	1	14289	2	Y	176	157	1			109
							194	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 7H RRCID -> 273051 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12359 - 14175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
08	8139	X	8139	-0-		-0-	-0-	B	264 179	1 9	7696	2	Y	163	161	1			76
09	7431	X	7431	-0-		-0-	-0-	B	222 163	1 9	7046	2	Y	148	132	1			92
10	7377	X	7377	-0-		-0-	-0-	B	242 165	1 9	6970	2	Y	150	175	1			67
11	6533	X	6533	-0-		-0-	-0-	B	243 118	1 9	6172	2	Y	107	116	1			58
12	7429	X	7429	-0-		-0-	-0-	B	274 171	1 9	6984	2	Y	155	113	1			100
01	6231	X	6070	-0-		-161	-0-	B	201 145	1 9	5724	2	Y	132	151	1			81

CHILES WELL #: 6H RRCID -> 273099 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12308 - 16831

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
08	11409	X	11409	-0-		-0-	-0-	B	374 122	1 9	10913	2	Y	111	115	1			52
09	10883	X	10883	-0-		-0-	-0-	B	328 119	1 9	10436	2	Y	108	93	1			67
10	11222	X	10615	-0-		-607	-0-	B	352 121	1 9	10142	2	Y	110	127	1			50
11	10860	X	10121	-0-		-739	-0-	B	379 100	1 9	9642	2	Y	91	92	1			49
12	11691	X	11691	-0-		-0-	-0-	B	437 133	1 9	11121	2	Y	121	92	1			78
01	11222	X	11007	-0-		-215	-0-	B	368 133	1 9	10506	2	Y	121	125	1			74

POOLE WELL #: 5H RRCID -> 281049 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 11404 PERF.11827 - 18809

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
08	13978	X	13978	-0-		-0-	-0-	B	266 297	1 9	13415	2	Y	270	268	1			60
09	13292	X	13292	-0-		-0-	-0-	B	284 283	1 9	12725	2	Y	257	242	1			75
10	12245	X	5309	-0-		-6936	-0-	B	90 84	1 9	5135	2	Y	76	131	1			20
11	13530	X	12912	-0-		-618	-0-	B	295 438	1 9	12179	2	Y	398	327	1			91
12	13981	X	10979	-0-		-3002	-0-	B	244 409	1 9	10326	2	Y	372	349	1			114
01	13981	X	10340	-0-		-3641	-0-	B	227 437	1 9	9676	2	Y	397	398	1	2	8	111

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 281537 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 11664 PERF.12236 - 18480

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
08	12475	X	12475	-0-		-0-	-0-	B	237 299	1 9	11939	2	Y	272	275	1			60
09	12366	X	12366	-0-		-0-	-0-	B	263 321	1 9	11782	2	Y	292	266	1			86
10	11160	X	11103	-0-		-57	-0-	B	186 294	1 9	10623	2	Y	267	282	1			71
11	12779	X	12779	-0-		-0-	-0-	B	293 407	1 9	12079	2	Y	370	356	1			85
12	12568	X	12568	-0-		-0-	-0-	B	281 405	1 9	11882	2	Y	368	340	1			113
01	12328	X	12328	-0-		-0-	-0-	B	275 336	1 9	11717	2	Y	305	333	1			85

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCELROY WELL #: 3H RRCID -> 284587 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11870 - 19545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12772	X	9900	-0-		-2872	B	-0-		188	1	9483	2	Y	208	218	1			46
										229	9									
09	12330	X	9491	-0-		-2839	B	-0-		201	1	9017	2	Y	248	221	1			73
										273	9									
10	12028	X	9493	-0-		-2535	B	-0-		159	1	9092	2	Y	220	234	1			59
										242	9									
11	10860	X	10359	-0-		-501	B	-0-		239	1	9854	2	Y	242	245	1			56
										266	9									
12	11067	X	10559	-0-		-508	B	-0-		237	1	10052	2	Y	245	225	1			76
										270	9									
01	10224	X	10224	-0-		-0-	B	-0-		227	1	9702	2	Y	268	269	1			75
										295	9									

BURNS-POOLE WELL #: 1H RRCID -> 284783 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11895 - 19176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16616	X	11813	-0-		-4803	B	-0-		224	1	11294	2	Y	268	279	1			60
										295	9									
09	16080	X	11148	-0-		-4932	B	-0-		237	1	10615	2	Y	269	250	1			79
										296	9									
10	16616	X	12409	-0-		-4207	B	-0-		208	1	11878	2	Y	294	295	1			78
										323	9									
11	14910	X	13121	-0-		-1789	B	-0-		302	1	12457	2	Y	329	332	1			75
										362	9									
12	14198	X	13545	-0-		-653	B	-0-		304	1	12870	2	Y	337	309	1			103
										371	9									
01	13159	X	13159	-0-		-0-	B	-0-		293	1	12504	2	Y	329	341	1			91
										362	9									

BURNS WELL #: 3HR RRCID -> 284859 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11872 - 17185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15407	X	13809	-0-		-1598	B	-0-		260	1	13139	2	Y	373	385	1			83
										410	9									
09	19050	X	12246	-0-		-6804	B	-0-		259	1	11623	2	Y	331	317	1			97
										364	9									
10	19685	X	10187	-0-		-9498	B	-0-		171	1	9751	2	Y	241	274	1			64
										265	9									
11	19050	X	13558	-0-		-5492	B	-0-		309	1	12772	2	Y	434	398	1			100
										477	9									
12	16120	X	13217	-0-		-2903	B	-0-		295	1	12473	2	Y	408	382	1			126
										449	9									
01	13795	X	13131	-0-		-664	B	-0-		291	1	12430	2	Y	373	396	1			103
										410	9									

PBGM WELL #: 1H RRCID -> 285946 COMPL. DATE 11/13/2019 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11755 - 19255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18011	X	14768	-0-		-3243	B	-0-		279	1	14059	2	Y	391	387	1			90
										430	9									
09	17430	X	13637	-0-		-3793	B	-0-		288	1	12912	2	Y	397	370	1			117
										437	9									
10	18011	X	13757	-0-		-4254	B	-0-		228	1	13028	2	Y	455	450	1			122
										501	9									
11	16500	X	13826	-0-		-2674	B	-0-		317	1	13101	2	Y	371	408	1			85
										408	9									
12	15066	X	14097	-0-		-969	B	-0-		318	1	13483	2	Y	269	271	1			83
										296	9									
01	14756	X	14658	-0-		-98	B	-0-		326	1	13928	2	Y	367	348	1			102
										404	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONTANO WELL #: 1H RRCID -> 288985 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12203 - 17995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44268	X	41099	-0-	-3169 B	-0-	1356	1	39535	2	Y	189	228	1			54
							208	9									
09	42450	X	38914	-0-	-3536 B	-0-	1180	1	37534	2	Y	182	115	1			121
							200	9									
10	43493	X	39434	-0-	-4059 B	-0-	1315	1	37911	2	Y	189	235	1			75
							208	9									
11	39990	X	37736	-0-	-2254 B	-0-	1420	1	36119	2	Y	179	170	1			84
							197	9									
12	41323	X	39247	-0-	-2076 B	-0-	1475	1	37577	2	Y	177	182	1			79
							195	9									
01	41106	X	37605	-0-	-3501 B	-0-	1267	1	36145	2	Y	175	175	1			79
							193	9									

MONTANO WELL #: 2H RRCID -> 291429 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 12285 PERF.12513 - 18456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	66464	X	59056	-0-	-7408 B	-0-	1944	1	56662	2	Y	409	499	1			116
							450	9									
09	63030	X	55335	-0-	-7695 B	-0-	1674	1	53232	2	Y	390	246	1			260
							429	9									
10	63798	X	55434	-0-	-8364 B	-0-	1843	1	53151	2	Y	400	501	1			159
							440	9									
11	60030	X	52354	-0-	-7676 B	-0-	1965	1	49976	2	Y	375	359	1			175
							413	9									
12	59923	X	53956	-0-	-5967 B	-0-	2023	1	51530	2	Y	366	378	1			163
							403	9									
01	59055	X	53021	-0-	-6034 B	-0-	1781	1	50832	2	Y	371	368	1			166
							408	9									

OVERTON (HAYNESVILLE) 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
OVERTON GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 060434 COMPL. DATE 08/01/1974 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12034 - 12066

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
08	42	N	-0-	-0-	-42	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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	3100	N	4417	-0-	1317	1317	190	1	4227	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	9879	-0-	6779	8096	425	1	9454	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 062297 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12087 - 12106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	50	1	1107	2	Y	-0-					-0-
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	66	1	1457	2	Y	-0-					-0-
10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	86	1	1917	2	Y	-0-					-0-
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	49	1	1077	2	Y	-0-					-0-
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	75	1	1656	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1062	-0-	-519	-0-	46	1	1016	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 067653 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	243	1	5399	2	Y	-0-					50
09	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	220	1	4899	2	Y	-0-					50
10	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	231	1	5144	2	Y	18					68
							20	9									
11	5460	X	5009	-0-	-451	-0-	219	1	4790	2	Y	-0-	49	1			19
12	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	245	1	5453	2	Y	-0-					19
*01	5642	X	5268	-0-	-374	-0-	227	1	5041	2	Y	-0-					19

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	315	1	6576	2	Y	-0-			-0-
09	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	310	1	6091	2	Y	-0-			-0-
10	7998	X	6318	-0-	-1680	-0-	277	1	6041	2	Y	-0-			-0-
11	7740	X	5854	-0-	-1886	-0-	105	1	5749	2	Y	-0-			-0-
12	7998	X	3030	-0-	-4968	-0-	53	1	2977	2	Y	-0-			-0-
01	6882	X	4990	-0-	-1892	-0-	99	1	4891	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	26	1	549	2	Y	-0-			44
09	510	N	189	-0-	-321	-0-	9	1	180	2	Y	-0-			44
10	527	N	397	-0-	-130	-0-	17	1	380	2	Y	-0-			44
11	570	N	357	-0-	-213	-0-	6	1	349	2	Y	2			46
							2	9							
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	12	1	680	2	Y	7			53
							8	9							
01	403	N	362	-0-	-41	-0-	7	1	355	2	Y	-0-			53

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OVERTON GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 073115 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2711	-0-	-389	8426	124	1	2587	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	2415	-0-	-585	7841	117	1	2298	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2732	-0-	-368	7473	120	1	2612	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	2242	-0-	-758	6715	40	1	2202	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	2529	-0-	-571	6144	44	1	2485	2	Y	-0-			-0-
01	3100	N	1946	-0-	-1154	4990	38	1	1908	2	Y	-0-			-0-

OVERTON GU 13 WELL #: 1 RRCID -> 077354 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	3873	-0-	-2079	-0-	177	1	3696	2	Y	-0-			12
09	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	244	1	4798	2	Y	-0-			12
10	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	266	1	5800	2	Y	-0-			12
11	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	88	1	4816	2	Y	74			86
							81	9							
12	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	103	1	5800	2	Y	10			96
							11	9							
01	6076	X	5467	-0-	-609	-0-	108	1	5359	2	Y	-0-			96

OVERTON GU14 WELL #: 1 RRCID -> 077599 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	336	1	7012	2	Y	-0-			-0-
09	7020	X	6685	-0-	-335	-0-	324	1	6361	2	Y	-0-			-0-
10	7254	X	6995	-0-	-259	-0-	307	1	6688	2	Y	-0-			-0-
11	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	140	1	7719	2	Y	5			5
							6	9							
12	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	135	1	7593	2	Y	-0-			5
01	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	146	1	7258	2	Y	-0-			5

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

OVERTON GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 078007 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	2884	-0-	-1022	-0-	132	1	2752	2	Y	-0-					-0-
09	3780	X	1926	-0-	-1854	-0-	93	1	1833	2	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3019	-0-	-887	-0-	132	1	2887	2	Y	-0-					-0-
11	3090	X	2622	-0-	-468	-0-	47	1	2575	2	Y	-0-					-0-
12	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	57	1	3205	2	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2996	-0-	-11	-0-	59	1	2937	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 078849 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	222	1	4931	2	Y	-0-					50
09	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	229	1	5093	2	Y	-0-					50
10	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	230	1	5113	2	Y	38					88
							42	9									
11	4980	X	4727	-0-	-253	-0-	206	1	4520	2	Y	1	57	1			32
							1	9									
12	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	231	1	5139	2	Y	-0-					32
*01	5301	X	4849	-0-	-452	-0-	209	1	4640	2	Y	-0-					32

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
08	5355	X	3868	-0-	-1487	-0-	177	1	3691	2	Y	-0-					-0-
09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	157	1	3081	2	Y	-0-					-0-
10	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	161	1	3516	2	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2492	-0-	-508	-0-	45	1	2447	2	Y	-0-					-0-
12	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	57	1	3210	2	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2489	-0-	-611	-0-	49	1	2440	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
08	33	N	-0-	-0-	-33	-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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			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
08	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	304	1	6753	2	Y	-0-					76
09	6390	X	6093	-0-	-297	-0-	262	1	5831	2	Y	-0-					76
10	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	374	1	8335	2	Y	31					107
							34	9									
11	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	483	1	10597	2	Y	-0-	77	1			30
12	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	501	1	11131	2	Y	-0-					30
*01	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	428	1	9509	2	Y	-0-					30

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
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
09	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	28	1	593	2	Y	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	30	1	581	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	489	-0-	-7	-0-	21	1	468	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	395	-0-	-205	-0-	7	1	388	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	522	-0-	-98	-0-	9	1	513	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	422	-0-	-74	-0-	8	1	414	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
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	Y	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	2	Y	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	3	1	149	2	Y	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	5	1	283	2	Y	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	2	1	120	2	Y	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
OVERTON G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 168151 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12054 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-					99
09	4620	X	3444	-0-	-1176	-0-	3444	2			N	-0-					99
10	4774	X	2640	-0-	-2134	-0-	2640	2			N	-0-					99
11	5070	X	4637	-0-	-433	-0-	4637	2			N	-0-					99
12	5239	X	4475	-0-	-764	-0-	4475	2			N	-0-					99
01	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					99

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, G.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213611 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11210 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9686	X	1724	-0-	-7962	-0-	1724	2			N	-0-					120
09	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					120
10	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					120
11	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					120
12	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					120
01	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					120

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 080481 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12000 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	6	1	315	2	N	-0-					167
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	8	1	342	2	N	-0-					167
10	341	N	240	-0-	-101	-0-	4	1	236	2	N	-0-					167
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	8	1	311	2	N	-0-					167
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	9	1	374	2	N	-0-					167
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	9	1	399	2	N	-0-					167

OVERTON (TRAVIS PEAK) 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 1TP RRCID -> 198301 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8320 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	1			N	-0-					50
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	132	2	N	1					51
							1	9									
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	48	1	247	2	N	-0-					51
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					51
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	1	1			50
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	15	1	68	2	N	-0-					50

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
08	651	N	55	-0-	-596	-0-	35	1	20	9	N	18	1	1			181
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	34	1	869	2	N	22	2	1			201
							24	9									
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	176	1	900	2	N	17	1	1			217
							19	9									
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	175	1	887	2	N	18	2	1			233
							20	9									
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	192	1	930	2	N	10	10	1			233
							11	9									
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	201	1	913	2	N	5	3	1			235
							6	9									

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 206348 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9666 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE) 67851 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 200157 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
10	T. A.		395	-0-	395	395	7	1	371	2	Y	15					97
							17	9									
11	T. A.		154	-0-	154	549	4	1	150	2	Y	-0-					97
12	T. A.		167	-0-	167	716	4	1	163	2	Y	-0-					97
01	T. A.		135	-0-	135	851	3	1	129	2	Y	3					100
							3	9									

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080

08	1209	N	1057	-0-	-152	-0-	21	1	1034	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	25	1	1128	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	1178	N	896	-0-	-282	-0-	15	1	879	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	27	1	1130	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	1209	N	870	-0-	-339	-0-	20	1	848	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	899	N	890	-0-	-9	-0-	20	1	868	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

OVERTON, N.E. (HAYNESVILLE) 67852 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245790 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11769 - 11841

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	1736	N	1306	-0-	-430	-0-	25	1	1279	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	26	1	1146	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1023	N	721	-0-	-302	-0-	12	1	708	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1260	N	902	-0-	-358	-0-	21	1	880	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1209	N	625	-0-	-584	-0-	14	1	608	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	713	N	203	-0-	-510	-0-	5	1	197	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206307 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215590 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216326 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216654 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 237793 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8244 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 255606 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7223 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIEBER WELL #: 1 RRCID -> 269917 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8196 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	12	2	7	9	N	6					97
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	6	2	4	9	N	4					101
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	17	2	4	9	N	4					105
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					105
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	N	-0-					105
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	2	N	-0-					105

PALESTINE (PETTIT 10,390) 68565 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
RUTLEDGE, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 035695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9574 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	652	2	33	9	Y	30					76
09	690	N	564	-0-	-126	-0-	540	2	24	9	Y	22					98
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	618	2	41	9	Y	37					135
11	660	N	654	-0-	-6	-0-	615	2	39	9	Y	35					170
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	633	2	42	9	Y	38					208
01	651	N	626	-0-	-25	-0-	584	2	42	9	Y	38					246

PALESTINE (RODESSA 9800) 68565 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
DAVENPORT, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 123487 COMPL. DATE 06/04/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1923	-0-	-1177	588	1800	2	123	9	N	112	177	1			40
09	2272	N	1684	-0-	-588	-0-	1570	2	114	9	N	104					144
10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1882	2	143	9	N	130	194	1			80
11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1805	2	130	9	N	118					198
12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1873	2	134	9	N	122	193	1			127
01	2015	N	1600	-0-	-415	-0-	1532	2	68	9	N	62					189

PANOLA 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	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
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	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
08	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	198	2	108	9	Y	98	98	1			-0-
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
*01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 12 RRCID -> 089740 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2335 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	230	-0-	-70	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
*01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
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
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	170	2	72	9	Y	65	65	1			-0-
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
*01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-

TILLER, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 136717 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2309 - 2318

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C. 770275
BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 199942 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 2318 - 2328

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128

BRYSON WELL #: 2 RRCID -> 205018 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRYSON WELL #: 3 RRCID -> 211099 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2322 - 2332

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUMBLE, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 233728 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2342 - 2350

08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
10	806	N	503	-0-	-303	-0-	503	2			N	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 770275
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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

CRENSHAW WELL #: D 2 RRCID -> 247267 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2329 - 2338

08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE WELL #: 5 RRCID -> 248309 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 2444 PERF. 2326 - 2334

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
TILLER, G.C. WELL #: 4 RRCID -> 156416 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2322 - 2332

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BRUMBLE, G.W. NCT-1 WELL #: 33 RRCID -> 196762 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 2294 - 2310

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 213193 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3428 - 3548

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BECKVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 247247 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3431 - 3644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-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

08	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
*01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-

HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312

08	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314

08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
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
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	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
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	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
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 152637 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2451 PERF. 2268 - 2278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 160771 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2250 - 2626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

SPONTE OPERATING, INC. 810277
SHARP, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 226657 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3518 - 3642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
LA GRONE WELL #: 2 RRCID -> 244902 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3464 - 3626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (HILL) 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
FINKLEA, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 068988 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5098 - 5106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 097486 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 262408 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (JAMES LIME) 69855 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
JIREH WELL #: 2 RRCID -> 223942 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5735 - 9300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496 N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					63
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	222	3	4	9	N	4					67
10	589 N	539	-0-	-50	-0-	530	3	9	9	N	8					75
11	450 N	374	-0-	-76	-0-	372	3	2	9	N	2					77
12	248 N	99	-0-	-149	-0-	99	3			N	-0-					77
01	527 N	35	-0-	-492	-0-	35	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
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					10
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					10
10	403 N	142	-0-	-261	-0-	142	3			N	-0-					10
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					10
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					10
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					10

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 073537 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 3119 - 3126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					44
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					44
10	248	N	77	-0-	-171	-0-	77	2			N	-0-					44
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					44
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					44
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					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
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
08	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	1088	2			N	-0-					47
09	1020	N	925	-0-	-95	-0-	925	2			N	-0-					47
10	899	N	276	-0-	-623	-0-	276	2			N	-0-					47
11	1050	N	864	-0-	-186	-0-	864	2			N	-0-					47
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					47
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					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
08	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	2			N	-0-					8
09	630	N	520	-0-	-110	-0-	520	2			N	-0-					8
10	527	N	139	-0-	-388	-0-	139	2			N	-0-					8
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					8
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					8
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					8

RICHARDSON, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 073712 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3134 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					20
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					20
10	248	N	139	-0-	-109	-0-	139	2			N	-0-					20
11	360	N	196	-0-	-164	-0-	196	2			N	-0-					20
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					20
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					20

KYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082868 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3068 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	542	-0-	-636	-0-	231	1	311	2	N	-0-					116
09	1050	N	855	-0-	-195	-0-	311	1	544	2	N	-0-					116
10	1023	N	779	-0-	-244	-0-	137	1	642	2	N	-0-					116
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	60	1	597	2	N	-0-					116
12	899	N	770	-0-	-129	-0-	167	1	603	2	N	-0-					116
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					116

PARKER-CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 094632 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 3084 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	249	-0-	-371	-0-	106	1	143	2	N	-0-					33
09	840	N	381	-0-	-459	-0-	139	1	242	2	N	-0-					33
10	465	N	319	-0-	-146	-0-	56	1	263	2	N	-0-					33
11	240	N	168	-0-	-72	-0-	15	1	153	2	N	-0-					33
12	403	N	170	-0-	-233	-0-	37	1	133	2	N	-0-					33
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					33

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
ROWE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104961 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3121 - 3128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	186	N	53	-0-	-133	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MOTLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193604 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3019 - 3032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2023

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	720	-0-	-0-	-0-	710	3	10	9	N	9					60
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	700	3	7	9	N	6					66
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	750	3	8	9	N	7					73
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	650	3	24	9	N	22					95
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	697	3	8	9	N	7					102
01	341	N	302	-0-	-39	-0-	300	3	2	9	N	2					104

PAXTON (TRAVIS PEAK) 69855 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RIVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252963 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6628 - 6838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LATIMER WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (UPPER GLEN ROSE) 69855 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 269918 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

PEARSON (TRAVIS PEAK) 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
BURGESS WELL #: 1 RRCID -> 139756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9384 - 9392

08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1018	2	10	9	N	9						80
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1379	2	9	9	N	8						88
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1245	2	8	9	N	7						95
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1427	2	13	9	N	12						107
*12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	988	2	11	9	N	10						117
*01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1423	2	18	9	N	16						133

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 222810 COMPL. DATE 04/00/2007 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10204 - 10880

08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	219	2	13	9	N	12						167
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	160	2	9	9	N	8						175
10	93	N	35	-0-	-58	-0-	26	2	9	9	N	8						183
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	48	2	13	9	N	12						195
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	54	2	22	9	N	20						215
*01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-	154	1				61

SYDRI OPERATING, LLC 833597
TINDALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257012 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9114 - 11125

08	3565	X	1932	-0-	-1633	-0-	366	1	1566	2	Y	-0-						-0-
09	3450	X	1850	-0-	-1600	-0-	304	1	1546	2	Y	-0-						-0-
10	3565	X	1423	-0-	-2142	-0-	233	1	1190	2	Y	-0-						-0-
11	2550	X	734	-0-	-1816	-0-	129	1	605	2	Y	-0-						-0-
12	1984	X	1477	-0-	-507	-0-	246	1	1231	2	Y	-0-						-0-
01	1922	X	1112	-0-	-810	-0-	164	1	948	2	Y	-0-						-0-

TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8934 - 9030

08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	58	1	248	2	Y	-0-						200
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	22	1	113	2	Y	-0-						200
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	24	1	121	2	Y	-0-						200
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	40	1	186	2	Y	96	151	1				145
							106	9										
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	39	1	195	2	Y	-0-						145
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	19	1	112	2	Y	-0-						145

TEAM OPERATING, L.L.C. 840878
KEYSTONE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 195530 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8754 - 9896

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	Y	-0-					-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	2	Y	-0-					-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	Y	-0-					-0-
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					-0-
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	8	1	325	2	Y	-0-					-0-
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	8	1	328	2	Y	-0-					-0-

PEATOWN (PETTIT -A-) 70009 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC 833597
GRIFFIN RANCH OU A WELL #: 1 U RRCID -> 291646 COMPL. DATE 09/02/1964 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6898 - 7462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	6	1	227	2	N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	4	1	170	2	N	-0-					-0-
10	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	5	1	188	2	N	-0-					-0-
11	240 N	179	-0-	-61 B	-0-	4	1	175	2	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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	124	N	52	-0-	-72	-0-	45	3	7	9	N	6					203
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					203
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					203
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					203
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	455	3	7	9	N	6					209
01	620	N	70	-0-	-550	-0-	70	3			N	-0-					209

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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
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

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ELMS OIL COMPANY 250120
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 110933 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 9012

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	42					42

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 092524 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8918 - 9177

08	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2344	2	3	9	N	3					98
09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2141	2	3	9	N	3					101
10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2341	2	4	9	N	4					105
11	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2172	2	2	9	N	2					107
12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					107
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

PRESTRIEDGE WELL #: 1 RRCID -> 093789 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9211

08	3100	N	1889	-0-	-1211	264	1875	2	14	9	N	13					243
09	2002	N	1738	-0-	-264	-0-	1713	2	25	9	N	23					266
10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1873	2	12	9	N	11					277
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1738	2	22	9	N	20	158	1			139
12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1807	2	17	9	N	15					154
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
BRALY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 103247 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8965 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	562	2	1	9	N	1					112
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	514	2	7	9	N	6					118
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					118
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					118
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					118
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 147255 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					198
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					208
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					216
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 214407 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8969 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					183
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					191
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					201
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 222673 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8936 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					130
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					140
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					149
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BARRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098200 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8863 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 089045 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					51
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					51
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					51
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	40	3	78	9	N	71					122
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	35	3	12	9	N	11					133
*01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	155	3	7	9	N	6					139

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
08	2185	N	1813	-0-	-372	-0-	1813	2			N	-0-					68
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					68
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1050	3	9	9	N	8					76
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					76
*12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	775	3	6	9	N	5					81
*01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	865	3	29	9	N	26					107

TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 161808 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9244 - 9604

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 229752 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9292 - 9630

08	31	N	28	-0-	-3	-0-	7	2	21	9	Y	19					59
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	21					80
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	10					90
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	6					96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					106
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					112

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 231245 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9347 - 10317

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	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

08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					54
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					54
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					54
11	630	N	466	-0-	-164	-0-	444	2	22	9	N	20					74
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	349	2	42	9	N	38					112
01	434	N	325	-0-	-109	-0-	292	2	33	9	N	30					142

PICKARD (RODESSA 8796) 71304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 255041 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8690 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PINE BLUFF (PAGE 6500) 71579 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRANGUS ENERGY LLC 088639
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 269956 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6450 - 6464

08	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2243	2	21	9	N	19					82
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2078	2	24	9	N	22					104
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2151	2	20	9	N	18					122
11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2152	2	20	9	N	18					140
12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1728	2	19	9	N	17					157
*01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2064	2	28	9	N	25					182

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464

08	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
09	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
10	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
*01	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-

PINE FLAT (PETTET) 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY 561136
REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 229022 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9950 - 11828

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMMON DISPOSAL, LLC 169728
HIGHROLLER SWD WELL #: 5 RRCID -> 262066 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7148 - 7360

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 186531 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7198 - 7204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					119
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

PINNERGY, LTD. 665701
PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	573	R	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					30
09	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					30
10	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					30
11	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					30
12	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					30
01	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					30

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
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

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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
01	0	X	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
08	982	N	845	-0-	-137	-0-	833	2	12	9	N	11					98
09	1170	N	998	-0-	-172	-0-	998	2			N	-0-					98
10	1860	X	193	-0-	-1667	-0-	193	2			N	-0-					98
11	1800	X	703	-0-	-1097	-0-	702	2	1	9	N	1	1	8			98
12	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					98
01	1023	X	231	-0-	-792	-0-	187	2	44	9	N	40					138

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
08	3100	N	2331	-0-	-769	4843	465	1	1775	2	N	83					197
							91	9									
09	3000	N	1856	-0-	-1144	3699	364	1	1434	2	N	53	178	1			72
							58	9									
10	3100	N	1866	-0-	-1234	2465	436	1	1385	2	N	41					113
							45	9									
11	3000	N	1398	-0-	-1602	863	450	1	933	2	N	14					127
							15	9									
12	2333	N	1470	-0-	-863	-0-	465	1	1005	2	N	-0-					127
01	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	360	1	1991	2	N	120					247
							132	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86					139
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	0	N	-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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	2					2
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					5
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	N	1					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	19	1			-0-

CADY WELL #: 2 RRCID -> 094979 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	3					3
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	Y	1					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	38	1			-0-

CADY WELL #: 3 RRCID -> 095331 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					1
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	17	1			-0-

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	8	1			207
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	8	1			206
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	5	1			208
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	1			207
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	5	1			204
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					204

WHITE-BLALOCK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201364 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

QUITMAN, NE. (HILL) 73847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HERRING, LEONARD WELL #: 2 RRCID -> 097487 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	255	-0-	-303	-0-	209	2	46	9	N	42					182
09	420	N	38	-0-	-382	-0-	29	2	9	9	N	8					190
10	310	N	86	-0-	-224	-0-	41	2	45	9	N	41					231
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	318	2	61	9	N	55	182	1			104
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	536	2	95	9	N	86					190
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	617	2	86	9	N	78	184	1			84

QUITMAN, SOUTHEAST (GLOYD) 73850 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
KENNEDY-JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 193809 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN-CATHEY (RODESSA) 73865 900 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
CATHEY, H. S. WELL #: 2 RRCID -> 144849 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8021 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					777
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					777
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					777
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					777
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					777
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					777

QUITMAN GOLDSMITH (KIRKLAND) 73893 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 33 U RRCID -> 016510 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8393 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	10850	#	8691	-0-	-2159	-0-	54 718	1 9	7919	2	N	653	741	1			322
09	9420	#	6192	-0-	-3228	-0-	407 547	1 9	5238	2	N	497	374	1			445
10	9982	#	7548	-0-	-2434	-0-	58 697	1 9	6793	2	N	634	571	1			508
11	9660	#	8043	-0-	-1617	-0-	60 732	1 9	7251	2	N	665	761	1			412
12	9982	#	7745	-0-	-2237	-0-	56 771	1 9	6918	2	N	701	576	1			537
01	8680	#	7257	-0-	-1423	-0-	53 663	1 9	6541	2	N	603	762	1			378

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	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
08	651	N	512	-0-	-139	-0-	512	2			Y	-0-					7
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					7
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					7
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					7
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					7
01	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			Y	-0-					7

CROSSMAN, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 221617 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030

08	961	N	742	-0-	-219	-0-	742	2			N	-0-					15
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					15
10	806	N	618	-0-	-188	-0-	618	2			N	-0-					15
11	720	N	561	-0-	-159	-0-	561	2			N	-0-					15
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					15
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					15

MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221628 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705

08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					66
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					66
10	682	N	486	-0-	-196	-0-	486	2			N	-0-					66
11	660	N	571	-0-	-89	-0-	571	2			N	-0-					66
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					66
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					66

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020

08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-

MIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222375 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047

08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					8
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					8
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					8
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					8
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					8
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					8

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222376 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872

08	2263	N	1946	-0-	-317	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
10	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
11	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2027	-0-	-453	-0-	2027	2			N	-0-					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 1 RRCID -> 225099 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11080 - 11882

08	1953	N	1587	-0-	-366	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-
10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1761	-0-	-130	-0-	1761	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
08	2325	N	2125	-0-	-200	-0-	2125	2			Y	-0-					10
09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			Y	-0-					10
10	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					10
11	2070	N	2030	-0-	-40	-0-	2030	2			Y	-0-					10
12	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-					10
01	2325	N	2287	-0-	-38	-0-	2287	2			Y	-0-					10

CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226468 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 10792

08	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	2			Y	-0-					11
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					11
10	713	N	319	-0-	-394	-0-	319	2			Y	-0-					11
11	630	N	306	-0-	-324	-0-	306	2			Y	-0-					11
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					11
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					11

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 1 RRCID -> 227976 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10954 - 12426

08	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	1459	2			N	-0-					5
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					5
10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					5
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					5
12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					5
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					5

KIRKLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 228973 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10500 - 12052

08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229000 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 11954 PERF.10545 - 11823

08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					12
09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					12
10	1395	N	1090	-0-	-305	-0-	1090	2			Y	-0-					12
11	3000	N	3478	-0-	478	478	3478	2			Y	-0-					12
12	3100	N	3505	-0-	405	883	3505	2			Y	-0-					12
01	2469	N	1586	-0-	-883	-0-	1586	2			Y	-0-					12

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229467 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11637 PERF.10754 - 12276

08	3255	X	2688	-0-	-567	-0-	2688	2			Y	-0-					96
09	3150	X	2901	-0-	-249	-0-	2901	2			Y	-0-					96
10	3255	X	3193	-0-	-62	-0-	3193	2			Y	-0-					96
11	2820	X	2717	-0-	-103	-0-	2717	2			Y	-0-					96
12	2914	X	2697	-0-	-217	-0-	2697	2			Y	-0-					96
01	3193	X	2737	-0-	-456	-0-	2737	2			Y	-0-					96

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229510 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 12532

08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					3
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					3
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					3
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					3
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					3
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	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
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					60
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					60
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					60
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					60
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					60
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	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
08	1209	N	1024	-0-	-185	-0-	1024	2			Y	-0-					3
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					3
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					3
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					3
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					3
01	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	1069	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
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	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
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					5
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					5
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					5
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					5
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					5
01	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	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
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					12
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					12
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					12
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					12
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					12
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			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
08	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			Y	-0-					27
09	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			Y	-0-					27
10	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			Y	-0-					27
11	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			Y	-0-					27
12	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			Y	-0-					27
01	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	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
08	1178	N	1050	-0-	-128	-0-	1050	2			N	-0-					8
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					8
10	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	2			N	-0-					8
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					8
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					8
01	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	1139	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
08	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 3 RRCID -> 236599 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10830 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1229	-0-	-259	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1352	-0-	-136	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236760 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236761 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10625 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	648	-0-	-778	-0-	648	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	883	-0-	-407	-0-	883	2			N	-0-					-0-
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-

CROSSMAN, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 236762 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	2			N	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
01	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	2			N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240479 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					33
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					33
10	1116	N	791	-0-	-325	-0-	791	2			N	-0-					33
11	1080	N	614	-0-	-466	-0-	614	2			N	-0-					33
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					33
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					33

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 241363 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1126	-0-	-424	-0-	1075	2	51	9	N	46	174	1			5
09	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	1043	3	43	9	N	39					44
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1097	3	321	9	N	292	336	1			-0-
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	977	3	199	9	N	181	181	1			-0-
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1084	-0-	-249	-0-	1084	3			N	-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 #: 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
08	2325	N	1869	-0-	-456	-0-	1869	2			N	-0-					3
09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					3
10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					3
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					3
12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					3
01	2294	N	1907	-0-	-387	-0-	1907	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
08	1488	N	1152	-0-	-336	-0-	1152	2			Y	-0-					3
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					3
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					3
11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			Y	-0-					3
12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			Y	-0-					3
01	1829	N	1196	-0-	-633	-0-	1196	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
08	2635	X	2253	-0-	-382	-0-	2253	2			N	-0-					20
09	2550	X	2431	-0-	-119	-0-	2431	2			N	-0-					20
10	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					20
11	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					20
12	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					20
01	2635	X	2334	-0-	-301	-0-	2334	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
08	1767	N	1511	-0-	-256	-0-	1511	2			Y	-0-					10
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					10
10	1643	N	1577	-0-	-66	-0-	1577	2			Y	-0-					10
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					10
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					10
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	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
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	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
08	2821	X	2355	-0-	-466	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2542	-0-	-188	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2765	-0-	-56	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
11	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
12	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2463	-0-	-296	-0-	2463	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
08	3813	X	3379	-0-	-434	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
09	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
10	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
11	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
12	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3428	-0-	-1005	-0-	3428	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
08	2387	N	1920	-0-	-467	-0-	1920	2			N	-0-					15
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					15
10	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					15
11	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					15
12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					15
01	2418	N	2075	-0-	-343	-0-	2075	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
08	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
09	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
10	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
11	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
12	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	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
08	2201	N	1459	-0-	-742	-0-	1459	2			Y	-0-					12
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					12
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			Y	-0-					12
11	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					12
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-					12
01	2232	N	1421	-0-	-811	-0-	1421	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	1457	N	1203	-0-	-254	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1277	-0-	-366	-0-	1277	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
08	2294	N	1997	-0-	-297	-0-	1997	2			Y	-0-					12
09	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-					12
10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-					12
11	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			Y	-0-					12
12	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-					12
01	2356	N	2045	-0-	-311	-0-	2045	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
08	3007	X	2385	-0-	-622	-0-	2385	2			N	-0-					19
09	2910	X	2309	-0-	-601	-0-	2309	3			N	-0-					19
10	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			N	-0-					19
11	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					19
12	2573	X	2488	-0-	-85	-0-	2488	3			N	-0-					19
01	3038	X	2489	-0-	-549	-0-	2489	3			N	-0-					19

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
08	527	N	358	-0-	-169	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	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
08	3472	X	2893	-0-	-579	-0-	2893	2			Y	-0-					7
09	3360	X	3122	-0-	-238	-0-	3122	2			Y	-0-					7
10	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			Y	-0-					7
11	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			Y	-0-					7
12	3131	X	2943	-0-	-188	-0-	2943	2			Y	-0-					7
01	3472	X	2814	-0-	-658	-0-	2814	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
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					13
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					13
10	1457	N	1232	-0-	-225	-0-	1232	2			Y	-0-					13
11	1410	N	1173	-0-	-237	-0-	1173	2			Y	-0-					13
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					13
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	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
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					12
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					12
10	930	N	695	-0-	-235	-0-	695	2			Y	-0-					12
11	840	N	674	-0-	-166	-0-	674	2			Y	-0-					12
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					12
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	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
08	1643	N	1434	-0-	-209	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1437	-0-	-113	-0-	1437	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
08	2790	X	2304	-0-	-486	-0-	2304	2			N	-0-					3
09	2550	X	2486	-0-	-64	-0-	2486	2			N	-0-					3
10	2480	X	2190	-0-	-290	-0-	2190	2			N	-0-					3
11	2400	X	1941	-0-	-459	-0-	1941	2			N	-0-					3
12	2480	X	2044	-0-	-436	-0-	2044	2			N	-0-					3
01	2573	X	2431	-0-	-142	-0-	2431	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
08	868	N	717	-0-	-151	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	773	-0-	-250	-0-	773	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
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 250237 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10306 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	2279	-0-	-356	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
09	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			Y	-0-					-0-
10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			Y	-0-					-0-
11	2220	N	1857	-0-	-363	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2431	-0-	-49	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-

BRAZOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261471 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.10720 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					27
09	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					27
10	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					27
11	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					27
12	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					27
01	1457	N	1145	-0-	-312	-0-	1145	2			N	-0-					27

HOSPITAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262228 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			N	-0-					28
09	5580	X	5382	-0-	-198	-0-	5382	2			N	-0-					28
10	5766	X	4209	-0-	-1557	-0-	4209	2			N	-0-					28
11	5640	X	4523	-0-	-1117	-0-	4523	2			N	-0-					28
12	5828	X	5736	-0-	-92	-0-	5736	2			N	-0-					28
01	5828	X	2252	-0-	-3576	-0-	2252	2			N	-0-					28

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 275316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.11300 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	2			N	-0-					-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280283 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10580 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	1971	-0-	-447	-0-	1971	2			Y	-0-					3
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-					3
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			Y	-0-					3
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-					3
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					3
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			Y	-0-					3

CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280652 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10811 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	5351	-0-	-1035	-0-	5351	2			Y	-0-					75
09	6180	X	5779	-0-	-401	-0-	5779	2			Y	-0-					75
10	6355	X	6077	-0-	-278	-0-	6077	2			Y	-0-					75
11	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			Y	-0-					75
12	5766	X	5379	-0-	-387	-0-	5379	2			Y	-0-					75
01	5983	X	5598	-0-	-385	-0-	5598	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
08	4650	X	3968	-0-	-682	-0-	3968	2			Y	-0-					12
09	4410	X	4282	-0-	-128	-0-	4282	2			Y	-0-					12
10	4557	X	4142	-0-	-415	-0-	4142	2			Y	-0-					12
11	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			Y	-0-					12
12	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			Y	-0-					12
01	4433	X	3993	-0-	-440	-0-	3993	2			Y	-0-					12

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 280805 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 11574 PERF.10480 - 11482

08	2480	N	2253	-0-	-227	-0-	2253	2			Y	-0-					12
09	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					12
10	2418	N	2274	-0-	-144	-0-	2274	2			Y	-0-					12
11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	-0-					12
12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			Y	-0-					12
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	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

08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 2 RRCID -> 231136 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428

08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 3 T RRCID -> 236129 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10430 - 12224

08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240477 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10010 - 10096

08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240480 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
MAST GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 248480 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 16916 PERF. 9588 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 255214 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 19449 PERF.12060 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092407 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10594 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
CAMERON MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 219719 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	592	-0-	-648	-0-	589	2	3	9	N	3					209
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	878	2	3	9	N	3					212
10	961	N	893	-0-	-68	-0-	878	2	15	9	N	14	169	1			57
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1105	2	9	9	N	8					65
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1542	2	3	9	N	3					68
*01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1107	2	18	9	N	16					84

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
08	6231	X	5694	-0-	-537	-0-	800	1	4894	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	5200	-0-	-830	-0-	794	1	4164	2	N	220	175	1			45
							242	9									
10	6231	X	5501	-0-	-730	-0-	804	1	4697	2	N	-0-					45
11	5880	X	5608	-0-	-272	-0-	810	1	4798	2	N	-0-					45
12	6076	X	4941	-0-	-1135	-0-	710	1	4231	2	N	-0-					45
01	5704	X	4607	-0-	-1097	-0-	734	1	3872	2	N	1					46
							1	9									

TEAM OPERATING, L.L.C. 840878
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
08	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	413	1	4856	2	Y	31					178
							34	9									
09	5100	X	4886	-0-	-214	-0-	403	1	4482	2	Y	1	114	1			65
							1	9									
*10	5270	X	5024	-0-	-246	-0-	407	1	4614	2	Y	3	57	1			11
							3	9									
*11	5100	X	4713	-0-	-387	-0-	396	1	4317	2	Y	-0-					11
12	5270	X	4776	-0-	-494	-0-	429	1	4347	2	Y	-0-					11
01	5270	X	4866	-0-	-404	-0-	417	1	4352	2	Y	88					99
							97	9									

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					17
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					17
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					17
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	50	2	3	9	Y	3					20
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					20
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					20

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
08	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	434	1	4166	2	N	-0-					82
09	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	428	1	4012	2	N	-0-					82
10	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	446	1	3999	2	N	20	92	1			10
							22	9									
11	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	436	1	3822	2	N	-0-					10
12	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	437	1	3903	2	N	-0-					10
01	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	404	1	3742	2	N	-0-					10

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250884 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	198	1	2326	2	N	1					78
							1	9									
09	2610	N	2320	-0-	-290	-0-	190	1	2130	2	N	-0-	56	1			22
10	2573	N	2025	-0-	-548	-0-	162	1	1862	2	N	1					23
							1	9									
11	2430	N	2149	-0-	-281	-0-	174	1	1938	2	N	34					57
							37	9									
12	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	230	1	2312	2	N	-0-					57
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	209	1	2180	2	N	1					58
							1	9									

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	5307	-0-	-180	-0-	412	1	4849	2	Y	42					105
							46	9									
09	5310	X	5075	-0-	-235	-0-	418	1	4642	2	Y	14	56	1			63
							15	9									
10	5487	X	5173	-0-	-314	-0-	420	1	4750	2	Y	3	58	1			8
							3	9									
11	5310	X	4915	-0-	-395	-0-	409	1	4470	2	Y	33					41
							36	9									
12	5332	X	4906	-0-	-426	-0-	444	1	4462	2	Y	-0-					41
01	5301	X	4881	-0-	-420	-0-	429	1	4452	2	Y	-0-					41

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	45	1	573	2	N	2					27
							2	9									
09	720	N	613	-0-	-107	-0-	50	1	551	2	N	11					38
							12	9									
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	52	1	645	2	N	-0-					38
11	600	N	593	-0-	-7	-0-	45	1	547	2	N	1					39
							1	9									
12	620	N	598	-0-	-22	-0-	53	1	545	2	N	-0-					39
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	62	1	660	2	N	-0-					39

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
08	12369	X	12137	-0-	-232	-0-	946	1	11143	2	N	44					77
							48	9									
09	12750	X	11504	-0-	-1246	-0-	948	1	10545	2	N	10	59	1			28
							11	9									
10	13175	X	12066	-0-	-1109	-0-	979	1	11076	2	N	10					38
							11	9									
11	12750	X	11205	-0-	-1545	-0-	941	1	10260	2	N	4					42
							4	9									
12	12152	X	11583	-0-	-569	-0-	1047	1	10522	2	N	13					55
							14	9									
01	12152	X	11470	-0-	-682	-0-	1007	1	10463	2	N	-0-					55

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
08	5952	X	5755	-0-	-197	-0-	450	1	5299	2	N	5					37
							6	9									
09	6210	X	5515	-0-	-695	-0-	446	1	5068	2	N	1					38
							1	9									
10	6417	X	5968	-0-	-449	-0-	485	1	5481	2	N	2	31	1			9
							2	9									
11	6210	X	5440	-0-	-770	-0-	457	1	4979	2	N	4					13
							4	9									
12	5766	X	5401	-0-	-365	-0-	487	1	4914	2	N	-0-					13
01	5983	X	5390	-0-	-593	-0-	466	1	4924	2	N	-0-					13

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1581	N	866	-0-	-715	-0-	866	2			N	-0-					58
09	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	1211	2			N	-0-					58
10	1364	N	909	-0-	-455	-0-	909	2			N	-0-					58
11	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					58
12	1240	N	831	-0-	-409	-0-	828	2	3	9	N	3					61
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					61

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
FROST WELL #: 1 RRCID -> 282654 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 12348 PERF. 9896 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2023 - WELL PLUGGED 10/12/23

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON "B" WELL #: 1RX RRCID -> 257351 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10929 - 13719

08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	224	2	17	9	N	15					15
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	233	2	21	9	N	19	34	1			-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	374	2	53	9	N	48					48
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	344	2	45	9	N	41					89

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 226573 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10056 - 10128

08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAM OPERATING, L.L.C. 840878
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237264 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	6634	X	6423	-0-	-211	-0-	499	1	5887	2	Y	34					102
							37	9									
09	6540	X	6312	-0-	-228	-0-	520	1	5774	2	Y	16	61	1			57
							18	9									
10	6882	X	6375	-0-	-507	-0-	518	1	5855	2	Y	2	51	1			8
							2	9									
11	6660	X	6105	-0-	-555	-0-	509	1	5556	2	Y	36					44
							40	9									
12	6882	X	6176	-0-	-706	-0-	559	1	5617	2	Y	-0-					44
01	6510	X	6441	-0-	-69	-0-	561	1	5880	2	Y	-0-					44

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251768 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 9752

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REDLAND, NE. (JAMES LIME) 75329 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230392 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9529 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	1			N	-0-					85
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	76	1	6	2	N	-0-					85
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	499	1	8	2	N	-0-					85
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	483	1	13	2	N	-0-					85
*12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	354	1	6	2	N	-0-					85
*01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	1			N	-0-					85

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FROST WELL #: 1 RRCID -> 229088 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11044 - 11542

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2023 - WELL PLUGGED 10/12/23

C. W. RESOURCES, INC. 121085
RIVER, ANGELINA GU WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393

08	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5918	2	11	9	N	10					235
09	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	2			N	-0-	175	1			60
10	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6116	2	8	9	N	7					67
11	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5190	2	13	9	N	12					79
*12	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6140	2	11	9	N	10					89
01	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6977	2	10	9	N	9					98

HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582

08	2759	N	2523	-0-	-236	-0-	2519	2	4	9	N	4	176	1			35
09	2490	N	1532	-0-	-958	-0-	1530	2	2	9	N	2					37
10	2046	N	1440	-0-	-606	-0-	1440	2			N	-0-					37
11	2430	N	1050	-0-	-1380	-0-	1050	2			N	-0-					37
12	1581	N	593	-0-	-988	-0-	593	2			N	-0-					37
01	1426	N	589	-0-	-837	-0-	589	2			N	-0-					37

PALMER PETROLEUM INC. 636222
ANGELINA LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 223775 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10631 - 11378

08	2046	N	1576	-0-	-470	-0-	62	1	1514	2	N	-0-					222
09	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-	170	0			52
10	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	7			-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2023 - WELL PLUGGED 09/26/23

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

08	0	S	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	S	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
10	0	S	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
11	0	S	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16

RED SPRINGS (RODESSA LOWER) //CONT.// 75377 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SMITH
84 ENERGY LLC //CONT.// 856467
RED SPRINGS GAS UNIT #8 WELL #: 1 RRCID -> 016542 COMPL. DATE 05/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

REDWINE (TRAVIS PEAK "A") 75495 701 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
TC OIL AND GAS, LLC 840303
HALE, ORA T. WELL #: 1 RRCID -> 089734 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7781 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

REKLAW (PETTIT) 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC 100325
SESSION, D. J. WELL #: 1D RRCID -> 050062 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8460 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 216123 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8620 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		172	-0-	172	172	172	2			Y	-0-					-0-
10	272	N	100	-0-	-172	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 257446 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 264153 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8422 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (PETTIT) //CONT.// 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
WADE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 284776 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8711 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	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

08	DLQ G-10		191	-0-	191	191	191	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		108	-0-	108	299	108	2			Y	-0-					-0-
10	399	N	100	-0-	-299	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 264113 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7797 - 7804

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	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

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		101	-0-	101	101	101	2			Y	-0-					-0-
10	201	N	100	-0-	-101	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
01	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
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		101	-0-	101	101	101	2			Y	-0-					-0-
10	235	N	134	-0-	-101	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 110930 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9303 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	403	X	191	-0-	-212	-0-	191	2			N	-0-					-0-
01	403	X	NO RPT	-0-	-403	-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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		194	-0-	194	194	194	2			Y	-0-					-0-
10	747	X	553	-0-	-194	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
11	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
12	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
01	186	X	NO RPT	-0-	-186	-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 #: 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
08	DLQ G-10		219	-0-	219	219	219	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		318	-0-	318	537	318	2			Y	-0-					-0-
10	675	N	138	-0-	-537	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	147	-0-	-194	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
01	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
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
08	DLQ G-10		26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		100	-0-	100	126	100	2			Y	-0-					-0-
10	226	N	100	-0-	-126	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
01	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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					-0-
10	206	N	106	-0-	-100	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
01	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
08	DLQ G-10		204	-0-	204	204	204	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		122	-0-	122	326	122	2			Y	-0-					-0-
10	921	N	595	-0-	-326	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES, S. GU WELL #: 1 RRCID -> 180489 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9045 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		102	-0-	102	102	102	2			Y	-0-					-0-
10	206	N	104	-0-	-102	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		107	-0-	107	107	107	2			Y	-0-					-0-
10	208	N	101	-0-	-107	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
01	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 #: 3 RRCID -> 183212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8960 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		148	-0-	148	148	148	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		199	-0-	199	347	199	2			Y	-0-					-0-
10	481	N	134	-0-	-347	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183932 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 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
08	DLQ G-10		94	-0-	94	94	94	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		100	-0-	100	194	100	2			Y	-0-					-0-
10	294	N	100	-0-	-194	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 185155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8876 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					-0-
10	200	N	100	-0-	-100	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		184	-0-	184	184	184	2			Y	-0-					-0-
09	314	N	130	-0-	-184	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 185892 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8886 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		158	-0-	158	158	158	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		101	-0-	101	259	101	2			Y	-0-					-0-
10	359	N	100	-0-	-259	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	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
08	DLQ G-10		347	-0-	347	347	347	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		101	-0-	101	448	101	2			Y	-0-					-0-
10	691	N	243	-0-	-448	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
01	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 #: 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	SUMMERS, J.W. GU 1				WELL #: 2	RRCID -> 186734						COMPL. DATE 09/05/2003					
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	REKLAW GU 3				WELL #: 6	RRCID -> 186841						COMPL. DATE N/A					
08	DLQ G-10		312	-0-	312	312	312	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		102	-0-	102	414	102	2			Y	-0-					-0-
10	515	N	101	-0-	-414	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	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					
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	REKLAW GAS UNIT 4				WELL #: 6	RRCID -> 187902						COMPL. DATE 02/23/2002					
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		101	-0-	101	101	101	2			Y	-0-					-0-
10	203	N	102	-0-	-101	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B				WELL #: 4	RRCID -> 188961						COMPL. DATE N/A					
08	DLQ G-10		51	-0-	51	51	51	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		105	-0-	105	156	105	2			Y	-0-					-0-
10	259	N	103	-0-	-156	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	MIDDLETON, V GU1				WELL #: 5	RRCID -> 189260						COMPL. DATE 06/05/2002					
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					-0-
10	207	N	107	-0-	-100	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
01	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 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
08	DLQ G-10		103	-0-	103	103	103	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		252	-0-	252	355	252	2			Y	-0-					-0-
10	461	N	106	-0-	-355	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
01	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
08	DLQ G-10		153	-0-	153	153	153	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		260	-0-	260	413	260	2			Y	-0-					-0-
10	724	N	311	-0-	-413	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
01	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
08	DLQ G-10		159	-0-	159	159	159	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		121	-0-	121	280	121	2			Y	-0-					-0-
10	425	N	145	-0-	-280	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
01	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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	DLQ G-10		857	-0-	857	857	857	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		284	-0-	284	1141	284	2			Y	-0-					-0-
10	1928	N	787	-0-	-1141	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 191743 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		101	-0-	101	101	101	2			Y	-0-					-0-
10	206	N	105	-0-	-101	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
01	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 #: 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
08	DLQ G-10		98	-0-	98	98	98	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		101	-0-	101	199	101	2			Y	-0-					-0-
10	376	N	177	-0-	-199	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
01	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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		134	-0-	134	134	134	2			Y	-0-					-0-
10	595	N	461	-0-	-134	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
01	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
08	DLQ G-10		101	-0-	101	101	101	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		105	-0-	105	206	105	2			Y	-0-					-0-
10	308	N	102	-0-	-206	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
01	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
08	DLQ G-10		73	-0-	73	73	73	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		110	-0-	110	183	110	2			Y	-0-					-0-
10	285	N	102	-0-	-183	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 193075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8996 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		102	-0-	102	143	102	2			Y	-0-					-0-
10	243	N	100	-0-	-143	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
01	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
08	DLQ G-10		102	-0-	102	102	102	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		101	-0-	101	203	101	2			Y	-0-					-0-
10	305	N	102	-0-	-203	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
01	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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		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
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
08	DLQ G-10		109	-0-	109	109	109	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		100	-0-	100	209	100	2			Y	-0-					-0-
10	440	N	231	-0-	-209	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
01	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
08	DLQ G-10		908	-0-	908	908	908	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		132	-0-	132	1040	132	2			Y	-0-					-0-
10	1140	N	100	-0-	-1040	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
01	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
08	DLQ G-10		546	-0-	546	546	546	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		291	-0-	291	837	291	2			Y	-0-					-0-
10	1538	N	701	-0-	-837	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
01	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
08	DLQ G-10		71	-0-	71	71	71	2			Y	-0-					-0-
09	215	N	144	-0-	-71	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 195905 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8904 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		145	-0-	145	145	145	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		106	-0-	106	251	106	2			Y	-0-					-0-
10	351	N	100	-0-	-251	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
01	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
08	DLQ G-10		709	-0-	709	709	709	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		128	-0-	128	837	128	2			Y	-0-					-0-
10	1259	N	422	-0-	-837	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
01	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
08	DLQ G-10		111	-0-	111	111	111	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		101	-0-	101	212	101	2			Y	-0-					-0-
10	354	N	142	-0-	-212	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
01	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 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	39					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	39					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	39					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	39					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	39					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	39					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 11 RRCID -> 197195 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9012 - 9796

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					-0-
10	202	N	102	-0-	-100	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
01	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

08	DLQ G-10		130	-0-	130	130	130	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		185	-0-	185	315	185	2			Y	-0-					-0-
10	762	N	447	-0-	-315	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
01	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

08	DLQ G-10		85	-0-	85	85	85	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		100	-0-	100	185	100	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	125	-0-	-185	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198378 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8915 - 9387

08	DLQ G-10		30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-					-0-
09	258	N	228	-0-	-30	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 L RRCID -> 198778 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8894 - 9511

08	DLQ G-10		64	-0-	64	64	64	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		101	-0-	101	165	101	2			Y	-0-					-0-
10	395	N	230	-0-	-165	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
01	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

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		105	-0-	105	105	105	2			Y	-0-					-0-
10	216	N	111	-0-	-105	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
01	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 #: 9 RRCID -> 199367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8952 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		32	-0-	32	32	32	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		100	-0-	100	132	100	2			Y	-0-					-0-
10	236	N	104	-0-	-132	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		34	-0-	34	34	34	2			Y	-0-					-0-
09	135	N	101	-0-	-34	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 200238 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8871 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		100	-0-	100	119	100	2			Y	-0-					-0-
10	220	N	101	-0-	-119	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					-0-
10	200	N	100	-0-	-100	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 201650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8973 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					-0-
10	205	N	105	-0-	-100	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
01	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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					-0-
10	277	N	177	-0-	-100	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
01	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
08	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		107	-0-	107	114	107	2			Y	-0-					-0-
10	242	N	128	-0-	-114	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
01	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
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
08	DLQ G-10		170	-0-	170	170	170	2			Y	-0-					-0-
09	350	N	180	-0-	-170	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 13 RRCID -> 223575 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8898 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		142	-0-	142	142	142	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		190	-0-	190	332	190	2			Y	-0-					-0-
10	1166	N	834	-0-	-332	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
01	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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		102	-0-	102	102	102	2			Y	-0-					-0-
10	363	N	261	-0-	-102	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
10	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-					-0-
11	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224390 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8905 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		115	-0-	115	115	115	2			Y	-0-					-0-
09	216	N	101	-0-	-115	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 224816 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9902 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		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 #: 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
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	2			N	-0-				5
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-				5
10	806	N	689	-0-	-117	-0-	689	2			N	-0-				5
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-				5
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-				5
01	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	2			N	-0-				5

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
GOODSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229238 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				106
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				106
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				106
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				106
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				106
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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

08	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-				28
09	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	500	1	5072	2	N	-0-				28
10	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	300	1	4254	2	N	-0-				28
11	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	500	1	2929	2	N	-0-				28
12	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	500	1	2503	2	N	-0-				28
01	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (WOODBINE) //CONT.// 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
REKLAW GU 1 WELL #: 11 U RRCID -> 198780 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 4501 - 4503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					70
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	560	3	4	9	N	4					74
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					74
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	470	3	48	9	N	44					118
*12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	595	3	7	9	N	6					124
*01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	645	3	7	9	N	6					130

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	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
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1325	2	44	9	N	40					110
09	1350	N	1327	-0-	-23	-0-	1268	2	59	9	N	54					164
10	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1327	2	57	9	N	52					216
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1304	2	66	9	N	60	185	1			91
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1355	2	51	9	N	46					137
01	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	1228	2	69	9	N	63					200

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. 090870
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 249598 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8060 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	724	-0-	-299	-0-	724	2			N	-0-					-0-
11	990	N	785	-0-	-205	-0-	785	2			N	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-					5
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					5
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					5
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					5
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					5
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					5

RYAN, E.M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 284172 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSMAN STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 284187 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 284225 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283910 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8136 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					45
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-					45
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					45
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
*01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
BOLLS, MILDRED ET AL WELL #: 1 RRCID -> 120617 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 5861 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	171	1			50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CROMER WELL #: 4 RRCID -> 253910 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 9584

08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	23	1	264	2	N	-0-					22
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	2	N	-0-					22
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	N	-0-					22
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	29	1	360	2	N	132					154
							145	9									
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	N	-0-					154
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	32	1	419	2	N	175	171	1			158
							193	9									

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456

08	682	N	626	-0-	-56	-0-	49	1	577	2	N	-0-					-0-
09	630	N	621	-0-	-9	-0-	47	1	574	2	N	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	45	1	575	2	N	-0-					-0-
11	600	N	565	-0-	-35	-0-	41	1	524	2	N	-0-					-0-
12	651	N	459	-0-	-192	-0-	35	1	424	2	N	-0-					-0-
01	620	N	452	-0-	-168	-0-	32	1	420	2	N	-0-					-0-

PEGASI OPERATING INC. 650623
BRAMLETT, FRED WELL #: 1 T RRCID -> 092526 COMPL. DATE 11/21/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9876 - 10258

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	T. A.		-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

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016558 COMPL. DATE 11/16/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5937 - 5975

08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	9	N	60					144
09	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	2			N	-0-					144
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	9	N	5					149
11	60	N	2	-0-	-58	-0-	1	2	1	9	N	1					150
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	2	69	9	N	63	170	1			43
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	9	N	153	162	1			34

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
COLLETTE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 128544 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5626 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	20	-0-	20	1217	20	1			N	-0-					85
09	0	W	20	-0-	20	1237	20	1			N	-0-					85
10	0	W	20	-0-	20	1257	20	1			N	-0-					85
11	0	W	15	-0-	15	1272	15	1			N	-0-					85
12	0	W	15	-0-	15	1287	15	1			N	-0-					85
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1287					N	NO RPT					85

WILLIS, R.P. WELL #: 1 RRCID -> 174641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5674 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS, R.P. WELL #: 19 RRCID -> 180537 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5754 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/07/2000

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
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					54
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-					54
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					54
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					54
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					54
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

LEWIS, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 211508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6082 PERF. 481 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	20	1	11	9	N	10					65
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	20	1	11	9	N	10					75
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	20	1	6	9	N	5					80
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					80
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					80
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

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
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (GLOYD) //CONT.// 77807 280 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CEC OPERATIONS OF TEXAS, LLC //CONT.// 140531
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
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	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
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	2	52	9	N	47	91	1			42
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	2	12	9	N	11					53
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	5	2	13	9	N	12					65
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	5	2	12	9	N	11					76
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	2	58	9	N	53	101	1			28
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	5	2	12	9	N	11					39

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
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
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	372	4	30	9	N	27	164	1			68
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	360	4	33	9	N	30					98
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	372	4	26	9	N	24					122
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	360	4	20	9	N	18					140
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	372	4	20	9	N	18					158
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	372	4	45	9	N	41					199

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
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	2	54	9	N	49	83	1			27
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	2	2	11	9	N	10					37
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	3	2	3	9	N	3					40
11	60	N	10	-0-	-50	-0-	3	2	7	9	N	6					46
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	2	12	9	N	11					57
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	2	78	9	N	71	71	1			57

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
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	2	66	9	N	60					120
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	3	2	1	9	N	1					121
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					122
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	2	2	1	9	N	1					123
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	2	2	1	9	N	1					124
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	2	43	9	N	39					163

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
08	248	N	114	-0-	-134	-0-	97	2	17	9	N	15					87
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	92	2	19	9	N	17					104
10	155	N	112	-0-	-43	-0-	91	2	21	9	N	19					123
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	89	2	24	9	N	22					145
12	124	N	40	-0-	-84	-0-	18	2	22	9	N	20					165
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	17					182

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 147014 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5862 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	97	-0-	-151	-0-	97	2			N	-0-					34
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					34
10	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					34
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					34
12	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					34
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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
08	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	2			N	-0-					11
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					11
10	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					11
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					11
12	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					11
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FARRIER, W. G. WELL #: 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5560 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	15	1	11	9	N	10					140
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	1			N	-0-					140
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					140
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					140
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					140
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. //CONT.// 620525
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
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	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CLEMENTS WELL #: 1 RRCID -> 141807 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

POLLARD WELL #: 1 RRCID -> 145994 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

RAMBO, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 146400 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

STALLCUP WELL #: 1 RRCID -> 152301 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

UNITED PETROLEUM & GAS, INC. 877497
WILLIS, S. B. WELL #: 4 RRCID -> 016637 COMPL. DATE 06/12/1961 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
01	0	X	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADEN, C. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 016642 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CROMER WELL #: 2 RRCID -> 198434 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	2	N	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	11	1	130	2	N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	11	1	138	2	N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	2	N	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
PETTIT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113885 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6650 - 6654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RODESSA (PETTIT UPPER) //CONT.// 77807 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
01	0	#	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 122275 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 5862 - 6733

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					340
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					340
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					340
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					340
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					340
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					340

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK) 77807 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HAGGARD A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265934 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 6728 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
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

HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93
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

RODESSA (TRAVIS PEAK) 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BRADEN, C. C. WELL #: 2 T RRCID -> 016651 COMPL. DATE 03/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6826 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HARRIS WELL #: 1 L RRCID -> 208086 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6924 - 6942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124 N	115	-0-	-9	-0-	9	1	106	2	N	-0-					37
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	9	1	107	2	N	-0-					37
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-					37
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	N	-0-					37
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	9	1	111	2	N	-0-					37
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	8	1	104	2	N	-0-					37

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
CROMER G.U. WELL #: 4 RRCID -> 205159 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1000
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1000
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1000
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1000
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1000
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1000

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					894
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					894
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					894
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					894
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					894
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					894

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ALLDAY WELL #: 1 RRCID -> 167881 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5876 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1146	2	14	9	N	13	172	1			134
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	877	2	13	9	N	12					146
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	957	2	15	9	N	14					160
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	988	2	18	9	N	16					176
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1086	2	20	9	N	18					194
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					194

ROSBOROUGH SPRINGS (TRAVIS PEAK) 78215 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BPX OPERATING COMPANY 085408
DORSETT, NEWTON W. ET AL LEASE WELL #: 3 U RRCID -> 269166 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6627 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	99	1	1734	2	N	-0-					42
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	165	1	1573	2	N	-0-					42
10	1550	N	1281	-0-	-269	-0-	165	1	1116	2	N	-0-					42
11	1500	N	951	-0-	-549	-0-	165	1	786	2	N	-0-					42
12	1550	N	1036	-0-	-514	-0-	171	1	865	2	N	-0-					42
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	171	1	1128	2	N	-0-					42

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
08	527	N	421	-0-	-106	-0-	421	3			N	-0-					280
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					280
10	403	N	352	-0-	-51	-0-	344	3	8	9	N	7	150	1			137
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	479	3	3	9	N	3					140
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	547	3	9	9	N	8					148
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	393	3	10	9	N	9					157

ARMOR RESOURCES LLC 031587
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222659 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.10764 - 11177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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_____ 01/10/2024

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
08	744	N	531	-0-	-213	-0-	531	2			N	-0-					12
09	540	N	467	-0-	-73	-0-	467	2			N	-0-					12
10	682	N	353	-0-	-329	-0-	353	2			N	-0-					12
11	510	N	292	-0-	-218	-0-	292	2			N	-0-					12
12	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	2			N	-0-					12
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					12

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
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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-	159	1			7
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					7
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					7
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					7
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					7
*01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					7

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
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	155	-0-	-115	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	64	-0-	-206	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	136	-0-	-143	-0-	136	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
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					22
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2			Y	-0-					22
10	341	N	226	-0-	-115	-0-	226	2			Y	-0-					22
11	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	2			Y	-0-					22
12	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			Y	-0-					22
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					22

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
08	1798	N	1555	-0-	-243	-0-	23	1	1532	2	N	-0-					12
09	1590	N	1508	-0-	-82	-0-	22	1	1486	2	N	-0-					12
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	23	1	1551	2	N	36					48
							40	9									
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	22	1	1441	2	N	49					97
							54	9									
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	23	1	1525	2	N	5					102
							6	9									
01	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	23	1	1531	2	N	-0-					102

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
08	992	N	784	-0-	-208	-0-	784	2			Y	-0-					3
09	1050	N	812	-0-	-238	-0-	812	2			Y	-0-					3
10	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	2			Y	-0-					3
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					3
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					3
01	930	N	739	-0-	-191	-0-	739	2			Y	-0-					3

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
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	210	N	74	-0-	-136	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARRINGTON GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075887 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	2			N	-0-					21
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-					21
10	341	N	191	-0-	-150	-0-	191	2			N	-0-					21
11	240	N	131	-0-	-109	-0-	131	2			N	-0-					21
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					21
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					21

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 077836 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1208	-0-	-435	-0-	41	1	1167	2	Y	-0-					8
09	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	41	1	1183	2	Y	-0-					8
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	47	1	1381	2	Y	77					85
							85	9									
11	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	36	1	1079	2	Y	-0-					85
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	44	1	1326	2	Y	2	65	1			22
							2	9									
01	1519	N	1244	-0-	-275	-0-	42	1	1202	2	Y	-0-					22

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080832 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	556	-0-	-2	-0-	475	2	81	9	Y	74					78
09	540	N	470	-0-	-70	-0-	470	2			Y	-0-	72	1			6
10	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	2			Y	-0-					6
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					6
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					6
01	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			Y	-0-					6

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
08	527	N	225	-0-	-302	-0-	225	2			N	-0-					12
09	450	N	271	-0-	-179	-0-	271	2			N	-0-					12
10	372	N	221	-0-	-151	-0-	221	2			N	-0-					12
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					12
12	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-					12
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					12

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 1 RRCID -> 093300 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10189 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	409	-0-	-614	-0-	409	2			N	-0-					26
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					26
10	992	N	948	-0-	-44	-0-	938	2	10	9	N	9					35
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	557	2	9	9	N	8					43
12	1023	N	937	-0-	-86	-0-	925	2	12	9	N	11					54
01	961	N	614	-0-	-347	-0-	613	2	1	9	N	1					55

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
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					10
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					10
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					10
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	959	2	152	9	N	138	139	1			9
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					9
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	961	2	69	9	N	63					72

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
08	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	2			N	-0-					68
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	599	2	83	9	N	75					143
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	673	2	25	9	N	23	147	1			19
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					19
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					19
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	580	2	77	9	N	70	1	8			88

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
08	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			Y	-0-					25
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					25
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					25
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					25
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	979	2	11	9	Y	10					35
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					35

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
08	2421	N	1794	-0-	-627	-0-	1781	2	13	9	N	12					39
09	1890	N	1716	-0-	-174	-0-	1699	2	17	9	N	15					54
10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2099	2	94	9	N	85					139
11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2244	2	35	9	N	32					171
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2014	2	8	9	N	7	161	1			17
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2159	2	53	9	N	48					65

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	31	1	877	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	467	-0-	-463	-0-	16	1	451	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	2					2
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	50	1	1503	2	Y	-0-					2
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	32	1	964	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	36	1	1005	2	Y	-0-					1

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
08	2883	N	1404	-0-	-1479	-0-	24	1	1380	2	Y	-0-					4
09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	32	1	1843	2	Y	-0-					4
10	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	42	1	2509	2	Y	7					11
							8	9									
11	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	42	1	2517	2	Y	21					32
							23	9									
12	3100	N	3125	-0-	25	25	51	1	3074	2	Y	-0-					32
01	2573	N	2101	-0-	-472	-0-	36	1	2065	2	Y	-0-					32

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108869 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10435 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	482	-0-	-76	-0-	482	2			N	-0-					18
09	540	N	448	-0-	-92	-0-	448	2			N	-0-					18
10	744	N	463	-0-	-281	-0-	463	2			N	-0-					18
11	480	N	309	-0-	-171	-0-	309	2			N	-0-					18
12	465	N	4	-0-	-461	-0-	4	2			N	-0-					18
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					18

WADE, C. K. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109828 COMPL. DATE 03/03/1984 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9992 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2816	-0-	-129	-0-	2670	2	146	9	N	133					150
09	2850	X	2602	-0-	-248	-0-	2602	2			N	-0-					150
10	2945	X	2707	-0-	-238	-0-	2707	2			N	-0-					150
11	2850	X	2356	-0-	-494	-0-	2165	2	191	9	N	174	169	1			155
12	2945	X	2916	-0-	-29	-0-	2916	2			N	-0-					155
01	2821	X	2374	-0-	-447	-0-	2374	2			N	-0-					155

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
08	1178	N	781	-0-	-397	-0-	781	2			N	-0-					21
09	1140	N	1028	-0-	-112	-0-	922	2	106	9	N	96	83	1			34
10	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	1050	2			N	-0-					34
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					34
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1051	2	31	9	N	28					62
01	1054	N	765	-0-	-289	-0-	765	2			N	-0-					62

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	1			12

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
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1258	2	111	9	N	101	135	1			22
09	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	1246	2			N	-0-					22
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					22
11	1320	N	1285	-0-	-35	-0-	1212	2	73	9	N	66					88
12	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	1238	2			N	-0-					88
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1190	2	95	9	N	86	150	1	1	8	23

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
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					51
09	720	N	613	-0-	-107	-0-	613	2			Y	-0-					51
10	744	N	622	-0-	-122	-0-	622	2			Y	-0-					51
11	720	N	538	-0-	-182	-0-	538	2			Y	-0-					51
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	617	2	39	9	Y	35					86
01	620	N	481	-0-	-139	-0-	462	2	19	9	Y	17	101	1			2

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140402 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10070 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					18
09	360	N	331	-0-	-29	-0-	327	2	4	9	N	4					22
10	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	2			N	-0-					22
11	360	N	228	-0-	-132	-0-	228	2			N	-0-					22
12	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-					22
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					22

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140700 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9990 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1198	-0-	-135	-0-	1198	2			Y	-0-					54
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					54
10	1519	N	1258	-0-	-261	-0-	1258	2			Y	-0-					54
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					54
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					54
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	1942	2	186	9	Y	169					223

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142593 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10046 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1639	-0-	-97	-0-	1639	2			N	-0-					17
09	1710	N	1656	-0-	-54	-0-	1656	2			N	-0-					17
10	1767	N	1696	-0-	-71	-0-	1696	2			N	-0-					17
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					17
12	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	1636	2			N	-0-					17
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1558	2	154	9	N	140					157

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142637 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10160 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1047	2			N	-0-					132
09	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	1063	2			N	-0-					132
10	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1084	2	1	9	N	1					133
11	1020	N	872	-0-	-148	-0-	872	2			N	-0-					133
12	1085	N	945	-0-	-140	-0-	945	2			N	-0-					133
01	1085	N	836	-0-	-249	-0-	836	2			N	-0-					133

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142937 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2998	-0-	-102	830	2882	2	116	9	Y	105					118
09	3000	N	2487	-0-	-513	317	2487	2			Y	-0-					118
10	3100	N	2876	-0-	-224	93	2876	2			Y	-0-					118
11	2794	N	2701	-0-	-93	-0-	2684	2	17	9	Y	15					133
12	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2997	2	1	9	Y	1	122	1			12
01	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			Y	-0-					12

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143074 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10080 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					9
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					9
10	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	1040	2			Y	-0-					9
11	1170	N	971	-0-	-199	-0-	971	2			Y	-0-					9
12	1271	N	972	-0-	-299	-0-	972	2			Y	-0-					9
01	1054	N	993	-0-	-61	-0-	993	2			Y	-0-					9

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
08	651	N	571	-0-	-80	-0-	571	2			N	-0-					-0-
09	630	N	579	-0-	-51	-0-	579	2			N	-0-					-0-
10	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-					-0-
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
12	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					-0-
01	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-					-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
LEARD #1 WELL #: 3 RRCID -> 147070 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10133 - 10409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	19	1	1254	2	N	-0-					12
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	17	1	1116	2	N	17					29
							19	9									
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	18	1	1231	2	N	6					35
							7	9									
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	17	1	1150	2	N	14					49
							15	9									
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	17	1	1134	2	N	6					55
							7	9									
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	15	1	1017	2	N	14					69
							15	9									

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148336 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10431 - 10834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	2			N	-0-					17
09	210	N	82	-0-	-128	-0-	82	2			N	-0-					17
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					17
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					17
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					17
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					17

ARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 149354 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10370 - 10836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	656	N	656	-0-	-0-	-0-	520	2	136	9	N	124	61	1			90
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	499	2	7	9	N	6					96
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					96
11	630	N	575	-0-	-55	-0-	575	2			N	-0-					96
12	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	2			N	-0-					96
01	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	2			N	-0-					96

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154495 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10077 - 10332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	547	-0-	-476	-0-	547	2			N	-0-					13
09	990	N	1	-0-	-989	-0-	1	2			N	-0-					13
10	837	N	2	-0-	-835	-0-	2	2			N	-0-					13
11	540	N	4	-0-	-536	-0-	4	2			N	-0-					13
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					13
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					13

LEARD #1 WELL #: 4 RRCID -> 160668 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10036 - 10456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	21	1	1367	2	N	-0-					10
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	21	1	1401	2	N	-0-					10
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	26	1	1752	2	N	-0-					10
11	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	18	1	1183	2	N	-0-					10
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	23	1	1514	2	N	-0-					10
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	21	1	1427	2	N	-0-					10

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 166432 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10236 - 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
08	1240	N	1056	-0-	-184	-0-	1056	2			N	-0-					45
09	1200	N	1079	-0-	-121	-0-	1057	2	22	9	N	20					65
10	1209	N	950	-0-	-259	-0-	950	2			N	-0-					65
11	1020	N	995	-0-	-25	-0-	981	2	14	9	N	13					78
12	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	1037	2			N	-0-					78
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					78

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171840 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10008 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	596	-0-	-117	-0-	596	2			N	-0-					40
09	720	N	604	-0-	-116	-0-	604	2			N	-0-					40
10	713	N	581	-0-	-132	-0-	581	2			N	-0-					40
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					40
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					40
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					40

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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
08	279	N	184	-0-	-95	-0-	3	1	181	2	N	-0-					57
09	210	N	172	-0-	-38	-0-	3	1	169	2	N	-0-					57
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	3	1	174	2	N	-0-					57
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	3	1	232	2	N	-0-					57
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	3	1	215	2	N	-0-					57
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	4	1	267	2	N	-0-					57

WADE, C.K. GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 174983 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10062 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2800	N	1817	-0-	-983	-0-	1817	2			N	-0-					32
09	1830	N	1728	-0-	-102	-0-	1728	2			N	-0-					32
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2013	2	3	9	N	3					35
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1647	2	172	9	N	156					191
12	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	1704	2	14	9	N	13	185	1			19
01	2015	N	1556	-0-	-459	-0-	1556	2			N	-0-					19

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
*04	1045	N	614	-0-	-431	-0-	614	2			N	-0-	27	7			110
*05	1085	N	607	-0-	-478	-0-	607	2			N	-0-					110
*06	840	N	404	-0-	-436	-0-	404	2			N	-0-					110
*07	620	N	385	-0-	-235	-0-	385	2			N	-0-					110
*08	620	N	360	-0-	-260	-0-	360	2			N	-0-					110
*09	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	2			N	-0-					110
*10	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					110
*11	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	2			N	-0-					110
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					110
01	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					110

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
08	806	N	734	-0-	-72	-0-	720	2	14	9	Y	13					32
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1145	2	97	9	Y	88	109	1			11
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					11
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					11
12	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	1266	2			Y	-0-					11
01	1457	N	1074	-0-	-383	-0-	1074	2			Y	-0-					11

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 176560 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9968 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) 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	1084	N	1084	-0-		-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
09	1150	N	1150	-0-		-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
10	1159	N	1159	-0-		-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	713	-0-		-337	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	884	-0-		-294	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	605	-0-		-542	-0-	605	2			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. GAS	(I) 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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	9	-0-		9	9	9	2			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. GAS	(I) 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	930	N	637	-0-		-293	-0-	637	2			Y	-0-					5
09	960	N	553	-0-		-407	-0-	553	2			Y	-0-					5
10	951	N	951	-0-		-0-	-0-	951	2			Y	-0-					5
11	1030	N	1030	-0-		-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					5
12	901	N	901	-0-		-0-	-0-	901	2			Y	-0-					5
01	1135	N	1135	-0-		-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					5

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. GAS	(I) 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	496	N	381	-0-		-115	-0-	381	2			N	-0-					13
09	630	N	347	-0-		-283	-0-	347	2			N	-0-					13
10	465	N	416	-0-		-49	-0-	416	2			N	-0-					13
11	443	N	443	-0-		-0-	-0-	443	2			N	-0-					13
12	642	N	642	-0-		-0-	-0-	642	2			N	-0-					13
01	403	N	387	-0-		-16	-0-	387	2			N	-0-					13

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. GAS	(I) 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	496	N	371	-0-		-125	-0-	362	2	9	9	Y	8					19
09	540	N	407	-0-		-133	-0-	328	2	79	9	Y	72	82	1			9
10	496	N	376	-0-		-120	-0-	376	2			Y	-0-					9
11	442	N	442	-0-		-0-	-0-	442	2			Y	-0-					9
12	505	N	505	-0-		-0-	-0-	505	2			Y	-0-					9
01	531	N	531	-0-		-0-	-0-	531	2			Y	-0-					9

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 178374 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10192 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	896	-0-	-34	-0-	31	1	865	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	662	-0-	-388	-0-	22	1	640	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	687	-0-	-398	-0-	18	1	540	2	Y	117					117
							129	9									
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	41	1	1237	2	Y	-0-					117
12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	72	1	2163	2	Y	4	115	1			6
							4	9									
01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	65	1	1835	2	Y	-0-					6

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	651	N	463	-0-	-188	-0-	5	1	318	2	N	127	130	1			10
							140	9									
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					10
10	837	N	1	-0-	-836	-0-	1	2			N	-0-					10
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					10

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1020	N	720	-0-	-300	-0-	685	2	35	9	N	32					115
*05	899	N	746	-0-	-153	-0-	746	2			N	-0-					115
*06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					115
*07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					115
*08	744	N	572	-0-	-172	-0-	572	2			N	-0-					115
*09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					115
*10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					115
*11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					115
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

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
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	72	2	3	9	Y	3					3
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-	2	1			1
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					1
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					1
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					1
*01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					1

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189512 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10547 - 11084

MO	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
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	263	2	33	9	Y	30					38
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	216	2	1	9	Y	1	35	1			4
10	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			Y	-0-					4
11	300	N	108	-0-	-192	-0-	108	2			Y	-0-					4
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					4
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					4

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189677 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10544 - 10811

MO	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
08	651	N	517	-0-	-134	-0-	18	1	499	2	Y	-0-					3
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	12	1	359	2	Y	-0-					3
10	434	N	167	-0-	-267	-0-	5	1	155	2	Y	6					9
							7	9									
11	510	N	289	-0-	-221	-0-	9	1	280	2	Y	-0-					9
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	12	1	347	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	14	1	403	2	Y	-0-					4

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189679 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10051 - 10298

MO	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
08	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	2			Y	-0-					3
09	990	N	842	-0-	-148	-0-	842	2			Y	-0-					3
10	899	N	852	-0-	-47	-0-	852	2			Y	-0-					3
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					3
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					3
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					3

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 3 RRCID -> 203183 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10880 - 10967

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					14
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					14
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			Y	-0-					14
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					14
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	116	2	17	9	Y	15					29
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	100	2	13	9	Y	12	40	1			1

SOWELL, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 203644 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205023 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10425 - 10896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	787	2	29	9	Y	26	112	1			10
09	930	N	639	-0-	-291	-0-	639	2			Y	-0-					10
10	837	N	621	-0-	-216	-0-	620	2	1	9	Y	1					11
11	780	N	697	-0-	-83	-0-	697	2			Y	-0-					11
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	887	2	45	9	Y	41					52
01	620	N	547	-0-	-73	-0-	522	2	25	9	Y	23	47	1	1	8	27

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 205024 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10468 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	961	2	15	9	Y	14	55	1			5
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					5
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1051	2	2	9	Y	2					7
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					7
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1189	2	62	9	Y	56					63
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1190	2	23	9	Y	21	56	1	1	8	27

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 206339 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10540 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	506	-0-	-827	-0-	506	2			Y	-0-					18
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					18
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					18
11	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			Y	-0-					18
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1836	2	33	9	Y	30	3	8			45
01	1519	N	1290	-0-	-229	-0-	1290	2			Y	-0-					45

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					50
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					50
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					50

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
08	713	N	550	-0-	-163	-0-	550	2			Y	-0-					72
09	750	N	242	-0-	-508	-0-	228	2	14	9	Y	13	77	1			8
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					8
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					8
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	774	2	28	9	Y	25	2	8			31
01	775	N	658	-0-	-117	-0-	658	2			Y	-0-					31

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
08	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	88	1	5028	2	Y	-0-					9
09	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	87	1	5054	2	Y	-0-					9
10	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	52	1	3081	2	Y	13					22
							14	9									
11	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	72	1	4297	2	Y	42					64
							46	9									
12	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	72	1	4352	2	Y	-0-					64
01	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	79	1	4493	2	Y	-0-					64

MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2501	-0-	-10	-0-	2393	2	108	9	N	98	186	1			17
09	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					17
10	2480	N	2422	-0-	-58	-0-	2422	2			N	-0-					17
11	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2385	2	97	9	N	88					105
12	2945	N	2383	-0-	-562	-0-	2379	2	4	9	N	4	66	1			43
01	2418	N	1971	-0-	-447	-0-	1971	2			N	-0-					43

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
LEARD #1 WELL #: 8A RRCID -> 271984 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10118 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	4184	-0-	-156	-0-	4184	2			N	-0-					57
09	4230	X	3373	-0-	-857	-0-	3373	2			N	-0-					57
10	4371	X	3648	-0-	-723	-0-	3623	2	25	9	N	23					80
11	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4099	2	184	9	N	167					247
12	4185	X	3729	-0-	-456	-0-	3717	2	12	9	N	11	189	1			69
01	4185	X	3724	-0-	-461	-0-	3724	2			N	-0-					69

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
08	1333	N	208	-0-	-1125	-0-	208	2			N	-0-	83	1			16
09	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	1234	2			N	-0-					16
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					16
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	711	2	9	9	N	8					24
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1801	2	35	9	N	32					56
01	1333	N	1006	-0-	-327	-0-	1006	2			N	-0-					56

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
08	1705	N	605	-0-	-1100	-0-	604	2	1	9	N	1					177
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1549	2	23	9	N	21					198
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					198
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1080	2	4	9	N	4					202
12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1820	2	35	9	N	32	172	1			62
01	1643	N	1348	-0-	-295	-0-	1323	2	25	9	N	23					85

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
08	1178	N	424	-0-	-754	-0-	420	2	4	9	N	4	98	1			14
09	1140	N	1068	-0-	-72	-0-	1068	2			N	-0-					14
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					14
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					14
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1248	2	21	9	N	19					33
01	1178	N	934	-0-	-244	-0-	934	2			N	-0-					33

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
08	1209	N	310	-0-	-899	-0-	310	2			N	-0-					88
09	1020	N	898	-0-	-122	-0-	898	2			N	-0-					88
10	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	2			N	-0-					88
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					88
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1098	2	20	9	N	18					106
01	868	N	700	-0-	-168	-0-	683	2	17	9	N	15					121

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
08	1302	N	494	-0-	-808	-0-	486	2	8	9	N	7					93
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1113	2	20	9	N	18					111
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1065	2	11	9	N	10	80	1			41
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	648	2	11	9	N	10					51
12	1178	N	737	-0-	-441	-0-	728	2	9	9	N	8					59
01	1085	N	639	-0-	-446	-0-	629	2	10	9	N	9					68

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
08	682	N	319	-0-	-363	-0-	319	2			N	-0-	77	1			43
09	660	N	567	-0-	-93	-0-	561	2	6	9	N	5					48
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	641	2	4	9	N	4					52
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	444	2	6	9	N	5					57
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	693	2	8	9	N	7					64
01	651	N	546	-0-	-105	-0-	539	2	7	9	N	6					70

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
08	682	N	217	-0-	-465	-0-	217	2			N	-0-					132
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-	105	1			27
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	656	2	9	9	N	8					35
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					35
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	705	2	26	9	N	24					59
01	651	N	457	-0-	-194	-0-	448	2	9	9	N	8					67

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
08	1426	N	614	-0-	-812	-0-	608	2	6	9	N	5					104
09	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	1332	2	21	9	N	19					123
10	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	1333	2	22	9	N	20	80	1			63
11	600	N	519	-0-	-81	-0-	515	2	4	9	N	4					67
12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1815	2	31	9	N	28					95
01	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	1309	2	21	9	N	19					114

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
08	1581	N	706	-0-	-875	-0-	703	2	3	9	N	3					121
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1445	2	11	9	N	10					131
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1492	2	13	9	N	12	86	1			57
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	940	2	15	9	N	14					71
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1544	2	15	9	N	14					85
01	1519	N	1375	-0-	-144	-0-	1352	2	23	9	N	21					106

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
08	1519	N	450	-0-	-1069	-0-	447	2	3	9	N	3					44
09	1440	N	1158	-0-	-282	-0-	1141	2	17	9	N	15					59
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1394	2	23	9	N	21					80
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	959	2	17	9	N	15					95
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1471	2	12	9	N	11					106
01	1426	N	946	-0-	-480	-0-	931	2	15	9	N	14					120

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
08	2170	N	528	-0-	-1642	-0-	528	2			N	-0-	52	1			16
09	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					16
10	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2794	2	63	9	N	57					73
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					73
12	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					73
01	2325	N	1384	-0-	-941	-0-	1366	2	18	9	N	16					89

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
08	1519	N	507	-0-	-1012	-0-	499	2	8	9	N	7					101
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1685	2	51	9	N	46					147
10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1535	2	39	9	N	35					182
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1039	2	28	9	N	25					207
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1627	2	37	9	N	34	177	1			64
01	1581	N	1139	-0-	-442	-0-	1105	2	34	9	N	31					95

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
08	3017	N	809	-0-	-2208	-0-	807	2	2	9	N	2					91
09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					91
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2136	2	11	9	N	10					101
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1510	2	8	9	N	7					108
12	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2562	2	13	9	N	12	97	1			23
01	2139	N	1846	-0-	-293	-0-	1833	2	13	9	N	12					35

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
08	1860	N	57	-0-	-1803	-0-	57	2			N	-0-					49
09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1938	2	26	9	N	24					73
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1770	2	29	9	N	26					99
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1074	2	18	9	N	16					115
12	2015	N	2002	-0-	-13	-0-	1969	2	33	9	N	30					145
01	1798	N	1180	-0-	-618	-0-	1156	2	24	9	N	22					167

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
08	1767	N	249	-0-	-1518	-0-	249	2			N	-0-					19
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1714	2	17	9	N	15					34
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1617	2	25	9	N	23					57
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	902	2	6	9	N	5					62
12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2139	2	34	9	N	31					93
01	1643	N	1431	-0-	-212	-0-	1412	2	19	9	N	17					110

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
08	1829	N	204	-0-	-1625	-0-	203	2	1	9	N	1					57
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1756	2	26	9	N	24					81
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1513	2	18	9	N	16					97
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	802	2	10	9	N	9					106
12	1829	N	1738	-0-	-91	-0-	1716	2	22	9	N	20					126
01	1519	N	975	-0-	-544	-0-	958	2	17	9	N	15					141

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
08	1891	N	575	-0-	-1316	-0-	571	2	4	9	N	4					69
09	1890	N	1399	-0-	-491	-0-	1384	2	15	9	N	14					83
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1958	2	12	9	N	11					94
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1042	2	7	9	N	6					100
12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2028	2	41	9	N	37					137
01	1953	N	1318	-0-	-635	-0-	1300	2	18	9	N	16					153

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
08	1705	N	426	-0-	-1279	-0-	426	2			N	-0-	121	1			17
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2002	2	10	9	N	9					26
10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1785	2	43	9	N	39					65
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1266	2	11	9	N	10					75
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1881	2	22	9	N	20					95
01	1705	N	1443	-0-	-262	-0-	1419	2	24	9	N	22					117

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
08	1054	N	423	-0-	-631	-0-	421	2	2	9	N	2					32
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1079	2	23	9	N	21					53
10	899	N	757	-0-	-142	-0-	757	2			N	-0-					53
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					53
*12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1160	2	23	9	N	21					74
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	727	2	34	9	N	31					105

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
08	1860	N	254	-0-	-1606	-0-	254	2			N	-0-	100	1			28
09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1869	2	28	9	N	25					53
10	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2197	2	15	9	N	14					67
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	667	2	25	9	N	23					90
12	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2696	2	21	9	N	19					109
01	1860	N	1367	-0-	-493	-0-	1344	2	23	9	N	21					130

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
08	1457	N	472	-0-	-985	-0-	470	2	2	9	N	2					39
09	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2437	2	36	9	N	33					72
10	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2520	2	40	9	N	36					108
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1410	2	1	9	N	1					109
*12	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2638	2	23	9	N	21					130
01	1953	N	977	-0-	-976	-0-	977	2			N	-0-	114	1			16

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
08	1767	N	409	-0-	-1358	-0-	406	2	3	9	N	3	93	1			14
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1479	2	18	9	N	16					30
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1421	2	14	9	N	13					43
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	898	2	6	9	N	5					48
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1627	2	20	9	N	18					66
01	1426	N	1219	-0-	-207	-0-	1202	2	17	9	N	15					81

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
08	1550	N	262	-0-	-1288	-0-	262	2			N	-0-					73
09	1560	N	1116	-0-	-444	-0-	1104	2	12	9	N	11					84
10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1743	2	18	9	N	16					100
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	928	2	15	9	N	14					114
*12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					114
01	1705	N	1010	-0-	-695	-0-	1009	2	1	9	N	1					115

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
08	1922	N	992	-0-	-930	-0-	983	2	9	9	N	8					46
09	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2293	2	21	9	N	19					65
10	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2263	2	35	9	N	32					97
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1545	2	7	9	N	6					103
12	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2526	2	25	9	N	23					126
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1929	2	10	9	N	9					135

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
08	1984	N	742	-0-	-1242	-0-	731	2	11	9	N	10	100	1			24
09	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2055	2	34	9	N	31					55
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1790	2	24	9	N	22					77
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1343	2	44	9	N	40					117
12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2089	2	34	9	N	31					148
01	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	1697	2	42	9	N	38					186

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
08	1085	N	460	-0-	-625	-0-	460	2			N	-0-					71
09	1020	N	898	-0-	-122	-0-	889	2	9	9	N	8					79
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	982	2	11	9	N	10					89
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	591	2	8	9	N	7					96
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1140	2	15	9	N	14					110
01	992	N	806	-0-	-186	-0-	796	2	10	9	N	9					119

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
08	2287	N	891	-0-	-1396	-0-	891	2			N	-0-					50
09	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2587	2	43	9	N	39					89
10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2452	2	33	9	N	30					119
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1594	2	3	9	N	3					122
12	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2697	2	21	9	N	19	93	1			48
01	2139	N	1805	-0-	-334	-0-	1787	2	18	9	N	16					64

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 161500 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10310 - 10704

08	1643	N	558	-0-	-1085	-0-	551	2	7	9	N	6					81
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1504	2	23	9	N	21					102
10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1635	2	25	9	N	23					125
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1145	2	15	9	N	14					139
12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1829	2	26	9	N	24					163
01	1674	N	1381	-0-	-293	-0-	1358	2	23	9	N	21					184

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161549 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10164 - 10494

08	2170	N	659	-0-	-1511	-0-	657	2	2	9	N	2					98
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2184	2	20	9	N	18					116
10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2142	2	18	9	N	16					132
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	894	2	12	9	N	11					143
12	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2408	2	17	9	N	15					158
01	2170	N	1860	-0-	-310	-0-	1818	2	42	9	N	38					196

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 165941 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10790 - 10262

08	589	N	148	-0-	-441	-0-	145	2	3	9	N	3					86
09	420	N	279	-0-	-141	-0-	275	2	4	9	N	4					90
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	837	2	4	9	N	4					94
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					94
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1088	2	31	9	N	28					122
01	806	N	803	-0-	-3	-0-	799	2	4	9	N	4					126

DUGGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 166591 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10751 - 10260

08	1426	N	697	-0-	-729	-0-	683	2	14	9	N	13					84
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1521	2	15	9	N	14					98
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1452	2	43	9	N	39					137
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					137
12	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	1465	2			N	-0-					137
01	1519	N	1209	-0-	-310	-0-	1143	2	66	9	N	60	177	1			20

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171455 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10274 - 10628

08	1426	N	421	-0-	-1005	-0-	415	2	6	9	N	5					102
09	1080	N	933	-0-	-147	-0-	921	2	12	9	N	11					113
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1253	2	8	9	N	7					120
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	699	2	13	9	N	12					132
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1466	2	26	9	N	24					156
01	1271	N	923	-0-	-348	-0-	905	2	18	9	N	16					172

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176408 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10224 - 10627

08	1891	N	605	-0-	-1286	-0-	605	2			N	-0-					125
09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					125
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2013	2	10	9	N	9	107	1			27
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1287	2	17	9	N	15					42
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2288	2	41	9	N	37					79
01	2015	N	1294	-0-	-721	-0-	1265	2	29	9	N	26					105

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
08	620	N	145	-0-	-475	-0-	145	2			N	-0-	68	1			17
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					17
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	579	2	14	9	N	13					30
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	504	2	12	9	N	11					41
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1296	2	4	9	N	4					45
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	625	2	6	9	N	5					50

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
08	1147	N	435	-0-	-712	-0-	428	2	7	9	N	6					66
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1093	2	15	9	N	14					80
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	852	2	2	9	N	2					82
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	620	2	4	9	N	4					86
12	1147	N	1001	-0-	-146	-0-	1000	2	1	9	N	1					87
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	879	2	7	9	N	6					93

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
08	1922	N	328	-0-	-1594	-0-	328	2			N	-0-	134	1			28
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1717	2	8	9	N	7					35
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1510	2	15	9	N	14					49
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	931	2	4	9	N	4					53
12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	1995	2	55	9	N	50					103
01	1519	N	1331	-0-	-188	-0-	1319	2	12	9	N	11					114

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
08	2480	N	743	-0-	-1737	-0-	737	2	6	9	N	5	123	1			42
09	2070	N	1814	-0-	-256	-0-	1791	2	23	9	N	21					63
10	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3046	2	54	9	N	49					112
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1390	2	17	9	N	15					127
12	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	2983	2	37	9	N	34					161
01	2635	N	1895	-0-	-740	-0-	1861	2	34	9	N	31					192

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
08	1116	N	232	-0-	-884	-0-	232	2			N	-0-					69
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					69
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					69
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					69
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1410	2	10	9	N	9					78
01	1023	N	776	-0-	-247	-0-	773	2	3	9	N	3					81

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
08	1550	N	621	-0-	-929	-0-	621	2			N	-0-					132
09	1500	N	1478	-0-	-22	-0-	1469	2	9	9	N	8					140
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1748	2	3	9	N	3					143
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1142	2	3	9	N	3					146
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1815	2	6	9	N	5					151
01	1550	N	1281	-0-	-269	-0-	1278	2	3	9	N	3					154

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
08	682	N	226	-0-	-456	-0-	226	2			N	-0-					17
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	692	2	13	9	N	12					29
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	602	2	7	9	N	6					35
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	436	2	7	9	N	6					41
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	698	2	10	9	N	9					50
01	620	N	504	-0-	-116	-0-	500	2	4	9	N	4					54

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
08	2046	N	679	-0-	-1367	-0-	675	2	4	9	N	4					21
09	1890	N	1595	-0-	-295	-0-	1587	2	8	9	N	7					28
10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2218	2	15	9	N	14					42
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1307	2	20	9	N	18					60
12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2073	2	12	9	N	11					71
01	2046	N	1406	-0-	-640	-0-	1392	2	14	9	N	13					84

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 211291 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10190 - 10577

08	1178	N	412	-0-	-766	-0-	409	2	3	9	N	3					52
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1098	2	12	9	N	11					63
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1083	2	20	9	N	18					81
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	633	2	1	9	N	1					82
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1317	2	24	9	N	22					104
01	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	996	2	7	9	N	6					110

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 6R RRCID -> 213331 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10052 - 10778

08	2170	N	422	-0-	-1748	-0-	416	2	6	9	N	5	70	1			33
09	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2422	2	40	9	N	36					69
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2225	2	45	9	N	41					110
11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1533	2	22	9	N	20					130
12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					130
01	2232	N	1642	-0-	-590	-0-	1616	2	26	9	N	24					154

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220366 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10230 - 10636

08	1364	N	339	-0-	-1025	-0-	339	2			N	-0-					17
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1524	2	14	9	N	13					30
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1369	2	35	9	N	32					62
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					62
12	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	1438	2	37	9	N	34					96
01	1395	N	973	-0-	-422	-0-	973	2			N	-0-					96

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220477 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10250 - 10498

08	496	N	107	-0-	-389	-0-	107	2			N	-0-	76	1			13
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	719	2	4	9	N	4					17
10	496	N	479	-0-	-17	-0-	475	2	4	9	N	4					21
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	354	2	3	9	N	3					24
12	682	N	506	-0-	-176	-0-	500	2	6	9	N	5					29
01	465	N	292	-0-	-173	-0-	291	2	1	9	N	1					30

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 221476 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10318 - 10730

08	1736	N	519	-0-	-1217	-0-	519	2			N	-0-	82	1			18
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					18
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1850	2	34	9	N	31					49
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1260	2	39	9	N	35					84
12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1967	2	54	9	N	49					133
01	1736	N	1551	-0-	-185	-0-	1531	2	20	9	N	18					151

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 229394 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10080 - 10799

08	2635	X	1740	-0-	-895	-0-	1719	2	21	9	N	19					129
09	2730	X	2612	-0-	-118	-0-	2605	2	7	9	N	6	86	1			49
10	2821	X	2763	-0-	-58	-0-	2723	2	40	9	N	36					85
11	2730	X	1968	-0-	-762	-0-	1933	2	35	9	N	32					117
12	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2698	2	42	9	N	38					155
01	2759	X	1816	-0-	-943	-0-	1770	2	46	9	N	42					197

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
08	1116	N	390	-0-	-726	-0-	382	2	8	9	N	7					109
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1139	2	12	9	N	11					120
10	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	1020	2	21	9	N	19					139
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	619	2	14	9	N	13					152
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1206	2	13	9	N	12					164
01	1054	N	845	-0-	-209	-0-	817	2	28	9	N	25					189

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
08	1953	N	594	-0-	-1359	-0-	594	2			N	-0-	160	1			27
09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2288	2	61	9	N	55					82
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2091	2	44	9	N	40					122
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1362	2	25	9	N	23					145
12	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2291	2	54	9	N	49					194
01	2139	N	1735	-0-	-404	-0-	1704	2	31	9	N	28	192	1			30

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
08	1860	N	322	-0-	-1538	-0-	322	2			N	-0-	92	1			27
09	1770	N	1680	-0-	-90	-0-	1644	2	36	9	N	33					60
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1836	2	28	9	N	25					85
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1169	2	22	9	N	20					105
12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	1999	2	54	9	N	49	80	1			74
01	1860	N	1418	-0-	-442	-0-	1389	2	29	9	N	26					100

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
08	868	N	403	-0-	-465	-0-	384	2	19	9	N	17					174
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	888	2	6	9	N	5					179
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	827	2	20	9	N	18					197
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	669	2	4	9	N	4	162	1			39
12	930	N	928	-0-	-2	-0-	910	2	18	9	N	16					55
01	837	N	696	-0-	-141	-0-	674	2	22	9	N	20					75

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
08	1705	N	452	-0-	-1253	-0-	440	2	12	9	N	11					95
09	1500	N	1391	-0-	-109	-0-	1356	2	35	9	N	32					127
10	1395	N	1158	-0-	-237	-0-	1126	2	32	9	N	29	107	1			49
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	698	2	22	9	N	20					69
12	1426	N	1170	-0-	-256	-0-	1128	2	42	9	N	38					107
01	1147	N	879	-0-	-268	-0-	849	2	30	9	N	27					134

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
08	1333	N	485	-0-	-848	-0-	485	2			N	-0-	63	1			30
09	1140	N	931	-0-	-209	-0-	910	2	21	9	N	19					49
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1027	2	31	9	N	28					77
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					77
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1242	2	19	9	N	17					94
01	1054	N	929	-0-	-125	-0-	909	2	20	9	N	18					112

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
08	1178	N	275	-0-	-903	-0-	275	2			N	-0-					110
09	900	N	605	-0-	-295	-0-	566	2	39	9	N	35					145
10	837	N	772	-0-	-65	-0-	772	2			N	-0-	112	1			33
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	440	2	8	9	N	7					40
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	937	2	8	9	N	7					47
01	775	N	607	-0-	-168	-0-	596	2	11	9	N	10					57

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
08	1705	N	680	-0-	-1025	-0-	674	2	6	9	N	5	104	1			35
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1563	2	32	9	N	29					64
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1620	2	20	9	N	18					82
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1062	2	14	9	N	13					95
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1733	2	22	9	N	20					115
01	1643	N	1317	-0-	-326	-0-	1289	2	28	9	N	25					140

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586

08	2294	N	662	-0-	-1632	-0-	654	2	8	9	N	7	94	1			35
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2316	2	44	9	N	40					75
10	1891	N	1819	-0-	-72	-0-	1787	2	32	9	N	29					104
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1191	2	25	9	N	23					127
12	2418	N	2137	-0-	-281	-0-	2085	2	52	9	N	47	104	1			70
01	1829	N	1523	-0-	-306	-0-	1486	2	37	9	N	34					104

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
BULLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 10520

08	1271	N	944	-0-	-327	-0-	944	2			N	-0-					19
09	1140	N	764	-0-	-376	-0-	764	2			N	-0-					19
10	837	N	764	-0-	-73	-0-	764	2			N	-0-					19
11	900	N	112	-0-	-788	-0-	112	1			N	-0-					19
12	775	N	254	-0-	-521	-0-	254	1			N	-0-					19
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					19

PARRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158606 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 10980

08	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1143	2			N	-0-					28
09	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	1025	2			N	-0-					28
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					28
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					28
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	1			N	-0-					28
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					28

BULLOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162192 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10184 - 10608

08	1271	N	1031	-0-	-240	-0-	1031	2			N	-0-					32
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1007	2	9	9	N	8					40
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					40
11	990	N	280	-0-	-710	-0-	233	1	47	9	N	43					83
12	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1008	1	17	9	N	15					98
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					98

CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	298	2	3	9	N	3					25
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	194	2	101	9	N	92					117
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	377	2	3	9	N	3					120
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					120
12	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	2			N	-0-					120
01	372	N	156	-0-	-216	-0-	156	2			N	-0-					120

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
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					247
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					247
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					247
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					247
*12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					247
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					247

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
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					105
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					105
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					105
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					105
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					105
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					105

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINSON, R. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058120 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10181 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					30
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					30
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					30
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					30
12	434	N	309	-0-	-125	-0-	309	2			N	-0-					30
01	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2			N	-0-					30

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074111 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10028 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	660	2	1	9	Y	1					3
09	600	N	556	-0-	-44	-0-	556	2			Y	-0-					3
10	651	N	564	-0-	-87	-0-	564	2			Y	-0-					3
11	630	N	539	-0-	-91	-0-	539	2			Y	-0-					3
12	589	N	493	-0-	-96	-0-	493	2			Y	-0-					3
01	558	N	466	-0-	-92	-0-	451	2	15	9	Y	14					17

WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079581 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10152 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1887	2	6	9	N	5	5	8			188
09	1080	N	1007	-0-	-73	-0-	1007	2			N	-0-					188
10	1116	N	862	-0-	-254	-0-	844	2	18	9	N	16					204
11	1080	N	766	-0-	-314	-0-	766	2			N	-0-					204
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1144	2	35	9	N	32					236
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	898	2	9	9	N	8	194	1			50

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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
08	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	2			Y	-0-					53
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					53
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					53
11	750	N	662	-0-	-88	-0-	662	2			Y	-0-					53
12	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	2			Y	-0-					53
01	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			Y	-0-					53

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
08	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			Y	-0-					14
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					14
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					14
11	480	N	345	-0-	-135	-0-	345	2			Y	-0-					14
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					14
01	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			Y	-0-					14

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
08	620	N	287	-0-	-333	-0-	287	2			N	-0-					173
09	480	N	348	-0-	-132	-0-	348	2			N	-0-					173
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					173
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					173
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					173
01	465	N	331	-0-	-134	-0-	331	2			N	-0-					173

MELL, M. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102623 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10660 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					60
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					60
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					60
11	1470	N	1216	-0-	-254	-0-	1154	2	62	9	N	56					116
12	1519	N	1073	-0-	-446	-0-	1012	2	61	9	N	55					171
01	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	1189	2			N	-0-					171

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
08	1178	N	946	-0-	-232	-0-	946	2			Y	-0-					61
09	900	N	886	-0-	-14	-0-	886	2			Y	-0-					61
10	961	N	760	-0-	-201	-0-	760	2			Y	-0-					61
11	930	N	860	-0-	-70	-0-	860	2			Y	-0-					61
12	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	2			Y	-0-					61
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					61

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
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					51
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					51
10	1364	N	1154	-0-	-210	-0-	1154	2			Y	-0-					51
11	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	1286	2			Y	-0-					51
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					51
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					51

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142679 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10093 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1239	2	7	9	Y	6					12
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1025	2	1	9	Y	1					13
10	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	1080	2	1	9	Y	1					14
11	1200	N	1095	-0-	-105	-0-	1095	2			Y	-0-					14
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					14
01	1085	N	841	-0-	-244	-0-	841	2			Y	-0-					14

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
08	1922	X	1885	-0-	-37	-0-	1873	2	12	9	Y	11					22
09	1590	X	1464	-0-	-126	-0-	1464	2			Y	-0-					22
10	1643	X	1381	-0-	-262	-0-	1364	2	17	9	Y	15					37
11	1830	X	1093	-0-	-737	-0-	1093	2			Y	-0-					37
12	1891	X	1130	-0-	-761	-0-	1113	2	17	9	Y	15	26	1	3	8	23
01	1891	X	1259	-0-	-632	-0-	1257	2	2	9	Y	2	2	8			23

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
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					44
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					44
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					44
11	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	1108	2			Y	-0-					44
12	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	1193	2			Y	-0-					44
01	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2			Y	-0-					44

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
08	837	N	712	-0-	-125	-0-	712	2			Y	-0-					40
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					40
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					40
11	690	N	560	-0-	-130	-0-	560	2			Y	-0-					40
12	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	2			Y	-0-					40
01	744	N	577	-0-	-167	-0-	577	2			Y	-0-					40

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
08	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			Y	-0-					73
09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					73
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1758	2	11	9	Y	10					83
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1609	2	43	9	Y	39	71	1			51
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					51
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					51

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
08	1085	X	404	-0-	-681	-0-	402	2	2	9	Y	2					17
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					17
10	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					17
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2023 - WELL PLUGGED 10/19/23

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
08	806	N	805	-0-	-1	-0-	805	2			Y	-0-					32
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					32
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					32
11	780	N	643	-0-	-137	-0-	643	2			Y	-0-					32
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					32
01	775	N	591	-0-	-184	-0-	591	2			Y	-0-					32

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189797 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10114 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1263	2	2	9	Y	2					28
09	1380	N	797	-0-	-583	-0-	797	2			Y	-0-					28
10	1085	N	740	-0-	-345	-0-	740	2			Y	-0-					28
11	1230	N	745	-0-	-485	-0-	745	2			Y	-0-					28
12	837	N	730	-0-	-107	-0-	730	2			Y	-0-					28
01	744	N	680	-0-	-64	-0-	658	2	22	9	Y	20					48

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
08	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	1497	2			Y	-0-					64
09	1500	N	1402	-0-	-98	-0-	1402	2			Y	-0-					64
10	1550	N	1432	-0-	-118	-0-	1432	2			Y	-0-					64
11	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			Y	-0-					64
12	3100	N	3117	-0-	17	17	3117	2			Y	-0-					64
01	2135	N	2118	-0-	-17	-0-	2118	2			Y	-0-					64

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
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1732	2	10	9	Y	9					27
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1058	2	1	9	Y	1	1	8			27
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					27
11	1680	N	831	-0-	-849	-0-	831	2			Y	-0-					27
*12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1231	2	1	9	Y	1	1	8			26
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					26

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
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	941	2	6	9	Y	5					15
09	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	2			Y	-0-					15
10	837	N	736	-0-	-101	-0-	727	2	9	9	Y	8					23
11	810	N	710	-0-	-100	-0-	710	2			Y	-0-					23
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	774	2	11	9	Y	10	18	1			15
01	744	N	657	-0-	-87	-0-	657	2			Y	-0-					15

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
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1224	2	8	9	Y	7					12
09	1230	N	878	-0-	-352	-0-	878	2			Y	-0-					12
10	1271	N	928	-0-	-343	-0-	918	2	10	9	Y	9					21
11	1200	N	908	-0-	-292	-0-	908	2			Y	-0-					21
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1537	2	23	9	Y	21	36	1			6
01	930	N	795	-0-	-135	-0-	795	2			Y	-0-					6

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
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1787	2	10	9	Y	9					22
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1343	2	1	9	Y	1	1	8			22
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					22
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					22
*12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	965	2	1	9	Y	1	1	8			21
01	899	N	794	-0-	-105	-0-	794	2			Y	-0-					21

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
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1116	2	8	9	Y	7					15
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					15
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	819	2	9	9	Y	8					23
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					23
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	904	2	14	9	Y	13	21	1			15
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					15

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259167 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10068 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			Y	-0-					121
09	3390	X	3023	-0-	-367	-0-	3023	2			Y	-0-					121
10	3503	X	3064	-0-	-439	-0-	3045	2	19	9	Y	17					138
11	3510	X	2742	-0-	-768	-0-	2670	2	72	9	Y	65	118	1	1	8	84
12	3627	X	2566	-0-	-1061	-0-	2566	2			Y	-0-					84
01	3627	X	2516	-0-	-1111	-0-	2516	2			Y	-0-					84

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1014	2	2	9	Y	2					42
09	870	N	821	-0-	-49	-0-	821	2			Y	-0-					42
10	930	N	828	-0-	-102	-0-	828	2			Y	-0-					42
11	900	N	787	-0-	-113	-0-	787	2			Y	-0-					42
12	837	N	775	-0-	-62	-0-	775	2			Y	-0-					42
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	816	2	28	9	Y	25					67

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 263958 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10120 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1329	2	3	9	Y	3					6
09	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	1107	2			Y	-0-					6
10	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	1100	2			Y	-0-					6
11	1290	N	997	-0-	-293	-0-	997	2			Y	-0-					6
12	1147	N	873	-0-	-274	-0-	873	2			Y	-0-					6
01	1085	N	928	-0-	-157	-0-	898	2	30	9	Y	27					33

R. A. HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 264504 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10082 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1400	2	9	9	Y	8					22
09	1350	N	1180	-0-	-170	-0-	1180	2			Y	-0-					22
10	1395	N	1208	-0-	-187	-0-	1195	2	13	9	Y	12					34
11	1350	N	1160	-0-	-190	-0-	1160	2			Y	-0-					34
12	3100	N	3499	-0-	399	399	3419	2	80	9	Y	73	81	1	1	8	25
01	3100	N	3614	-0-	514	913	3614	2			Y	-0-					1

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2661	-0-	-222	-0-	2647	2	14	9	Y	13					26
09	2790	X	2151	-0-	-639	-0-	2150	2	1	9	Y	1	1	8			26
10	2728	X	2404	-0-	-324	-0-	2404	2			Y	-0-					26
11	2580	X	2443	-0-	-137	-0-	2443	2			Y	-0-					26
*12	2666	X	2047	-0-	-619	-0-	2046	2	1	9	Y	1	1	8			25
01	2666	X	2158	-0-	-508	-0-	2158	2			Y	-0-					25

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					98
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					98
10	310	N	134	-0-	-176	-0-	134	2			N	-0-					98
11	300	N	118	-0-	-182	-0-	118	2			N	-0-					98
12	310	N	144	-0-	-166	-0-	144	2			N	-0-					98
*01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	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
08	1643	N	1474	-0-	-169	-0-	1443	2	31	9	N	28					180
09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1857	2	29	9	N	26	170	1			36
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1869	2	50	9	N	45					81
11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2100	2	37	9	N	34					115
*12	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2501	2	46	9	N	42					157
*01	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	2968	2	50	9	N	45					202

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSK, SE. (PETTIT) 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMMONS, OCIE WELL #: 2 RRCID -> 275825 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9727 - 9733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	12486	2	310	9	N	282	177	1	1	8	424
09	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	11481	2	136	9	N	124					548
10	11098	X	5760	-0-	-5338	-0-	5639	2	121	9	N	110	184	1			474
11	12390	X	9776	-0-	-2614	-0-	9543	2	233	9	N	212	193	1			493
12	12803	X	11488	-0-	-1315	-0-	11302	2	186	9	N	169	171	1			491
01	12803	X	9914	-0-	-2889	-0-	9765	2	149	9	N	135	170	1			456

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
08	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5055	2	105	9	N	95					253
09	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4673	2	58	9	N	53					306
10	4743	X	1703	-0-	-3040	-0-	1679	2	24	9	N	22	172	1			156
11	4950	X	3624	-0-	-1326	-0-	3541	2	83	9	N	75					231
12	5115	X	5050	-0-	-65	-0-	4953	2	97	9	N	88					319
01	5115	X	2354	-0-	-2761	-0-	2249	2	105	9	N	95	177	1			237

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
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
08	3379	X	2883	-0-	-496	-0-	93	1	2790	2	N	-0-					27
09	3270	X	3088	-0-	-182	-0-	90	1	2811	2	N	170	170	1			27
							187	9									
10	3379	X	3103	-0-	-276	-0-	94	1	3009	2	N	-0-					27
11	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	90	1	5294	2	N	-0-					27
12	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	94	1	4940	2	N	169	169	1			27
							186	9									
01	3193	X	2809	-0-	-384	-0-	94	1	2715	2	N	-0-					27

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
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSK, SE. (PETTIT) //CONT.// 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 269963 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9638 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					170
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
01	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

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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

08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					100
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					100
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					100
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					100
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					100
01	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

08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	100	1	10	9	N	9					200
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	100	1	11	9	N	10					210
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	101	1	6	9	N	5					215
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	100	1	6	9	N	5					220
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	101	1	11	9	N	10					230
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/1995

VISION STONE PETROLEUM, LLC 886192
STEPHENS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 120354 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 9668

08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1608	1	15	9	N	14					210
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					210
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					210
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					210
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					210
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

S.W. BULLARD (RODESSA) //CONT.// 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VISION STONE PETROLEUM, LLC //CONT.// 886192
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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

08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	822	2	17	9	N	15					93
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	789	2	66	9	N	60	149	1			4
10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	881	2	17	9	N	15					19
*11	810 N	594	-0-	-216	-0-	550	2	44	9	N	40					59
*12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	511	2	44	9	N	40					99
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					99

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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
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

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	372	#	259	-0-	-113	-0-	259	3			N	-0-					124
09	330	#	205	-0-	-125	-0-	205	3			N	-0-					124
10	310	#	95	-0-	-215	-0-	95	3			N	-0-					124
11	300	#	6	-0-	-294	-0-	6	3			N	-0-					124
12	248	#	93	-0-	-155	-0-	75	3	18	9	N	16					140
01	637	R	637	-0-	-0-	-0-	601	3	36	9	N	33					173

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
HUBERT HASKINS GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 067331 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7011 - 7027

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970

08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
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

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

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764

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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON, CORA COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 052511 COMPL. DATE 04/14/1972 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6936 - 6948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 060000 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6922 - 6935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, VIOLA D. WELL #: 1 RRCID -> 061624 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6902 - 6916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHBY, ELMER WELL #: 2 RRCID -> 074361 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7042 - 7055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDMAN, JOSEPH L. DR. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 067084 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6993 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					32
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					32
10	1426	X	3	-0-	-1423	-0-	3	2			N	-0-					32
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					32
*12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32
*01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					32

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
RICHARDSON, REUBE GENE ET AL UNI WELL #: 1 RRCID -> 065191 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7009 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

RICHARDSON, REUBE GENE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 084509 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7010 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					51
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					51
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					51

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CATES WELL #: 1 RRCID -> 058297 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6840 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					47
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					47
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					47
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					47
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					47
01	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					47

BROWN, DOROTHY GAS UNIT WELL #: 1T RRCID -> 060472 COMPL. DATE 03/02/1973 TOTAL DEPTH 8104 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
08	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	2			Y	-0-					45
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					45
10	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			Y	-0-					45
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					45
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					45
01	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					45

MASON WELL #: 1 RRCID -> 065800 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7018 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					89
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					89
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					89
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					89
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					89
01	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					89

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066533 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7044 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
09	12	N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
10	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
11	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
12	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
01	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072786 COMPL. DATE 07/04/1977 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6936 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					20
09	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					20
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					20
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					20
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073438 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7048 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	S	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
09	8	S	4	-0-	-4	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
10	6	S	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
11	4	S	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
12	4	S	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
01	2	S	NO RPT	-0-	-2	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					64
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					64
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					64
11	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					64
12	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					64
01	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					64

BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 084508 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7001 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			Y	-0-					37
09	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			Y	-0-					37
10	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					37
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					37
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					37
01	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					37

SCOTTSVILLE, N. (PETTIT LOWER) 81774 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 292794 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6044 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12 50	1 9	119	2	N	45	43	1			28
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14 61	1 9	121	2	N	55	43	1			40
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11 85	1 9	128	2	N	77	74	1			43
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11 94	1 9	117	2	N	85	73	1			55
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	19 73	1 9	217	2	N	66	115	1			6
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4 74	1 9	32	2	N	67	52	1			21

SCOTTSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK) 81774 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DREYFUS, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 174520 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6210 - 6323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	550	N	550	-0-	-0-	-0-	113	1	437	2	N	-0-					12
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	108	1	416	2	N	-0-					12
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	103	1	378	2	N	-0-					12
11	540	N	502	-0-	-38	-0-	99	1	403	2	N	-0-					12
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	94	1	384	2	N	180	164	1			28
							198	9									
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	110	1	466	2	N	-0-					28

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 221333 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 11576

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 225085 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10460 - 11300

08	279	N	132	-0-	-147	-0-	27	1	105	2	Y	-0-					24
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	44	1	168	2	Y	7					31
							8	9									
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	34	1	123	2	Y	-0-					31
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	34	1	138	2	Y	6					37
							7	9									
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	35	1	141	2	Y	21					58
							23	9									
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	98	1	415	2	Y	-0-					58

HOLT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225195 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 11010

08	961	N	909	-0-	-52	-0-	187	1	722	2	N	-0-					27
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	185	1	711	2	N	147					174
							162	9									
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	221	1	810	2	N	-0-					174
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	243	1	984	2	N	7					181
							8	9									
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	217	1	883	2	N	18					199
							20	9									
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	213	1	900	2	N	3					202
							3	9									

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 233344 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10841 - 12144

08	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	1440	1	5565	2	Y	-0-					24
09	6690	X	6634	-0-	-56	-0-	1368	1	5258	2	Y	7					31
							8	9									
10	6913	X	6577	-0-	-336	-0-	1409	1	5168	2	Y	-0-					31
11	6780	X	6747	-0-	-33	-0-	1334	1	5406	2	Y	6					37
							7	9									
12	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	1414	1	5758	2	Y	21					58
							23	9									
01	7006	X	5756	-0-	-1250	-0-	1101	1	4655	2	Y	-0-					58

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 233485 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10608 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1736	N	968	-0-	-768	-0-	968	2			N	-0-					37
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					37
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					37
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					37
12	2046	N	1007	-0-	-1039	-0-	1007	2			N	-0-					37
01	1488	N	353	-0-	-1135	-0-	353	2			N	-0-					37

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

SHILOH (PETTIT, LOWER) 83249 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
BAREFIELD, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 077641 COMPL. DATE 07/06/1966 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7284 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	200	7			-0-
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2023

SHILOH (PETTIT, LOWER) //CONT.// 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHILOH (RODESSA) 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
H D MAXWELL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 290055 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 6292 - 6295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

KJ ENERGY, LLC 469901
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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON WELL #: 1 C RRCID -> 187011 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHILOH (TRAVIS PEAK) 83249 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
PRICE, HAROLD WELL #: RRCID -> 169013 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 8178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014

SHILOH, EAST (BLOSSOM) 83250 333 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
STRONG STRIPPER OIL REC SYS, LLC 827573
AKIN, SALLIE LEE WELL #: 3 RRCID -> 016707 COMPL. DATE 09/26/1961 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2968 - 2978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2016

SLOCUM, NW (WOODBINE D) 84148 611 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
TOWER RESOURCES INC 862857
WILSON WELL #: 5 L RRCID -> 112445 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5416 - 5420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (RODESSA) 84742 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
TEMPLE EASTEX G.U. #2 WELL #: 2-C RRCID -> 152463 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8753 - 8758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WHITEMAN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 136082 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10194 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					17
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					17
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					17
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					17
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					17
01	682	N	566	-0-	-116	-0-	566	2			N	-0-					17

WHITEMAN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					57
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					57
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					57
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					57
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					57
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					57

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
WHITEMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185885 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 081162 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9993 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	2073	-0-	-283	-0-	24	1	2049	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1919	-0-	-121	-0-	21	1	1898	2	Y	-0-					-0-
10	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
11	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			Y	-0-					-0-
12	1984	N	236	-0-	-1748	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	12	1	1020	2	Y	-0-					-0-
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	9	1	860	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	14	-0-	-792	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #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
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	3	1	250	2	Y	-0-			-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-			-0-
12	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	2			Y	-0-			-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	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
08	620	N	357	-0-	-263	-0-	4	1	353	2	Y	-0-			-0-
09	1170	N	597	-0-	-573	-0-	6	1	591	2	Y	-0-			-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-			-0-
12	620	N	16	-0-	-604	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	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
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	22	1	1927	2	Y	-0-			-0-
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	16	1	1521	2	Y	-0-			-0-
10	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-			-0-
11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			Y	-0-			-0-
12	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			Y	-0-			-0-
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	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
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	2	Y	-0-			-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	1	1	137	2	Y	-0-			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-			-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 1 RRCID -> 093723 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 9846 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	27	1	2312	2	Y	-0-			-0-
09	1830	N	52	-0-	-1778	-0-	1	1	51	2	Y	-0-			-0-
10	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			Y	-0-			-0-
11	1830	N	25	-0-	-1805	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
12	3100	N	3286	-0-	186	186	3286	2			Y	-0-			-0-
01	1891	N	212	-0-	-1679	-0-	212	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
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	16	1	1432	2	Y	-0-			-0-
09	1470	N	1091	-0-	-379	-0-	12	1	1079	2	Y	-0-			-0-
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-			-0-
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-			-0-
12	1116	N	16	-0-	-1100	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	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
08	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	68	1	5883	2	Y	-0-			-0-
09	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	38	1	3529	2	Y	-0-			-0-
10	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			Y	-0-			-0-
11	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			Y	-0-			-0-
12	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			Y	-0-			-0-
01	3131	X	1613	-0-	-1518	-0-	1613	2			Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
08	1209	X	1023	-0-	-186	-0-	12	1	1011	2	Y	-0-			-0-
09	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	12	1	1072	2	Y	-0-			-0-
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-			-0-
11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-			-0-
12	1116	N	514	-0-	-602	-0-	514	2			Y	-0-			-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	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
08	2197	N	1615	-0-	-582	-0-	18	1	1597	2	Y	-0-			-0-
09	1770	N	1164	-0-	-606	-0-	12	1	1152	2	Y	-0-			-0-
10	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-			-0-
11	1560	N	946	-0-	-614	-0-	946	2			Y	-0-			-0-
12	1209	N	421	-0-	-788	-0-	421	2			Y	-0-			-0-
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 3 RRCID -> 147445 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10118 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	2	Y	-0-			-0-
09	150	N	105	-0-	-45	-0-	1	1	104	2	Y	-0-			-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-			-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-			-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-			-0-
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			Y	-0-			-0-

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
08	217	N	100	-0-	-117	-0-	1	1	99	2	Y	-0-			-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	Y	-0-			-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-			-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-			-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			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
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	2	1	214	2	Y	-0-			-0-
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	1	1	93	2	Y	-0-			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-			-0-
12	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	2	1	187	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	102	-0-	-108	-0-	1	1	101	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	2980	N	2473	-0-	-507	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
09	2400	N	2166	-0-	-234	-0-	23	1	2143	2	Y	-0-					-0-
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
11	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			Y	-0-					-0-
12	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			Y	-0-					-0-
01	2480	X	527	-0-	-1953	-0-	527	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
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	13	1	1141	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	526	-0-	-554	-0-	6	1	520	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
11	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 4 RRCID -> 156414 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9822 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 157288 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	11	1	988	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	431	-0-	-409	-0-	5	1	426	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
11	870	N	807	-0-	-63	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 2 RRCID -> 157289 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10008 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	3	1	235	2	Y	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	2	1	227	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
LITTLE G.U. # 1 WELL #: 3 RRCID -> 157291 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	12	1	1013	2	Y	-0-			-0-
09	1020	N	711	-0-	-309	-0-	8	1	703	2	Y	-0-			-0-
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-			-0-
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-			-0-
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-			-0-
01	1054	N	520	-0-	-534	-0-	520	2			Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 234116 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 11156 PERF. 9724 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2199	-0-	-901	190	25	1	2174	2	Y	-0-			-0-
09	2340	N	1808	-0-	-532	-0-	19	1	1789	2	Y	-0-			-0-
10	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			Y	-0-			-0-
11	2130	N	148	-0-	-1982	-0-	148	2			Y	-0-			-0-
12	1860	N	1022	-0-	-838	-0-	1022	2			Y	-0-			-0-
01	2418	N	525	-0-	-1893	-0-	525	2			Y	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 237874 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9860 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 238555 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF.10349 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	10	1	878	2	Y	-0-			-0-
09	1230	N	1043	-0-	-187	-0-	11	1	1032	2	Y	-0-			-0-
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-			-0-
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-			-0-
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-			-0-
01	1271	N	435	-0-	-836	-0-	435	2			Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 239179 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10325 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	12	1	1079	2	Y	-0-			-0-
09	1200	N	846	-0-	-354	-0-	9	1	837	2	Y	-0-			-0-
10	899	N	140	-0-	-759	-0-	140	2			Y	-0-			-0-
11	1050	N	18	-0-	-1032	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
12	868	N	9	-0-	-859	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 241846 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 242185 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10015 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	51	1	4439	2	Y	-0-			-0-
09	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	41	1	3805	2	Y	-0-			-0-
10	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			Y	-0-			-0-
11	2040	X	469	-0-	-1571	-0-	469	2			Y	-0-			-0-
12	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			Y	-0-			-0-
01	2108	X	1612	-0-	-496	-0-	1612	2			Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 5 RRCID -> 242232 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	16	1	1396	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1257	-0-	-213	-0-	13	1	1244	2	Y	-0-					-0-
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	542	-0-	-977	-0-	542	2			Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 245288 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 9879 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2523	N	2205	-0-	-318	-0-	25	1	2180	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1821	-0-	-219	-0-	20	1	1801	2	Y	-0-					-0-
10	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			Y	-0-					-0-
12	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-
01	2108	N	928	-0-	-1180	-0-	928	2			Y	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246636 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11467 PERF.10142 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	5027	-0-	-429	-0-	57	1	4970	2	Y	-0-					-0-
09	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	94	1	8704	2	Y	-0-					-0-
10	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	11304	2			Y	-0-					-0-
11	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	2			Y	-0-					-0-
12	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			Y	-0-					-0-
01	5456	X	3791	-0-	-1665	-0-	3791	2			Y	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 5 RRCID -> 248181 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9974 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-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
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	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
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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

08	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					117
09	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	2			N	-0-					117
10	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	2			N	-0-					117
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					117
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					117
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					117

KOEN WELL #: 1 RRCID -> 212363 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9185 - 9687

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2023

THORNE WELL #: 2 RRCID -> 217236 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9172 - 9590

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGORY WELL #: 2 RRCID -> 222511 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622

08	4712	X	3855	-0-	-857	-0-	3824	2	31	9	N	28	141	1			67
09	3960	X	2475	-0-	-1485	-0-	2468	2	7	9	N	6	60	1			13
10	3999	X	2695	-0-	-1304	-0-	2672	2	23	9	N	21					34
11	3870	X	2991	-0-	-879	-0-	2933	2	58	9	N	53					87
12	3999	X	3216	-0-	-783	-0-	3174	2	42	9	N	38					125
01	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					125

GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 231252 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361

08	372	N	302	-0-	-70	-0-	289	2	13	9	N	12					102
09	270	N	174	-0-	-96	-0-	165	2	9	9	N	8					110
10	248	N	22	-0-	-226	-0-	20	2	2	9	N	2					112
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	1	72	1			41
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					41
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					41

GREGORY WELL #: 4 RRCID -> 245192 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400

08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	161	2	17	9	N	15					140
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	210	2	8	9	N	7	117	1			30
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	602	2	3	9	N	3					33
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	178	2	15	9	N	14					47
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	117	2	7	9	N	6					53
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					53

STARVILLE EAST (C.V. SAND) 85694 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
CRATON OPERATING LLC 186717
WEAVER ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 227672 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11461 - 11573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HILTON WELL #: 3 RRCID -> 237432 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11716 - 11788

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HILTON WELL #: 5 RRCID -> 240127 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12280 - 12462

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-250			N	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B DENY	-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-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 3 RRCID -> 245885 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12242

08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
08	11625	X	7413	-0-	-4212 B	-0-	344	1	7069	2	Y	-0-					34
*09	10170	X	5409	-0-	-4761 B	-0-	258	1	5151	2	Y	-0-					34
*10	10509	X	4631	-0-	-5878 B	-0-	194	1	4437	2	Y	-0-					34
*11	10170	X	6339	-0-	-3831 B	-0-	271	1	6068	2	Y	-0-					34
12	8339	X	5935	-0-	-2404 B	-0-	225	1	5710	2	Y	-0-					34
01	7409	X	7353	-0-	-56 B	-0-	299	1	7054	2	Y	-0-					34

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	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-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 257384 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11662 - 11688

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 280223 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10013 - 10077

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-103158				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-103158				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-103158				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-103158				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-103158				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-103158				N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 189820 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10084 - 10684

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200843 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 11180

08	620	N	578	-0-	-42	B	-0-	578	2		Y	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	2		Y	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	B	-0-	662	2		Y	-0-					-0-
11	570	N	482	-0-	-88	B	-0-	482	2		Y	-0-					-0-
12	620	N	372	-0-	-248	B	-0-	372	2		Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
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
08	310	N	266	-0-	-44 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	270	N	170	-0-	-100 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	310	N	264	-0-	-46 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
08	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
09	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
10	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
11	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1365	-0-	-92 B	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 204233 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10026 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	449	-0-	-109 B	-0-	442	2	7	9	N	6					60
09	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	39	2	4	9	N	4					64
10	775	N	63	-0-	-712 B	-0-	60	2	3	9	N	3					67
11	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	808	2	7	9	N	6					73
12	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					73
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					73

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
08	899	N	671	-0-	-228 B	-0-	671	2			Y	-0-					83
09	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	1084	2	6	9	Y	5					88
10	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	713	2	8	9	Y	7					95
11	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	670	2	7	9	Y	6					101
12	1116	N	702	-0-	-414 B	-0-	690	2	12	9	Y	11					112
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					112

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
08	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			Y	-0-					59
09	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			Y	-0-					59
10	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			Y	-0-					59
11	660	N	514	-0-	-146 B	-0-	514	2			Y	-0-					59
12	558	N	503	-0-	-55 B	-0-	503	2			Y	-0-					59
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					59

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
08	2116	N	2116	-0-	-0- B	-0-	2116	2			Y	-0-					167
09	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	1731	2			Y	-0-					167
10	2108	N	1833	-0-	-275 B	-0-	1833	2			Y	-0-					167
11	2040	N	1782	-0-	-258 B	-0-	1780	2	2	9	Y	2					169
12	1933	N	1933	-0-	-0- B	-0-	1930	2	3	9	Y	3					172
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					172

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
08	7	N	3	-0-	-4 B	-0-	3	2			N	-0-					36
09	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					36
10	7	N	5	-0-	-2 B	-0-	5	2			N	-0-					36
11	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					36
12	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					36
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					36

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
GRIFFIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 222648 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	11	-0-	-144 B	-0-	11	2			N	-0-					27
09	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					27
10	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					27
11	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					27
12	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					27

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 224452 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	714	-0-	-309 B	-0-	714	2			N	-0-					38
09	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-					38
10	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			N	-0-					38
11	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	960	2			N	-0-					38
12	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	2			N	-0-					38
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					38

CHILDS WELL #: 4 RRCID -> 229281 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10100 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					86
09	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					86
10	155	N	19	-0-	-136 B	-0-	19	2			N	-0-					86
11	90	N	19	-0-	-71 B	-0-	19	2			N	-0-					86
12	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					86
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					86

SAMFORD WELL #: 4 RRCID -> 230266 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	487	-0-	-164 B	-0-	487	2			N	-0-					67
09	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-					67
10	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2			N	-0-					67
11	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2			N	-0-					67
12	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	921	2			N	-0-					67
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					67

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 230288 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	494	-0-	-126 B	-0-	494	2			N	-0-					61
09	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					61
10	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	2			N	-0-					61
11	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	2			N	-0-					61
12	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660	2			N	-0-					61
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					61

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 232039 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10024 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					41
09	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					41
10	93	N	22	-0-	-71 B	-0-	22	2			N	-0-					41
11	180	N	2	-0-	-178 B	-0-	2	2			N	-0-					41
12	155	N	5	-0-	-150 B	-0-	5	2			N	-0-					41
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					41

MCDUFFIE, B. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232528 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8570 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	598	-0-	-22 B	-0-	526	2	72	9	N	65	164	1			83
09	600	N	539	-0-	-61 B	-0-	507	2	32	9	N	29					112
10	620	N	539	-0-	-81 B	-0-	519	2	20	9	N	18					130
11	570	N	515	-0-	-55 B	-0-	490	2	25	9	N	23					153
12	558	N	513	-0-	-45 B	-0-	492	2	21	9	N	19					172
01	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	437	2	11	9	N	10					182

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9110	X	9110	-0-	-0- B	-0-	8936	2	174	9	N	158	183	1			42
09	8376	X	8376	-0-	-0- B	-0-	8189	2	187	9	N	170	187	1			25
10	8351	X	8351	-0-	-0- B	-0-	8130	2	221	9	N	201	180	1			46
11	8403	X	8403	-0-	-0- B	-0-	8184	2	219	9	N	199	181	1			64
12	9639	X	9639	-0-	-0- B	-0-	9423	2	216	9	N	196	178	1			82
01	589	X	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					82

LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	82	-0-	-352 B	-0-	82	2			N	-0-					69
09	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					69
10	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	474	2	42	9	N	38					107
11	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	873	2	4	9	N	4					111
12	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	811	2	114	9	N	104	183	1			32
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					32

LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	583	-0-	-719 B	-0-	583	2			N	-0-					167
09	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	2			N	-0-					167
10	930	N	929	-0-	-1 B	-0-	929	2			N	-0-					167
11	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	2			N	-0-					167
12	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	2			N	-0-					167
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					167

LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					74
09	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					74
10	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					74
11	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					74
12	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					74
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					74

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 293555 COMPL. DATE 05/19/2022 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10250 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	3388	-0-	-1572 B	-0-	3367	2	21	9	N	19					159
09	4410	X	2970	-0-	-1440 B	-0-	2966	2	4	9	N	4					163
10	4247	X	3237	-0-	-1010 B	-0-	3170	2	67	9	N	61	179	1			45
11	3720	X	3281	-0-	-439 B	-0-	3222	2	59	9	N	54					99
12	3665	X	3665	-0-	-0- B	-0-	3610	2	55	9	N	50					149
01	3379	X	NO RPT	-0-	-3379 B	-0-					N	NO RPT					149

NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
CHISHOLM-TROUILLE WELL #: 1 RRCID -> 248726 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
09	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
10	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
11	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
12	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2023 - WELL PLUGGED 1/9/2023

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
RFE OPERATING, LLC 704776
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237017 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
FRANKS ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 073295 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7896 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 T RRCID -> 074050 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10295 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	33	-0-	-60 B	-0-	2 1		31	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	6 1 2 9		102	2	Y	2	1	1			1
10	93	N	71	-0-	-22 B	-0-	4 1 4 9		63	2	Y	4	4	1			1
11	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	4 1 1 9		57	2	Y	1	2	1			-0-
12	124	N	41	-0-	-83 B	-0-	3 1 2 9		36	2	Y	2	2	1			-0-
01	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	7 1 9 9		88	2	Y	8	3	1			5

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	899	N	679	-0-	-220 B	-0-	42 1 17 9		620	2	Y	15	25	1			8
09	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	53 1 10 9		855	2	Y	9	11	1			6
10	930	N	227	-0-	-703 B	-0-	14 1 10 9		203	2	Y	9	11	1			4
11	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	51 1 13 9		767	2	Y	12	13	1			3
12	961	N	832	-0-	-129 B	-0-	55 1 18 9		759	2	Y	16	14	1			5
01	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	69 1 25 9		823	2	Y	23	17	1			11

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	90	1	1350	2	Y	32	46	1			19
							35	9									
09	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	81	1	1299	2	Y	19	28	1			10
							21	9									
10	1826	N	1826	-0-	-0- B	-0-	113	1	1669	2	Y	40	36	1			14
							44	9									
11	1878	N	1878	-0-	-0- B	-0-	115	1	1734	2	Y	26	33	1			7
							29	9									
12	1764	N	1764	-0-	-0- B	-0-	115	1	1598	2	Y	46	42	1			11
							51	9									
01	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	112	1	1324	2	Y	53	36	1			28
							58	9									

CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	2387	N	2338	-0-	-49 B	-0-	146	1	2186	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
09	2411	N	2411	-0-	-0- B	-0-	142	1	2265	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
10	2821	X	2640	-0-	-181 B	-0-	167	1	2463	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
11	2730	X	2317	-0-	-413 B	-0-	144	1	2169	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
12	2821	X	2241	-0-	-580 B	-0-	150	1	2082	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
01	2635	X	2203	-0-	-432 B	-0-	170	1	2023	2	Y	9	6	1			5
							10	9									

JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1228	-0-	-415 B	-0-	77	1	1145	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
09	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	88	1	1407	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	1984	N	1709	-0-	-275 B	-0-	108	1	1591	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
11	1910	N	1910	-0-	-0- B	-0-	119	1	1787	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
12	1995	N	1995	-0-	-0- B	-0-	133	1	1853	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
01	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	135	1	1601	2	Y	10	7	1			5
							11	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	349	-0-	-23 B	-0-	22	1	327	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	360	N	341	-0-	-19 B	-0-	20	1	320	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	341	N	284	-0-	-57 B	-0-	18	1	265	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	330	N	328	-0-	-2 B	-0-	20	1	308	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	302	-0-	-39 B	-0-	20	1	282	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	205	-0-	-74 B	-0-	16	1	189	2	Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4960	X	3549	-0-	-1411 B	-0-	223	1	3326	2	Y	-0-					-0-
09	5040	X	4335	-0-	-705 B	-0-	255	1	4080	2	Y	-0-					-0-
10	5208	X	4519	-0-	-689 B	-0-	287	1	4232	2	Y	-0-					-0-
11	5040	X	4701	-0-	-339 B	-0-	293	1	4408	2	Y	-0-					-0-
12	5529	X	5529	-0-	-0- B	-0-	370	1	5159	2	Y	-0-					-0-
01	4768	X	4768	-0-	-0- B	-0-	370	1	4398	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3072	X	3072	-0-	-0- B	-0-	191	1	2856	2	Y	23	35	1			14
							25	9									
09	4304	X	4304	-0-	-0- B	-0-	252	1	4027	2	Y	23	27	1			10
							25	9									
10	4244	X	4244	-0-	-0- B	-0-	268	1	3940	2	Y	33	31	1			12
							36	9									
11	4284	X	4284	-0-	-0- B	-0-	266	1	3993	2	Y	23	29	1			6
							25	9									
12	4069	X	4069	-0-	-0- B	-0-	270	1	3756	2	Y	39	35	1			10
							43	9									
01	4433	X	3608	-0-	-825 B	-0-	276	1	3282	2	Y	45	31	1			24
							50	9									

CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378

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
08	1240	N	1232	-0-	-8	B	-0-		77	1 2 9	1153	2	Y	2	3	1			1
09	1321	N	1321	-0-	-0-	B	-0-		78	1 2 9	1241	2	Y	2	2	1			1
10	1341	N	1341	-0-	-0-	B	-0-		85	1 3 9	1253	2	Y	3	3	1			1
11	1273	N	1273	-0-	-0-	B	-0-		79	1 1 9	1193	2	Y	1	2	1			-0-
12	1486	N	1486	-0-	-0-	B	-0-		99	1 4 9	1383	2	Y	4	3	1			1
01	1473	N	1473	-0-	-0-	B	-0-		114	1 3 9	1356	2	Y	3	2	1			2

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370

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
08	4371	X	4137	-0-	-234	B	-0-		259	1 7 9	3871	2	Y	6	8	1			3
09	4306	X	4306	-0-	-0-	B	-0-		253	1 6 9	4047	2	Y	5	6	1			2
10	4557	X	4380	-0-	-177	B	-0-		278	1 9 9	4093	2	Y	8	8	1			2
11	4410	X	4243	-0-	-167	B	-0-		264	1 4 9	3975	2	Y	4	5	1			1
12	4557	X	4348	-0-	-209	B	-0-		291	1 9 9	4048	2	Y	8	7	1			2
01	4464	X	4166	-0-	-298	B	-0-		323	1 10 9	3833	2	Y	9	6	1			5

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640

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
08	2077	N	1878	-0-	-199	B	-0-		118	1 4 9	1756	2	Y	4	6	1			2
09	2107	N	2107	-0-	-0-	B	-0-		124	1 4 9	1979	2	Y	4	4	1			2
10	2170	N	2005	-0-	-165	B	-0-		127	1 4 9	1874	2	Y	4	5	1			1
11	2067	N	2067	-0-	-0-	B	-0-		129	1 4 9	1934	2	Y	4	4	1			1
12	2170	N	2038	-0-	-132	B	-0-		136	1 6 9	1896	2	Y	5	5	1			1
01	2068	N	2068	-0-	-0-	B	-0-		160	1 9 9	1899	2	Y	8	5	1			4

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982

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
08	3041	N	3041	-0-	-0-	B	-0-		191	1 1 9	2849	2	Y	1	2	1			1
09	2919	N	2919	-0-	-0-	B	-0-		172	1 2 9	2745	2	Y	2	2	1			1
10	2827	N	2827	-0-	-0-	B	-0-		180	1 2 9	2645	2	Y	2	2	1			1
11	2790	N	2776	-0-	-14	B	-0-		173	1 1 9	2602	2	Y	1	2	1			-0-
12	2883	N	2684	-0-	-199	B	-0-		180	1 3 9	2501	2	Y	3	2	1			1
01	2863	N	2863	-0-	-0-	B	-0-		222	1 2 9	2639	2	Y	2	2	1			1

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
08	5731	X	5731	-0-	-0-	B	-0-	1134	1	4597	2	Y	-0-					-0-
09	4940	X	4940	-0-	-0-	B	-0-	1103	1	3837	2	Y	-0-					-0-
10	4221	X	4221	-0-	-0-	B	-0-	1003	1	3218	2	Y	-0-					-0-
11	6117	X	6117	-0-	-0-	B	-0-	1027	1	5090	2	Y	-0-					-0-
12	6515	X	6515	-0-	-0-	B	-0-	1183	1	5332	2	Y	-0-					-0-
01	5545	X	5545	-0-	-0-	B	-0-	1116	1	4429	2	Y	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394

08	4030	X	3265	-0-	-765	B	-0-	897	1	2338	2	Y	27	48	1			49
								30	9									
09	3900	X	3425	-0-	-475	B	-0-	963	1	2409	2	Y	48	49	1			48
								53	9									
10	4261	X	4261	-0-	-0-	B	-0-	1013	1	3017	2	Y	210	207	1			51
								231	9									
11	3900	X	3321	-0-	-579	B	-0-	889	1	2323	2	Y	99	50	1			100
								109	9									
12	4030	X	3241	-0-	-789	B	-0-	927	1	2214	2	Y	91	75	1			116
								100	9									
01	4030	X	3231	-0-	-799	B	-0-	896	1	2244	2	Y	83	117	1			82
								91	9									

MCSWAIN WELL #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266

08	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	78	-0-	-72	B	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	78	-0-	-42	B	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	42	-0-	-51	B	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	5	-0-	-57	B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 230607 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10157 - 10694

08	2508	N	2508	-0-	-0-	B	-0-	157	1	2349	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
09	2641	N	2641	-0-	-0-	B	-0-	155	1	2486	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2728	N	2728	-0-	-0-	B	-0-	173	1	2552	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
11	2697	N	2697	-0-	-0-	B	-0-	168	1	2529	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2728	N	2479	-0-	-249	B	-0-	166	1	2312	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
01	2728	N	2723	-0-	-5	B	-0-	211	1	2510	2	Y	2	1	1			1
								2	9									

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 4 RRCID -> 232911 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10260 - 10834

08	2573	X	2465	-0-	-108	B	-0-	154	1	2307	2	Y	4	6	1			2
								4	9									
09	2530	X	2530	-0-	-0-	B	-0-	149	1	2377	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
10	2790	X	2589	-0-	-201	B	-0-	164	1	2419	2	Y	5	5	1			2
								6	9									
11	2720	X	2720	-0-	-0-	B	-0-	169	1	2548	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
12	2790	X	2652	-0-	-138	B	-0-	177	1	2469	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
01	2645	X	2645	-0-	-0-	B	-0-	205	1	2433	2	Y	6	4	1			3
								7	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5128	X	5128	-0-	-0-	B	-0-	317	1	4811	2	Y	-0-			-0-
09	5254	X	5254	-0-	-0-	B	-0-	333	1	4921	2	Y	-0-			-0-
10	5549	X	4686	-0-	-863	B	-0-	280	1	4406	2	Y	-0-			-0-
11	5370	X	5333	-0-	-37	B	-0-	294	1	5039	2	Y	-0-			-0-
12	5549	X	5360	-0-	-189	B	-0-	300	1	5060	2	Y	-0-			-0-
01	5425	X	5313	-0-	-112	B	-0-	301	1	5012	2	Y	-0-			-0-

MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
01	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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
01	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

08	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	4	1	69	2	Y	-0-			-0-
09	60	N	50	-0-	-10	B	-0-	3	1	47	2	Y	-0-			-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	5	1	79	2	Y	-0-			-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	5	1	70	2	Y	-0-			-0-
12	62	N	41	-0-	-21	B	-0-	3	1	38	2	Y	-0-			-0-
01	93	N	35	-0-	-58	B	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			-0-

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
01	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

08	8411	X	8411	-0-	-0-	B	-0-	520	1	7891	2	Y	-0-			-0-
09	8686	X	8686	-0-	-0-	B	-0-	550	1	8136	2	Y	-0-			-0-
10	8908	X	8908	-0-	-0-	B	-0-	533	1	8375	2	Y	-0-			-0-
11	8864	X	8864	-0-	-0-	B	-0-	489	1	8375	2	Y	-0-			-0-
12	9010	X	9010	-0-	-0-	B	-0-	504	1	8506	2	Y	-0-			-0-
01	8894	X	8894	-0-	-0-	B	-0-	504	1	8390	2	Y	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	33	1	498	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	62	-0-	-1018 B	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	47	1	743	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	479	-0-	-31 B	-0-	26	1	453	2	Y	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	77	-0-	-698 B	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-

POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 02/26/2022 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11250 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	415	-0-	-205 B	-0-	26	1	389	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	426	-0-	-114 B	-0-	25	1	401	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	399	-0-	-128 B	-0-	25	1	374	2	Y	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	27	1	410	2	Y	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	31	1	425	2	Y	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	35	1	417	2	Y	-0-					-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3653	-0-	-408 B	-0-	229	1	3424	2	Y	-0-					-0-
09	3898	X	3898	-0-	-0- B	-0-	229	1	3669	2	Y	-0-					-0-
10	4061	X	3434	-0-	-627 B	-0-	218	1	3216	2	Y	-0-					-0-
11	4293	X	4293	-0-	-0- B	-0-	268	1	4025	2	Y	-0-					-0-
12	4061	X	4042	-0-	-19 B	-0-	271	1	3771	2	Y	-0-					-0-
01	4060	X	4060	-0-	-0- B	-0-	315	1	3745	2	Y	-0-					-0-

NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 292990 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 12578 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
ARCO NO. 2 WELL #: 5 L RRCID -> 195807 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203000 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
08	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	36	1	382	2	N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	185	-0-	-32 B	-0-	6	1	179	2	N	-0-					-0-
11	390	N	210	-0-	-180 B	-0-	8	1	202	2	N	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	34	1	257	2	N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	41	1	195	2	N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246326 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	48	1	501	2	N	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	37	1	428	2	N	-0-					-0-
10	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	24	1	680	2	N	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	31	1	751	2	N	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	65	1	495	2	N	-0-					-0-
01	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	109	1	519	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
PATE WELL #: 1 RRCID -> 255340 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7262 - 7265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LANE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283648 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6397 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 281622 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7196 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223769 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9118 - 9358

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2022 - WELL PLUGGED 8/10/22

BPX OPERATING COMPANY 085408
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 277049 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOUTHERN EGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 285824 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7704 - 8442

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					101
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					101

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
ARCO NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074228 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7611 - 7744

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CONQUEST ENERGY, INC. //CONT.// 172237
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	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
08	1147	N	701	-0-	-446	-0-	701	3			N	-0-					144
09	1050	N	901	-0-	-149	-0-	895	3	6	9	N	5					149
10	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	138	1	910	3	N	-0-					149
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	8	1	715	3	N	-0-					149
12	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	3			N	-0-					149
01	1054	N	696	-0-	-358	-0-	696	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					35
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					35
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					35
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					35
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					35
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

SAMFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					34
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					34
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	3	2	219	9	N	199	175	1			58
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	8	2	7	9	N	6					64
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	10	2	4	9	N	4					68
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

STEPHENSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 295377 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7150 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	378	X	203	-0-	-175	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	180	X	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	186	X	30	-0-	-156	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237973 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 177562 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8094 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185042 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7568 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	316 7	1 9	493	2	N	6	8	1			3
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	327 4	1 9	872	2	N	4	5	1			2
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	406 8	1 9	1137	2	N	7	7	1			2
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	357 4	1 9	1139	2	N	4	5	1			1
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	360 8	1 9	1012	2	N	7	6	1			2
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	362 9	1 9	848	2	N	8	6	1			4

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	1178	-0-	1178	1178	79	1	1099	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	576	-0-	576	1754	39	1	462	2	Y	68	20	1			48
						75	9									

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT		535	-0-	535	940	18 210	1 9	307	2	Y	191	102	1			92
09	14B2 EXT		351	-0-	351	1291	9 196	1 9	146	2	Y	178	185	1			85
10	14B2 EXT		630	-0-	630	1921	16 350	1 9	264	2	Y	318	308	1			95
11	2282	X	361	-0-	-1921	-0-	12 184	1 9	165	2	Y	167	215	1			47
12	228	X	228	-0-	-0-	-0-	8 117	1 9	103	2	Y	106	87	1			66
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9 77	1 9	119	2	Y	70	121	1			15

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
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	9	1	126	2	Y	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 229362 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 9705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265530 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	272	1	2132	2	Y	310	194	1			116
							341	9									
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	329	1	1001	2	Y	275	314	1			77
							303	9									
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	323	1	818	2	Y	472	432	1			117
							519	9									
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	353	1	608	2	Y	219	220	1			116
							241	9									

CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	47	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	44	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 287306 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 12494 PERF. 9977 - 10096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JONES WELL #: 2 RRCID -> 288048 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8041 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	67	1	993	2	N	25	35	1			15
							28	9									
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	70	1	1115	2	N	20	25	1			10
							22	9									
10	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	76	1	1115	2	N	38	37	1			11
							42	9									
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	70	1	1048	2	N	19	25	1			5
							21	9									
12	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	75	1	1047	2	N	34	31	1			8
							37	9									
01	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	87	1	1031	2	N	44	29	1			23
							48	9									

ADAMS WELL #: 6 RRCID -> 295013 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7803 - 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
08	30442	X	23993	-0-	-6449	-0-	1503	1	22450	2	N	36	60	1			23
							40	9									
09	29460	X	24984	-0-	-4476	-0-	1468	1	23488	2	N	25	38	1			10
							28	9									
10	30442	X	22089	-0-	-8353	-0-	1403	1	20660	2	N	24	27	1			7
							26	9									
11	29460	X	18817	-0-	-10643	-0-	1173	1	17632	2	N	11	15	1			3
							12	9									
12	30442	X	17753	-0-	-12689	-0-	1188	1	16543	2	N	20	19	1			4
							22	9									
01	25823	X	16026	-0-	-9797	-0-	1243	1	14760	2	N	21	14	1			11
							23	9									

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SICKEL WELL #: RRCID -> 268290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10744 - 15659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
ARCO NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 179098 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

ARCO NO. 2 WELL #: 3 L RRCID -> 186521 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7686 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
ARCO NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186963 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 7570 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 188895 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 8716 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190324 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9606 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194347 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7524 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	1109	2			Y	-0-					117
09	900	N	445	-0-	-455	-0-	445	2			Y	-0-					117
10	279	N	15	-0-	-264	-0-	15	2			Y	-0-					117
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					117
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					117
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					117

ARCO NO. 2 WELL #: 5 U RRCID -> 198532 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7715 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 199890 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7652 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203917 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93316					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
ARCO NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 204256 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7720 - 8441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	864	N	864	-0-	-0-	-0-	766	2	98	9	Y	89					175
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	805	2	68	9	Y	62					237
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	795	2	24	9	Y	22	159	1			100
11	600	N	546	-0-	-54	-0-	511	2	35	9	Y	32					132
12	620	N	456	-0-	-164	-0-	456	2			Y	-0-					132
01	620	N	312	-0-	-308	-0-	312	2			Y	-0-					132

ARCO NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 204894 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7888 - 8454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 204898 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7770 - 8432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					100
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					100
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					100
11	480	N	239	-0-	-241	-0-	239	2			Y	-0-					100
12	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	2			Y	-0-					100
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					100

ARCO NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 205175 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7760 - 8496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 219053 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7748 - 8310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	839	-0-	-215	-0-	623	2	216	9	Y	196					381
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1088	2	231	9	Y	210	174	1			417
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1159	2	224	9	Y	204	325	1			296
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	754	2	65	9	Y	59	166	1			189
12	1054	N	451	-0-	-603	-0-	451	2			Y	-0-					189
01	1054	N	249	-0-	-805	-0-	249	2			Y	-0-					189

ARCO NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 228627 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7666 - 8654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST) 86233 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
STOCKMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180863 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7858 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	202	-0-	-139	-0-	202	2			N	-0-					39
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					39
10	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					39
11	210	N	90	-0-	-120	-0-	90	2			N	-0-					39
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					39
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 C RRCID -> 130785 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 7742 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 180826 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 7332 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3417	-0-	-458	-0-	3397	2	20	9	N	18					140
09	3750	X	3464	-0-	-286	-0-	3403	2	61	9	N	55	159	1			36
10	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3714	2	37	9	N	34					70
11	3630	X	3271	-0-	-359	-0-	3232	2	39	9	N	35					105
12	3751	X	3377	-0-	-374	-0-	3369	2	8	9	N	7					112
01	3751	X	3480	-0-	-271	-0-	3452	2	28	9	N	25					137

ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 187915 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7292 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261560 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-

EDDINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261938 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 7496 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	2442	-0-	-1154	-0-	235	1	2201	2	Y	5	8	1			8
							6	9									
09	3240	X	2926	-0-	-314	-0-	339	1	2575	2	Y	11	9	1			10
							12	9									
10	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	489	1	2771	2	Y	35	37	1			8
							39	9									
11	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	461	1	2753	2	Y	16	8	1			16
							18	9									
12	3162	X	3122	-0-	-40	-0-	460	1	2641	2	Y	19	12	1			23
							21	9									
01	3286	X	3113	-0-	-173	-0-	425	1	2669	2	Y	17	23	1			17
							19	9									

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
ENERQUEST CORP-FRANCIS NO. 1 WELL #: 1AR RRCID -> 181332 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7182 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 3 U RRCID -> 186522 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7292 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BPX OPERATING COMPANY 085408
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 1 RRCID -> 268865 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7892 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	266	1	1963	2	N	-0-					389
*09	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	355	1	4029	2	N	-0-					389
*10	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	304	1	3465	2	N	-0-					389
*11	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	281	1	2932	2	N	-0-					389
12	4526	X	2637	-0-	-1889	-0-	255	1	2382	2	N	-0-					389
01	4526	X	2034	-0-	-2492	-0-	236	1	1798	2	N	-0-					389

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212413 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	N	1450	-0-	-131	-0-	689	1	741	2	Y	18	21	1			27
							20	9									
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	749	1	721	2	Y	37	31	1			33
							41	9									
10	1891	N	1280	-0-	-611	-0-	652	1	494	2	Y	122	126	1			29
							134	9									
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	621	1	916	2	Y	54	29	1			54
							59	9									
12	1550	N	817	-0-	-733	-0-	596	1	164	2	Y	52	41	1			65
							57	9									
01	1271	N	1131	-0-	-140	-0-	568	1	505	2	Y	53	65	1			53
							58	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
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	349	2	Y	1	14	1			7
							1	9									
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	33	1	557	2	Y	-0-	5	1			2
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	23	1	375	2	Y	123	86	1			39
							135	9									
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	Y	4	36	1			7
							4	9									
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	275	2	Y	7	6	1			8
							8	9									
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	37	1	491	2	Y	38	10	1			36
							42	9									

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 217344 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7850 - 9090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	262	-0-	-451	-0-	16	1	244	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	42	1	617	2	Y	7	4	1			7
							8	9									
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	47	1	732	2	Y	17	19	1			5
							19	9									
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	22	1	373	2	Y	10	5	1			10
							11	9									
12	682	N	605	-0-	-77	-0-	34	1	565	2	Y	5	8	1			7
							6	9									
01	806	N	795	-0-	-11	-0-	44	1	739	2	Y	11	7	1			11
							12	9									

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 9231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	56	1	981	2	Y	4	7	1			7
							4	9									
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	69	1	1161	2	Y	7	6	1			8
							8	9									
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	71	1	1159	2	Y	32	33	1			7
							35	9									
11	1020	N	948	-0-	-72	-0-	64	1	872	2	Y	11	7	1			11
							12	9									
12	1240	N	823	-0-	-417	-0-	56	1	748	2	Y	17	8	1			20
							19	9									
01	1240	N	661	-0-	-579	-0-	46	1	603	2	Y	11	19	1			12
							12	9									

MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	2788	-0-	-1025	-0-	759	1	2029	2	Y	-0-					-0-
09	3870	X	2955	-0-	-915	-0-	816	1	2139	2	Y	-0-					-0-
10	3999	X	3129	-0-	-870	-0-	767	1	2362	2	Y	-0-					-0-
11	3870	X	2990	-0-	-880	-0-	661	1	2329	2	Y	-0-					-0-
12	3069	X	2856	-0-	-213	-0-	767	1	2089	2	Y	-0-					-0-
01	3131	X	3007	-0-	-124	-0-	710	1	2297	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 7774 - 9201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	116	1	2022	2	Y	10	13	1			16
							11	9									
09	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	59	1	987	2	Y	18	17	1			17
							20	9									
10	124	X	43	-0-	-81	-0-	2	1	32	2	Y	8	22	1			3
							9	9									
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	1	3	1			1
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	734	-0-	-41	-0-	40	1	694	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	47	1	793	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	850	-0-	-18	-0-	49	1	801	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	654	-0-	-66	-0-	45	1	609	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	830	-0-	-38	-0-	57	1	773	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	760	-0-	-77	-0-	54	1	706	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. (I) GAS 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	186	N	162	-0-	-24	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	136	-0-	-44	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	Y	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	Y	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	13	1	168	2	Y	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 9827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	367	-0-	-98	-0-	20	1	343	2	Y	4	7	1			7
							4	9									
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	29	1	484	2	Y	10	8	1			9
							11	9									
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	33	1	548	2	Y	33	34	1			8
							36	9									
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	38	1	520	2	Y	7	8	1			7
							8	9									
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	36	1	483	2	Y	18	5	1			20
							20	9									
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	41	1	535	2	Y	15	19	1			16
							17	9									

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	943	N	943	-0-	-0-	-0-	51	1	892	2	Y	-0-					-0-
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	52	1	871	2	Y	-0-					-0-
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	59	1	966	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	402	-0-	-498	-0-	27	1	375	2	Y	-0-					-0-
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	89	1	1204	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	79	1	1037	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 282237 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 12208 PERF. 9630 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	250	-0-	-153	-0-	90	1	156	2	Y	4	15	1			11
							4	9									
09	660	N	52	-0-	-608	-0-	3	1	48	2	Y	1	9	1			3
							1	9									
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
11	240	N	106	-0-	-134	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

P. RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11988 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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-

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
08 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
09 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
10 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
11 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
12 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
01 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2023 - WELL PLUGGED 05/05/23

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					160
09	570	N	509	-0-	-61	-0-	144	1	365	2	N	-0-					160
10	527	N	323	-0-	-204	-0-	323	2			N	-0-					160
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					160
12	527	N	522	-0-	-5	-0-	20	1	502	2	N	-0-					160
*01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					160

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
WICK WELL #: 1 RRCID -> 244578 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2163	-0-	-782	-0-	551	1	1556	2	N	51					301
							56	9									
09	2850	X	2154	-0-	-696	-0-	551	1	1556	2	N	43					344
							47	9									
10	2945	X	1415	-0-	-1530	-0-	1380	2	35	9	N	32					376
11	2640	X	1619	-0-	-1021	-0-	1588	2	31	9	N	28					404
12	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	93	1	3010	2	N	40					444
							44	9									
*01	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2198	2	59	9	N	54	176	1			322

MCLEOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245590 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1538	-0-	-1562	407	290	1	1224	2	N	22					177
							24	9									
09	1921	N	1514	-0-	-407	-0-	290	1	1224	2	N	-0-					177
10	1767	N	1086	-0-	-681	-0-	1086	2			N	-0-					177
11	1500	N	1250	-0-	-250	-0-	1250	2			N	-0-					177
12	1550	N	982	-0-	-568	-0-	38	1	944	2	N	-0-					177
01	1085	N	788	-0-	-297	-0-	788	2			N	-0-					177

ATOKA OPERATING, INC. 036606
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 158993 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	549	3	3	9	N	3					25
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	544	3	2	9	N	2					27
10	527	N	459	-0-	-68	-0-	458	3	1	9	N	1					28
11	540	N	391	-0-	-149	-0-	384	3	7	9	N	6					34
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	468	3	11	9	N	10					44
01	465	N	403	-0-	-62	-0-	385	3	18	9	N	16					60

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
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					107
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1247	3	2	9	N	2					109
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1190	3	2	9	N	2					111
11	1290	N	978	-0-	-312	-0-	977	3	1	9	N	1					112
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1028	3	4	9	N	4					116
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	870	3	9	9	N	8					124

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
08	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	1170	3	4	9	N	4					19
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					19
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					19
11	1140	N	937	-0-	-203	-0-	937	3			N	-0-					19
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					19
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	776	3	1	9	N	1					20

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					87
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	368	3	44	9	N	40					127
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	502	3	21	9	N	19	138	1			8
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	628	3	6	9	N	5					13
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	152	3	8	9	N	7					20
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					20

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
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	971	3	10	9	N	9					37
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1054	3	14	9	N	13					50
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1257	3	9	9	N	8					58
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1084	3	4	9	N	4					62
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					62
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	856	3	6	9	N	5					67

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
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					31
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	900	3	2	9	N	2					33
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1081	3	2	9	N	2					35
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	933	3	11	9	N	10					45
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	759	3	17	9	N	15					60
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1110	3	31	9	N	28					88

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BRADFORD-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238518 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9572 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	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
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	937	2	1	9	Y	1	1	8			15
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	640	2	1	9	Y	1	1	8			15
10	930	N	444	-0-	-486	-0-	442	2	2	9	Y	2	2	8			15
11	900	N	239	-0-	-661	-0-	239	2			Y	-0-					15
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					15
01	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	2			Y	-0-					15

MCLEOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093533 COMPL. DATE 04/18/1981 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10068 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
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

RECLASSIFIED TO OIL 02/10/2021

MANDY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195575 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9905 - 10538

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
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

31 OPERATING LLC 953535
BERRYHILL, H.O. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 159431 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9912 - 10962

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SHAW UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 116828 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6807 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242689 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7270 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					78
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					78
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					78
11	450	N	175	-0-	-275	-0-	175	2			N	-0-					78
12	465	N	203	-0-	-262	-0-	203	2			N	-0-					78
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					78

HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 254981 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	236	2	8	9	N	7					37
09	480	N	182	-0-	-298	-0-	178	2	4	9	N	4					41
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					41
11	240	N	67	-0-	-173	-0-	67	2			N	-0-					41
12	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-					41
01	620	N	-0-	-0-	-620	-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
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1243	3	55	9	N	50					50
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1104	3	46	9	N	42					92
10	899	N	680	-0-	-219	-0-	663	3	17	9	N	15					107
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1025	3	13	9	N	12					119
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1040	3	11	9	N	10					129
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	803	3	51	9	N	46	155	1			20

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

TENAHA (JURASSIC) 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LARCIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237011 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10764 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	4197	-0-	-50	-0-	4197	2			N	-0-					13
09	4410	X	3332	-0-	-1078	-0-	3332	2			N	-0-					13
10	4557	X	3895	-0-	-662	-0-	3895	2			N	-0-					13
11	4410	X	2857	-0-	-1553	-0-	2857	2			N	-0-					13
12	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					13
01	4185	X	3857	-0-	-328	-0-	3857	2			N	-0-					13

TENAHA (JURASSIC) //CONT.// 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248301 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10312 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					37
09	270	N	15	-0-	-255	-0-	15	2			N	-0-					37
10	310	N	31	-0-	-279	-0-	31	2			N	-0-					37
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					37
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					37
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					47
09	1320	N	841	-0-	-479	-0-	841	2			N	-0-					47
10	1581	N	1206	-0-	-375	-0-	1206	2			N	-0-					47
11	1350	N	868	-0-	-482	-0-	868	2			N	-0-					47
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					47
01	1209	N	964	-0-	-245	-0-	964	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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 202759 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2820 - 2956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TENAHA, SW. (TRAVIS PEAK) 88783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 180611 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2023 - WELL PLUGGED 10/25/23

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 183808 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6809 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2023 - WELL PLUGGED 09/27/23

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
GREGORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 191432 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 17627 PERF.16600 - 16780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	5528	-0-	2528	2528	5528	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	6968	-0-	3868	6396	6968	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4000	-0-	1000	7396	4000	2			N	-0-					-0-
12	10911	X	3515	-0-	-7396	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
01	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

TDC "A" WELL #: 1 RRCID -> 192262 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					40
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					40
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					40
09	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					40
10	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					40
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					40
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

GREGORY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193410 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16823 - 16902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 17130 PERF.16736 - 16748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 016756 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8968 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1297	R	1297	-0-	-0-	-0-	1277	2	20	9	Y	18					34
*09	1244	R	1244	-0-	-0-	-0-	1222	2	22	9	Y	20	35	1			19
10	1237	R	1237	-0-	-0-	-0-	1216	2	21	9	Y	19					38
11	716	R	716	-0-	-0-	-0-	699	2	17	9	Y	15	31	1			22
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	23	31	1			14
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					14

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) //CONT.// 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	378	R	378	-0-	-0-	-0-	319	2	59	9	N	54					102
*09	374	R	374	-0-	-0-	-0-	306	2	68	9	N	62	106	1			58
10	368	R	368	-0-	-0-	-0-	304	2	64	9	N	58					116
11	330	#	225	-0-	-105	-0-	175	2	50	9	N	45	94	1			67
12	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	69	93	1			43
01	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					43

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

08	1616	R	1616	-0-	-0-	-0-	1596	2	20	9	Y	18					34
*09	1549	R	1549	-0-	-0-	-0-	1527	2	22	9	Y	20	35	1			19
10	1540	R	1540	-0-	-0-	-0-	1519	2	21	9	Y	19					38
11	891	R	891	-0-	-0-	-0-	874	2	17	9	Y	15	31	1			22
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	23	31	1			14
01	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					14

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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE) 89242 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 263095 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8029 - 8036

08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					80
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					80
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					80
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1125	2	2	9	N	2					82
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1087	2	2	9	N	2					84
*01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1016	2	1	9	N	1					85

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TIMPSON (HAIRGROVE 7090) 90070 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
KATY SALTWATER DISPOSAL CO., INC 451660
SHELBY COUNTY SWD WELL #: 2 RRCID -> 244991 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5842 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMPSON (TRAVIS PEAK) 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. 090870
HOLLIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253300 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6853 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					86
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					86
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					86
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					86
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					86
01	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	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
08	713	N	420	-0-	-293	-0-	420	3			N	-0-					27
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					27
10	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	3			N	-0-					27
11	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	3			N	-0-					27
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					27
01	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	3			N	-0-					27

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
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					8
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					8
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					8
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					8
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1327	3	8	9	N	7					15
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1212	3	24	9	N	22					37

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
08	1395	N	807	-0-	-588	-0-	807	3			N	-0-					29
09	1290	N	982	-0-	-308	-0-	982	3			N	-0-					29
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					29
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					29
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					29
01	1085	N	262	-0-	-823	-0-	262	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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

WINDLE WELL #: 2 RRCID -> 124290 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6672 - 6676

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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

DALF ENERGY LLC 197641
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 122234 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 6661 - 6667

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
EATON, GRACE T. WELL #: 1 C RRCID -> 121914 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6632 - 6638

08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	28	2	2	9	N	2					23
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	24	2	2	9	N	2					25
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	20	2	3	9	N	3					28
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

EATON, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 122834 COMPL. DATE 12/07/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6654 - 6662

08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					21
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	991	2	74	9	N	67	65	1			23
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					23
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
ROBERT C. BROWER, LLC 100445
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 134956 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7300 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	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
08	93	#	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	2	N	-0-					15
09	90	#	61	-0-	-29	-0-	4	1	57	2	N	-0-					15
10	63	R	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					15
11	63	R	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					15
12	70	R	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-					15
01	63	R	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					15

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 123496 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7237 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
08	620	#	572	-0-	-48	-0-	572	2			N	-0-					27
09	600	#	521	-0-	-79	-0-	521	2			N	-0-					27
10	663	R	663	-0-	-0-	-0-	661	2	2	9	N	2					29
11	544	R	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					29
12	558	#	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					29
01	651	#	509	-0-	-142	-0-	509	2			N	-0-					29

MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	386	R	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					42
09	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					42
10	510	R	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					42
11	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					42
12	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					42
01	543	R	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					42

TAB OPERATING, INC. 834244
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 103749 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7137 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					12
09	90	#	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					12
10	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					12
11	90	#	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					12
12	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					12
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					12

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
TYER, L.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218595 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7344 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	106	R	106	-0-	-0-	-0-	52	2	54	9	N	49	49	1			-0-
11	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TYER, L.D. WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7302 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2456	R	2456	-0-	-0-	-0-	2381	2	75	9	N	68					1239
09	1297	R	1297	-0-	-0-	-0-	1289	2	8	9	N	7					1246
10	2426	R	2426	-0-	-0-	-0-	2327	2	99	9	N	90	114	1			1222
11	2345	R	2345	-0-	-0-	-0-	2328	2	17	9	N	15					1237
12	2263	R	2263	-0-	-0-	-0-	2160	2	103	9	N	94					1331
01	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					1331

TOOLAN (PETTIT 7500) 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GIANT NRG CO., LP 302592
GIANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266741 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 7241 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

SYDRI OPERATING, LLC 833597
JACKSON, E. WELL #: 1 RRCID -> 111586 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7402 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	398	-0-	-160	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	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
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

REEVES, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 133079 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7194 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOOLAN (PETTIT 7500) //CONT.// 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CRANFORD WELL #: 1 RRCID -> 108944 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7496 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1429	2	11	9	Y	10					22
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1058	2	10	9	Y	9					31
10	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	1008	2	4	9	Y	4					35
11	1380	N	1189	-0-	-191	-0-	1185	2	4	9	Y	4	20	1			19
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1155	2	3	9	Y	3					22
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1023	2	3	9	Y	3					25

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
GOODSON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 112713 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7637 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					202
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					199

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	P&A	COND	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
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. 834244
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 101092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9285 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	312	2	31	9	N	28	177	1			1
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	312	2	13	9	N	12					13
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	329	2	17	9	N	15					28
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	327	2	11	9	N	10					38
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	334	2	6	9	N	5					43
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					218
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					218
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					218
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					218
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					218
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218

TRAWICK (JURASSIC) 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 016802 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH 12558 PERF. 11820 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	1	-0-	-5 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF. 12954 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF. 11286 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1995	N	1995	-0-	-0- B	-0-	1987	3	8	9	N	7	7	0			-0-
09	1941	N	1941	-0-	-0- B	-0-	1934	3	7	9	N	6	6	0			-0-
10	2013	N	2013	-0-	-0- B	-0-	2003	3	10	9	N	9	9	0			-0-
11	1958	N	1958	-0-	-0- B	-0-	1951	3	7	9	N	6	6	0			-0-
12	2129	N	2129	-0-	-0- B	-0-	2121	3	8	9	N	7	5	0	2	1	-0-
01	2267	N	2267	-0-	-0- B	-0-	2253	3	14	9	N	13	13	0			-0-

TRAWICK (PETTIT) 90998 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DANIELS CORPORATION, THE 199400
GRAFTON WELL #: 1 RRCID -> 105037 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8028 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BOOHER ENGINEERING, INC. 082570
LANGLEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 111880 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7431 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			N	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
11	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			N	-0-					-0-
12	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					-0-
01	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 256647 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7650 - 8428

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2021 - WELL PLUGGED 11/3/21

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CRAYCRAFT GU WELL #: 1 RRCID -> 228873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9234 PERF. 7740 - 8440

08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1077	2	8	9	N	7	7	8					78
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1019	2	7	9	N	6	6	8					78
10	1240	N	971	-0-	-269	-0-	964	2	7	9	N	6	6	8					78
11	1050	N	684	-0-	-366	-0-	678	2	6	9	N	5	5	8					78
12	1054	N	957	-0-	-97	-0-	948	2	9	9	N	8	8	8					78
*01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	950	2	21	9	N	19	7	8					90

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 228894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7913 - 8450

08	124	N	90	-0-	-34	-0-	75	2	15	9	Y	14	43	1	5	8			147
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	3	8					152
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	9	4	8					157
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	306	2	8	9	Y	7	5	8					159
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	855	2	13	9	Y	12	11	8					160
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	741	2	22	9	Y	20	8	8					172

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 237511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7836 - 8522

08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1000	2	31	9	Y	28	4	8					24
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	858	2	4	9	Y	4	4	8					24
10	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	987	2	14	9	Y	13	5	8					32
11	990	N	524	-0-	-466	-0-	513	2	11	9	Y	10	4	8					38
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	923	2	14	9	Y	13	8	8					43
01	992	N	973	-0-	-19	-0-	953	2	20	9	Y	18	6	8					55

HARRISON, CASH WELL #: 1 RRCID -> 240429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7776 - 8449

08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1254	2	4	9	N	4	4	8					14
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1230	2	6	9	N	5	5	8					14
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1145	2	7	9	N	6	6	8					14
11	1230	N	914	-0-	-316	-0-	910	2	4	9	N	4	4	8					14
12	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	986	2	168	9	N	153	161	1	3	8			3
01	1147	N	827	-0-	-320	-0-	823	2	4	9	N	4	4	8					3

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
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1485	2	11	9	Y	10	29	1	1	8	88
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1919	2	9	9	Y	8					96
10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1725	2	10	9	Y	9					105
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1086	2	8	9	Y	7					112
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1243	2	13	9	Y	12					124
01	1550	N	1042	-0-	-508	-0-	1029	2	13	9	Y	12					136

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
08	7781	X	2414	-0-	-5367	-0-	2408	2	6	9	N	5	184	1			121
09	7530	X	3922	-0-	-3608	-0-	3916	2	6	9	N	5					126
10	6696	X	1695	-0-	-5001	-0-	1617	2	78	9	N	71					197
11	5310	X	4653	-0-	-657	-0-	4622	2	31	9	N	28					225
12	4061	X	3325	-0-	-736	-0-	3312	2	13	9	N	12					237
01	4061	X	3390	-0-	-671	-0-	3371	2	19	9	N	17	182	1			72

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
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					278
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	210	2	3	9	N	3					281
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					281
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					281
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					281
01	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
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	851	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	403	N	35	-0-	-368	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	810	N	36	-0-	-774	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1424	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1450	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	651	N	59	-0-	-592	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	62	-0-	-1318	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E. 620614
PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228544 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8432 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BEN, JUDAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8970 - 9966

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2023 - WELL PLUGGED 4/24/2023

TEAM OPERATING, L.L.C. 840878
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7463 - 8419

08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	82	1	683	2	Y	2					8
							2	9									
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	102	1	864	2	Y	4					12
							4	9									
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	108	1	910	2	Y	13					25
							14	9									
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	75	1	656	2	Y	3	24	1			4
							3	9									
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	93	1	834	2	Y	4					8
							4	9									
01	DLQ G-10		891	-0-	891	891	89	1	798	2	Y	4					12
							4	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223015 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7512 - 8836

08	3100	N	2259	-0-	-841	693	242	1	2007	2	Y	9					22
							10	9									
09	3000	N	2619	-0-	-381	312	276	1	2330	2	Y	12					34
							13	9									
*10	2671	N	2359	-0-	-312	-0-	247	1	2078	2	Y	31					65
							34	9									
*11	2190	N	916	-0-	-1274	-0-	94	1	816	2	Y	5	62	1			8
							6	9									
12	2697	N	1722	-0-	-975	-0-	171	1	1541	2	Y	9					17
							10	9									
01	DLQ G-10		1088	-0-	1088	1088	105	1	976	2	Y	6					23
							7	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	168	1	1390	2	Y	4					12
							4	9									
09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	164	1	1385	2	Y	4					16
							4	9									
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	166	1	1407	2	Y	12					28
							13	9									
11	1470	N	1448	-0-	-22	-0-	148	1	1293	2	Y	6	29	1			5
							7	9									
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	161	1	1445	2	Y	5					10
							6	9									
01	DLQ G-10		1307	-0-	1307	1307	129	1	1174	2	Y	4					14
							4	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 231645 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7553 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	670	-0-	-322	-0-	70	1	599	2	Y	1					1
							1	9									
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	66	1	575	2	Y	-0-					1
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	42	1	355	2	Y	1					2
							1	9									
11	660	N	612	-0-	-48	-0-	59	1	552	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	65	1	620	2	Y	-0-					1
01	DLQ G-10		672	-0-	672	672	63	1	608	2	Y	1					2
							1	9									

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8323 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	131	1	1085	2	Y	-0-					5
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	182	1	1530	2	Y	-0-					5
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	152	1	1289	2	Y	-0-					5
11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	230	1	2024	2	Y	48					53
							53	9									
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	215	1	1974	2	Y	-0-					53
01	DLQ G-10		1726	-0-	1726	1726	172	1	1554	2	Y	-0-					53

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
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	11	1	89	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	61	-0-	-59	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	8	1	69	2	Y	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	126	2	Y	2					2
							2	9									
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	151	2	Y	-0-					2
01	DLQ G-10		194	-0-	194	194	16	1	144	2	Y	31					33
							34	9									

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
08	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	197	1	1629	2	Y	3					6
							3	9									
09	1890	N	1757	-0-	-133	-0-	186	1	1570	2	Y	1					7
							1	9									
10	1953	N	1773	-0-	-180	-0-	184	1	1555	2	Y	31					38
							34	9									
11	1770	N	1655	-0-	-115	-0-	168	1	1468	2	Y	17	51	1			4
							19	9									
12	1829	N	1742	-0-	-87	-0-	174	1	1568	2	Y	-0-					4
01	DLQ G-10		1828	-0-	1828	1828	177	1	1651	2	Y	-0-					4

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
08	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	289	1	2395	2	Y	8					21
							9	9									
09	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	285	1	2411	2	Y	7					28
							8	9									
10	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	299	1	2525	2	Y	27					55
							30	9									
11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	231	1	2020	2	Y	7	52	1			10
							8	9									
12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	221	1	1988	2	Y	7					17
							8	9									
01	DLQ G-10		2176	-0-	2176	2176	216	1	1952	2	Y	7					24
							8	9									

BARRETT-CHARLES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8632 - 9947

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	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

JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240426 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 10161

08	589	N	82	-0-	-507	-0-	9	1	73	2	N	-0-					59
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	13	1	105	2	N	-0-					59
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	125	1	1059	2	N	-0-					59
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	115	1	1001	2	N	16					75
							18	9									
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	92	1	826	2	N	-0-					75
01	1178	N	455	-0-	-723	-0-	44	1	411	2	N	-0-					75

ALEXANDER, JACOB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7606 - 9194

08	341	N	166	-0-	-175	-0-	18	1	148	2	N	-0-					10
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	103	1	891	2	N	-0-					10
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	85	1	722	2	N	94					104
							103	9									
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	89	1	796	2	N	-0-	84	1			20
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	105	1	989	2	N	-0-					20
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	87	1	845	2	N	-0-					20

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9092 - 10094

08	20	X	-0-	-0-	-20	-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	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-

WILL FORESTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8668 - 9775

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	GRAFTON				WELL #: 3	RRCID -> 247635	COMPL. DATE		N/A			TOTAL DEPTH	9534	PERF.	7552 -	9429	
08	4433	X	3873	-0-	-560	-0-	417	1	3454	2	Y	2					5
							2	9									
09	4380	X	3603	-0-	-777	-0-	381	1	3221	2	Y	1					6
							1	9									
10	4526	X	3650	-0-	-876	-0-	383	1	3235	2	Y	29					35
							32	9									
11	4380	X	2038	-0-	-2342	-0-	213	1	1810	2	Y	14	46	1			3
							15	9									
12	4340	X	2010	-0-	-2330	-0-	204	1	1806	2	Y	-0-					3
01	DLQ G-10		2698	-0-	2698	2698	269	1	2429	2	Y	-0-					3
	GRAFTON				WELL #: 4	RRCID -> 254729	COMPL. DATE		N/A			TOTAL DEPTH	9382	PERF.	7782 -	9049	
08	4712	X	3824	-0-	-888	-0-	407	1	3416	2	Y	1					6
							1	9									
09	4050	X	3670	-0-	-380	-0-	385	1	3285	2	Y	-0-					6
10	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	488	1	4163	2	Y	45					51
							50	9									
11	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	442	1	3753	2	Y	17	58	1			10
							19	9									
12	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	389	1	3500	2	Y	1					11
							1	9									
01	DLQ G-10		4454	-0-	4454	4454	440	1	4014	2	Y	-0-					11
	ANGELA FAITH GU 1				WELL #: 1	RRCID -> 255079	COMPL. DATE 01/17/2010					TOTAL DEPTH	10066	PERF.	8340 -	8347	
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 016762 COMPL. DATE 03/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7536

08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
	TRAWICK GU 4				WELL #: 1 L	RRCID -> 016764	COMPL. DATE 05/16/1950					TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7502 -	7542	
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1118	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	955	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1181	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1109	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1130	3	2	9	N	2	1	0	1	1	-0-
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1107	3	3	9	N	3	3	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 016767 COMPL. DATE 02/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7610 - 7630

08	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	1850	3	6	9	N	5	5	0			-0-
09	1740	N	1566	-0-	-174	-0-	1562	3	4	9	N	4	4	0			-0-
10	1829	N	1550	-0-	-279	-0-	1544	3	6	9	N	5	5	0			-0-
11	1800	N	1401	-0-	-399	-0-	1398	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	1612	N	1392	-0-	-220	-0-	1389	3	3	9	N	3	2	0	1	1	-0-
01	1550	N	1032	-0-	-518	-0-	1025	3	7	9	N	6	6	0			-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 016769 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH 8194 PERF. N/A

08	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4003	3	12	9	N	11	11	0			-0-
09	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3774	3	9	9	N	8	8	0			-0-
10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3897	3	13	9	N	12	12	0			-0-
11	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3548	3	9	9	N	8	8	0			-0-
12	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3768	3	10	9	N	9	6	0	3	1	-0-
01	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3833	3	17	9	N	15	15	0			-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 016772 COMPL. DATE 08/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7556 - 7589

08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 016773 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7590 - 7608

08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	736	3	14	9	N	13	13	0			-0-
09	720	N	668	-0-	-52	-0-	657	3	11	9	N	10	10	0			-0-
10	682	N	621	-0-	-61	-0-	604	3	17	9	N	15	15	0			-0-
11	720	N	559	-0-	-161	-0-	549	3	10	9	N	9	9	0			-0-
12	682	N	589	-0-	-93	-0-	578	3	11	9	N	10	7	0	3	1	-0-
01	620	N	598	-0-	-22	-0-	579	3	19	9	N	17	17	0			-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 016776 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7509 - 7564

08	1085	X	584	-0-	-501	-0-	582	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	1050	X	792	-0-	-258	-0-	791	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	1085	X	788	-0-	-297	-0-	786	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	990	X	630	-0-	-360	-0-	629	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	930	X	477	-0-	-453	-0-	476	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	806	X	763	-0-	-43	-0-	761	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 016778 COMPL. DATE 06/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7539 - 7587

08	217	N	181	-0-	-36	-0-	173	3	8	9	N	7	7	0			-0-
09	210	N	177	-0-	-33	-0-	171	3	6	9	N	5	5	0			-0-
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	179	3	10	9	N	9	9	0			-0-
11	180	N	133	-0-	-47	-0-	127	3	6	9	N	5	5	0			-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	193	3	6	9	N	5	3	0	2	1	-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	189	3	15	9	N	14	14	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 016779 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7715 - 7769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9517	X	2632	-0-	-6885	-0-	2625	3	7	9	N	6	6	0			-0-
09	7470	X	2250	-0-	-5220	-0-	2246	3	4	9	N	4	4	0			-0-
10	3813	X	2134	-0-	-1679	-0-	2127	3	7	9	N	6	6	0			-0-
11	3060	X	1915	-0-	-1145	-0-	1911	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	2759	X	1917	-0-	-842	-0-	1913	3	4	9	N	4	3	0	1	1	-0-
01	2635	X	1306	-0-	-1329	-0-	1298	3	8	9	N	7	7	0			-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 016780 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7579 - 7593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	446	-0-	-81	-0-	443	3	3	9	N	3	3	0			-0-
09	480	N	420	-0-	-60	-0-	418	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	570	3	4	9	N	4	4	0			-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	469	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1206	3	3	9	N	3	2	0	1	1	-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	665	3	13	9	N	12	12	0			-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 1 RRCID -> 016781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8250 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1267	3	4	9	N	4	4	0			-0-
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1879	3	6	9	N	5	5	0			-0-
10	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2213	3	11	9	N	10	10	0			-0-
11	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2124	3	8	9	N	7	7	0			-0-
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2161	3	9	9	N	8	5	0	3	1	-0-
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1334	3	14	9	N	13	13	0			-0-

TRAWICK GU 28 WELL #: 1 RRCID -> 016787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8742	X	8521	-0-	-221	-0-	8514	3	7	9	N	6	6	0			-0-
09	8220	X	7793	-0-	-427	-0-	7787	3	6	9	N	5	5	0			-0-
10	8494	X	8133	-0-	-361	-0-	8125	3	8	9	N	7	7	0			-0-
11	8250	X	6026	-0-	-2224	-0-	6022	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	8525	X	7167	-0-	-1358	-0-	7163	3	4	9	N	4	3	0	1	1	-0-
01	8525	X	6385	-0-	-2140	-0-	6376	3	9	9	N	8	8	0			-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 2 RRCID -> 016788 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7570 - 7586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1760	-0-	-1340	4838	1753	3	7	9	N	6	6	0			-0-
09	3000	N	1476	-0-	-1524	3314	1472	3	4	9	N	4	4	0			-0-
10	3100	N	1679	-0-	-1421	1893	1672	3	7	9	N	6	6	0			-0-
11	3000	N	2838	-0-	-162	1731	2832	3	6	9	N	5	5	0			-0-
12	3100	N	2982	-0-	-118	1613	2972	3	10	9	N	9	6	0	3	1	-0-
01	3100	N	2419	-0-	-681	932	2404	3	15	9	N	14	14	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 30 WELL #: 1 RRCID -> 016789 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7330 - 7447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	203	-0-	-45	-0-	200	3	3	9	N	3	3	0			-0-
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	185	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	213	3	4	9	N	4	4	0			-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	191	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	199	3	3	9	N	3	2	0	1	1	-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	215	3	6	9	N	5	5	0			-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 1 RRCID -> 016790 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 7845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 39 WELL #: 1 RRCID -> 016791 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7316 - 7527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 1 RRCID -> 016794 COMPL. DATE 01/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8167 - 8172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TRAWICK GU 47 WELL #: 1 RRCID -> 016795 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7886 - 7908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 1 RRCID -> 016798 COMPL. DATE 10/23/1954 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7556 - 7584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3204	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3317	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3425	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	2820	X	2372	-0-	-448	-0-	2371	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3460	3	2	9	N	2	1	0	1	1	-0-
01	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3486	3	3	9	N	3	3	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 032917 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8312 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 T RRCID -> 034818 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8161 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3609	3	9	9	N	8	8	0			-0-
09	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3447	3	7	9	N	6	6	0			-0-
10	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3554	3	10	9	N	9	9	0			-0-
11	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3352	3	7	9	N	6	6	0			-0-
12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3600	3	8	9	N	7	5	0	2	1	-0-
01	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3477	3	13	9	N	12	12	0			-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 036580 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8048 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	5224	-0-	-1038	-0-	5212	3	12	9	N	11	11	0			-0-
09	6060	X	4038	-0-	-2022	-0-	4030	3	8	9	N	7	7	0			-0-
10	6169	X	3880	-0-	-2289	-0-	3869	3	11	9	N	10	10	0			-0-
11	5640	X	2337	-0-	-3303	-0-	2331	3	6	9	N	5	5	0			-0-
12	5704	X	2329	-0-	-3375	-0-	2325	3	4	9	N	4	3	0	1	1	-0-
01	5239	X	2236	-0-	-3003	-0-	2228	3	8	9	N	7	7	0			-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 2 RRCID -> 037261 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8046 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 038394 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8576 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	795	-0-	-104	-0-	792	3	3	9	N	3	3	0			-0-
09	870	N	777	-0-	-93	-0-	775	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	837	N	801	-0-	-36	-0-	797	3	4	9	N	4	4	0			-0-
11	780	N	762	-0-	-18	-0-	760	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	806	N	803	-0-	-3	-0-	800	3	3	9	N	3	2	0	1	1	-0-
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	812	3	6	9	N	5	5	0			-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 039066 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8036 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 21 WELL #: 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
08	1612	N	697	-0-	-915	-0-	691	3	6	9	N	5	5	0			-0-
09	1470	N	529	-0-	-941	-0-	527	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	1457	N	301	-0-	-1156	-0-	299	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	660	N	632	-0-	-28	-0-	631	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	596	3	3	9	N	3	2	0	1	1	-0-
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	594	3	4	9	N	4	4	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
08	5394	X	5038	-0-	-356	-0-	5030	3	8	9	N	7	7	0			-0-
09	5130	X	4795	-0-	-335	-0-	4789	3	6	9	N	5	5	0			-0-
10	5301	X	4957	-0-	-344	-0-	4948	3	9	9	N	8	8	0			-0-
11	4950	X	4871	-0-	-79	-0-	4865	3	6	9	N	5	5	0			-0-
12	5115	X	4960	-0-	-155	-0-	4953	3	7	9	N	6	4	0	2	1	-0-
01	5053	X	4995	-0-	-58	-0-	4984	3	11	9	N	10	10	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
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	184	3	1	9	N	1	1	0			-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	175	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	161	3	1	9	N	1	1	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
08	2945	X	2815	-0-	-130	-0-	2809	3	6	9	N	5	5	0			-0-
09	2850	X	2820	-0-	-30	-0-	2816	3	4	9	N	4	4	0			-0-
10	2945	X	2759	-0-	-186	-0-	2752	3	7	9	N	6	6	0			-0-
11	2790	X	2419	-0-	-371	-0-	2415	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	2914	X	1554	-0-	-1360	-0-	1550	3	4	9	N	4	3	0	1	1	-0-
01	2914	X	2682	-0-	-232	-0-	2676	3	6	9	N	5	5	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
08	5642	X	5413	-0-	-229	-0-	5411	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	5460	X	5429	-0-	-31	-0-	5427	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5763	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5489	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5734	3	2	9	N	2	1	0	1	1	-0-
01	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5706	3	3	9	N	3	3	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
08	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	1028	3	4	9	N	4	4	0			-0-
09	1080	N	991	-0-	-89	-0-	988	3	3	9	N	3	3	0			-0-
10	1085	N	975	-0-	-110	-0-	969	3	6	9	N	5	5	0			-0-
11	990	N	776	-0-	-214	-0-	773	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	1023	N	962	-0-	-61	-0-	959	3	3	9	N	3	2	0	1	1	-0-
01	961	N	901	-0-	-60	-0-	894	3	7	9	N	6	6	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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	110	3	4	9	N	4	4	0			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	0			-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	8	3	6	9	N	5	5	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 069226 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7540 - 7558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2967	3	11	9	N	10	10	0			-0-
09	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2785	3	8	9	N	7	7	0			-0-
10	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2776	3	12	9	N	11	11	0			-0-
11	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2481	3	8	9	N	7	7	0			-0-
12	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	3008	3	9	9	N	8	5	0	3	1	-0-
01	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2939	3	18	9	N	16	16	0			-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 069303 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8236 - 8706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5641	3	12	9	N	11	11	0			-0-
09	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5558	3	10	9	N	9	9	0			-0-
10	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5584	3	15	9	N	14	14	0			-0-
11	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5261	3	10	9	N	9	9	0			-0-
12	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5510	3	11	9	N	10	7	0	3	1	-0-
01	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5311	3	20	9	N	18	18	0			-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 071415 COMPL. DATE 11/08/1950 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7196 - 7284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4340	X	3188	-0-	-1152	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	3084	-0-	-816	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3106	-0-	-738	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	2891	-0-	-649	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	2948	-0-	-369	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	3016	-0-	-177	-0-	3016	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 075271 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 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
08	3100	N	2039	-0-	-1061	3470	2039	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	1888	-0-	-1112	2358	1888	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	1984	-0-	-1116	1242	1984	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	1906	-0-	-1094	148	1906	3			N	-0-					-0-
12	2022	N	1874	-0-	-148	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 3 RRCID -> 077937 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 7850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379	X	2820	-0-	-559	-0-	2818	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	3180	X	2614	-0-	-566	-0-	2612	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	3255	X	2945	-0-	-310	-0-	2942	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3299	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3239	3	3	9	N	3	2	0	1	1	-0-
01	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2964	3	4	9	N	4	4	0			-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 079378 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8323 - 8873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	911	-0-	-143	-0-	910	3	1	9	N	1	1	0			-0-
09	990	N	924	-0-	-66	-0-	923	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	1023	N	927	-0-	-96	-0-	925	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	898	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	961	N	920	-0-	-41	-0-	919	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	950	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 4 RRCID -> 079749 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7251 - 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
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	341	N	148	-0-	-193	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2160	-0-	-940	3158	2157	3	3	9	N	3	3	0			-0-
09	3000	N	1950	-0-	-1050	2108	1947	3	3	9	N	3	3	0			-0-
10	3100	N	2207	-0-	-893	1215	2203	3	4	9	N	4	4	0			-0-
11	3000	N	2072	-0-	-928	287	2069	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	2367	N	2080	-0-	-287	-0-	2077	3	3	9	N	3	2	0	1	1	-0-
01	2201	N	2108	-0-	-93	-0-	2102	3	6	9	N	5	5	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2301	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2150	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2199	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2116	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2033	3	2	9	N	2	1	0	1	1	-0-
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1061	3	2	9	N	2	2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2176	3	7	9	N	6	6	0			-0-
09	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2497	3	6	9	N	5	5	0			-0-
10	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2526	3	9	9	N	8	8	0			-0-
11	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2375	3	6	9	N	5	5	0			-0-
12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2421	3	7	9	N	6	4	0	2	1	-0-
01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2434	3	11	9	N	10	10	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	1751	-0-	-1163	-0-	1750	3	1	9	N	1	1	0			-0-
09	2730	X	1884	-0-	-846	-0-	1883	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2773	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	2670	X	2495	-0-	-175	-0-	2494	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2435	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	2790	N	2306	-0-	-484	-0-	2304	3	2	9	N	2	2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	372	N	180	-0-	-192	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					-0-
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 2 WELL #: 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
08	3100	N	2290	-0-	-810	5391	2290	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2308	-0-	-692	4699	2308	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2376	-0-	-724	3975	2376	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	1861	-0-	-1139	2836	1861	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2477	-0-	-623	2213	2477	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2319	-0-	-781	1432	2319	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 3 RRCID -> 087167 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1187	-0-	-580	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1093	-0-	-587	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1343	-0-	-300	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	510	-0-	-630	-0-	510	3			N	-0-					-0-
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 088646 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TRAWICK GU 44 WELL #: 3 RRCID -> 090847 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7416 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					-0-
09	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	3			N	-0-					-0-
10	651	N	475	-0-	-176	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 091223 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7204 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	977	-0-	-77	-0-	977	3			N	-0-					-0-
09	990	N	961	-0-	-29	-0-	961	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	994	-0-	-29	-0-	994	3			N	-0-					-0-
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 3 RRCID -> 093105 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	601	3	12	9	N	11	11	0			-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	481	3	9	9	N	8	8	0			-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	471	3	12	9	N	11	11	0			-0-
11	600	N	434	-0-	-166	-0-	426	3	8	9	N	7	7	0			-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	552	3	10	9	N	9	6	0	3	1	-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	582	3	20	9	N	18	18	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	3100	N	2418	-0-	-682	6049	2418	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2400	-0-	-600	5449	2400	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2547	-0-	-553	4896	2547	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	1696	-0-	-1304	3592	1696	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2367	-0-	-733	2859	2367	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2274	-0-	-826	2033	2274	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
08	10199	X	4871	-0-	-5328	-0-	4790	3	81	9	N	74	74	0			-0-
09	7560	X	5113	-0-	-2447	-0-	5048	3	65	9	N	59	59	0			-0-
10	7626	X	3863	-0-	-3763	-0-	3773	3	90	9	N	82	82	0			-0-
11	6570	X	4889	-0-	-1681	-0-	4833	3	56	9	N	51	51	0			-0-
12	5270	X	4785	-0-	-485	-0-	4708	3	77	9	N	70	47	0	23	1	-0-
01	5270	X	5033	-0-	-237	-0-	4905	3	128	9	N	116	116	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
08	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					-0-
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
11	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	3			N	-0-					-0-
12	651	N	571	-0-	-80	-0-	571	3			N	-0-					-0-
01	620	N	560	-0-	-60	-0-	560	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
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 57 WELL #: 2 RRCID -> 096088 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 7877 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	14	-0-	-172	-0-	13	3	1	9	N	1	1	0			-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	304	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	249	3	10	9	N	9	6	0	3	1	-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	33	3	13	9	N	12	12	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
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1319	-0-	-211	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1224	-0-	-915	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1202	-0-	-472	-0-	1202	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	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
08	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3066	3	8	9	N	7	7	0			-0-
09	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2881	3	7	9	N	6	6	0			-0-
10	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2899	3	10	9	N	9	9	0			-0-
11	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2428	3	6	9	N	5	5	0			-0-
12	3100	N	3900	-0-	800	800	3893	3	7	9	N	6	4	0	2	1	-0-
01	3100	N	3570	-0-	470	1270	3553	3	17	9	N	15	15	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1672	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1701	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1750	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1674	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	1733	3	2	9	N	2	1	0	1	1	-0-
01	1767	N	1613	-0-	-154	-0-	1609	3	4	9	N	4	4	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
08	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
09	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
10	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
11	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
12	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
01	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	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
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	998	-0-	-82	-0-	998	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1095	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
08	2232	N	2088	-0-	-144	-0-	2086	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	2100	N	2004	-0-	-96	-0-	2002	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	2139	N	2050	-0-	-89	-0-	2047	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	2010	N	2008	-0-	-2	-0-	2006	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	2077	N	2063	-0-	-14	-0-	2061	3	2	9	N	2	1	0	1	1	-0-
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2068	3	4	9	N	4	4	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1646	-0-	-59	-0-	1646	3	N	-0-					-0-
09	1620	N	1570	-0-	-50	-0-	1570	3	N	-0-					-0-
10	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	1613	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	1560	-0-	-30	-0-	1560	3	N	-0-					-0-
12	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	1593	3	N	-0-					-0-
01	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	1609	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 5 RRCID -> 120576 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8087 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1819	3	28	9	N	25	25	0			-0-
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1649	3	21	9	N	19	19	0			-0-
10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1653	3	32	9	N	29	29	0			-0-
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1474	3	20	9	N	18	18	0			-0-
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1284	3	21	9	N	19	13	0	6	1	-0-
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1291	3	32	9	N	29	29	0			-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 120577 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8208 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	1514	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	1493	3	N	-0-					-0-
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3	N	-0-					-0-
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3	N	-0-					-0-
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3	N	-0-					-0-
01	1674	N	1573	-0-	-101	-0-	1573	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 120582 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7338 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	630	-0-	-21	-0-	624	3	6	9	N	5	5	0			-0-
09	600	N	575	-0-	-25	-0-	571	3	4	9	N	4	4	0			-0-
10	651	N	582	-0-	-69	-0-	575	3	7	9	N	6	6	0			-0-
11	600	N	589	-0-	-11	-0-	585	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	676	3	6	9	N	5	3	0	2	1	-0-
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	639	3	9	9	N	8	8	0			-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 120584 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3646	-0-	-291	-0-	3640	3	6	9	N	5	5	0			-0-
09	3750	X	3566	-0-	-184	-0-	3562	3	4	9	N	4	4	0			-0-
10	3875	X	3682	-0-	-193	-0-	3675	3	7	9	N	6	6	0			-0-
11	3600	X	3567	-0-	-33	-0-	3563	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	3689	X	3632	-0-	-57	-0-	3628	3	4	9	N	4	3	0	1	1	-0-
01	3689	X	3595	-0-	-94	-0-	3586	3	9	9	N	8	8	0			-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 4 RRCID -> 120763 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8091 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3354	3	3	9	N	3	3	0			-0-
09	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3234	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	3441	X	3219	-0-	-222	-0-	3216	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3499	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3626	3	3	9	N	3	2	0	1	1	-0-
01	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3715	3	6	9	N	5	5	0			-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 120817 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8034 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1680	-0-	-273	-0-	1672	3	8	9	N	7	7	0			-0-
09	1710	N	1606	-0-	-104	-0-	1600	3	6	9	N	5	5	0			-0-
10	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	1689	3	9	9	N	8	8	0			-0-
11	1620	N	1580	-0-	-40	-0-	1574	3	6	9	N	5	5	0			-0-
12	1674	N	1637	-0-	-37	-0-	1630	3	7	9	N	6	4	0	2	1	-0-
01	1705	N	1660	-0-	-45	-0-	1648	3	12	9	N	11	11	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 127940 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7292 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3432	-0-	-164	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	2918	-0-	-562	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	2940	-0-	-656	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	3167	-0-	-223	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	2928	-0-	-513	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	2788	-0-	-653	-0-	2788	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 129558 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8077 - 8798

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 131653 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8747

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132210 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7256 - 7339

08	3100	N	2377	-0-	-723	2334	2375	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	3000	N	2005	-0-	-995	1339	2004	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	3229	X	1890	-0-	-1339	-0-	1888	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	2460	X	1717	-0-	-743	-0-	1716	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	2542	X	1707	-0-	-835	-0-	1706	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	2387	X	2281	-0-	-106	-0-	2279	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132212 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

08	930	N	772	-0-	-158	-0-	772	3			N	-0-					-0-
09	780	N	732	-0-	-48	-0-	732	3			N	-0-					-0-
10	806	N	741	-0-	-65	-0-	741	3			N	-0-					-0-
11	750	N	697	-0-	-53	-0-	697	3			N	-0-					-0-
12	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	3			N	-0-					-0-
01	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 4 RRCID -> 132430 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7271 - 7371

08	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
09	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
10	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 5 WELL #: 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
08	1891	N	1284	-0-	-607	-0-	1282	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1851	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2010	3	4	9	N	4	4	0			-0-
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1657	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	1922	N	1536	-0-	-386	-0-	1533	3	3	9	N	3	2	0	1	1	-0-
01	2015	N	1384	-0-	-631	-0-	1380	3	4	9	N	4	4	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
08	3286	X	2690	-0-	-596	-0-	2680	3	10	9	N	9	9	0			-0-
09	3180	X	2439	-0-	-741	-0-	2432	3	7	9	N	6	6	0			-0-
10	3286	X	2380	-0-	-906	-0-	2370	3	10	9	N	9	9	0			-0-
11	3090	X	2257	-0-	-833	-0-	2250	3	7	9	N	6	6	0			-0-
12	3193	X	2350	-0-	-843	-0-	2343	3	7	9	N	6	4	0	2	1	-0-
01	2697	X	2361	-0-	-336	-0-	2349	3	12	9	N	11	11	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
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1029	3	7	9	N	6	6	0			-0-
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1145	3	6	9	N	5	5	0			-0-
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1147	3	9	9	N	8	8	0			-0-
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1095	3	6	9	N	5	5	0			-0-
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1116	3	7	9	N	6	4	0	2	1	-0-
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1133	3	11	9	N	10	10	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
08	1915	N	1645	-0-	-270	-0-	1636	3	9	9	N	8	8	0			-0-
09	1650	N	1548	-0-	-102	-0-	1541	3	7	9	N	6	6	0			-0-
10	1829	N	1661	-0-	-168	-0-	1651	3	10	9	N	9	9	0			-0-
11	1590	N	1581	-0-	-9	-0-	1574	3	7	9	N	6	6	0			-0-
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1650	3	8	9	N	7	5	0	2	1	-0-
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1665	3	13	9	N	12	12	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
08	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2712	3	3	9	N	3	3	0			-0-
09	2520	X	1964	-0-	-556	-0-	1962	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	2604	X	2431	-0-	-173	-0-	2427	3	4	9	N	4	4	0			-0-
11	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2718	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	2728	X	2496	-0-	-232	-0-	2493	3	3	9	N	3	2	0	1	1	-0-
01	2728	X	2307	-0-	-421	-0-	2301	3	6	9	N	5	5	0			-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 4 RRCID -> 158626 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7300 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 159704 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8322 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 18 WELL #: 5 RRCID -> 160114 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8096 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	X	1573	-0-	-194	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
09	1650	X	1336	-0-	-314	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1054	-0-	-496	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1413	-0-	-117	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
12	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3312	-0-	212	212	3312	3			N	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3051	3	6	9	N	5	5	0			-0-
09	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3376	3	4	9	N	4	4	0			-0-
10	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3474	3	7	9	N	6	6	0			-0-
11	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3279	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3356	3	6	9	N	5	3	0	2	1	-0-
01	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2325	3	8	9	N	7	7	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
08	1674	N	1583	-0-	-91	-0-	1577	3	6	9	N	5	5	0			-0-
09	1560	N	1529	-0-	-31	-0-	1525	3	4	9	N	4	4	0			-0-
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1578	3	7	9	N	6	6	0			-0-
11	1530	N	1415	-0-	-115	-0-	1412	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	1566	3	4	9	N	4	3	0	1	1	-0-
01	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	1550	3	8	9	N	7	7	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
08	4092	X	3727	-0-	-365	-0-	3724	3	3	9	N	3	3	0			-0-
09	3960	X	3573	-0-	-387	-0-	3571	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	4030	X	3618	-0-	-412	-0-	3614	3	4	9	N	4	4	0			-0-
11	3750	X	3418	-0-	-332	-0-	3416	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	3875	X	3450	-0-	-425	-0-	3447	3	3	9	N	3	2	0	1	1	-0-
01	3720	X	3436	-0-	-284	-0-	3430	3	6	9	N	5	5	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
08	744	N	708	-0-	-36	-0-	707	3	1	9	N	1	1	0			-0-
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1499	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1692	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	690	N	579	-0-	-111	-0-	578	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	992	N	237	-0-	-755	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	992	N	406	-0-	-586	-0-	406	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 167357 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 6 RRCID -> 167745 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8294 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 2 RRCID -> 170669 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7720 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 170701 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3782	X	3537	-0-	-245	-0-	3528	3	9	9	N	8	8	0			-0-
09	3630	X	3377	-0-	-253	-0-	3370	3	7	9	N	6	6	0			-0-
10	3720	X	3513	-0-	-207	-0-	3502	3	11	9	N	10	10	0			-0-
11	3510	X	3096	-0-	-414	-0-	3089	3	7	9	N	6	6	0			-0-
12	3596	X	3538	-0-	-58	-0-	3530	3	8	9	N	7	5	0	2	1	-0-
01	3534	X	3517	-0-	-17	-0-	3503	3	14	9	N	13	13	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
01	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 3 RRCID -> 173311 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7584 - 7798

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 3 RRCID -> 173315 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7496 - 7703

08	439	X	439	-0-	-0-	-0-	435	3	4	9	N	4	4	0			-0-
09	453	X	453	-0-	-0-	-0-	450	3	3	9	N	3	3	0			-0-
10	509	X	509	-0-	-0-	-0-	503	3	6	9	N	5	5	0			-0-
11	450	X	448	-0-	-2	-0-	445	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	465	X	453	-0-	-12	-0-	449	3	4	9	N	4	3	0	1	1	-0-
01	496	X	487	-0-	-9	-0-	479	3	8	9	N	7	7	0			-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 3 RRCID -> 175327 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 6 RRCID -> 175329 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7908 - 7952

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	3100	N	1824	-0-	-1276	2775	1822	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	3000	N	2130	-0-	-870	1905	2128	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	3100	N	2210	-0-	-890	1015	2207	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	2269	N	1254	-0-	-1015	-0-	1252	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	2201	N	1420	-0-	-781	-0-	1419	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	2201	N	1559	-0-	-642	-0-	1557	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	245	3	29	9	N	26	26	0			-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	163	3	15	9	N	14	14	0			-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	172	3	21	9	N	19	19	0			-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	160	3	13	9	N	12	12	0			-0-
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	164	3	15	9	N	14	9	0	5	1	-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	169	3	25	9	N	23	23	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
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-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-

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
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1011	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1001	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	999	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	944	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	899	3	3	9	N	3	2	0	1	1	-0-
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	856	3	4	9	N	4	4	0			-0-

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
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6510	X	5589	-0-	-921	-0-	5569	3	20	9	N	18	18	0			-0-
09	6300	X	5705	-0-	-595	-0-	5690	3	15	9	N	14	14	0			-0-
10	6510	X	5140	-0-	-1370	-0-	5117	3	23	9	N	21	21	0			-0-
11	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5881	3	15	9	N	14	14	0			-0-
12	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5925	3	20	9	N	18	12	0	6	1	-0-
01	5890	X	4922	-0-	-968	-0-	4890	3	32	9	N	29	29	0			-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 7H RRCID -> 189812 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	465	N	320	-0-	-145	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	3			N	-0-					-0-
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 17 WELL #: 7H RRCID -> 190669 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1869	-0-	-1231	684	1861	3	8	9	N	7	7	0			-0-
09	2460	N	1776	-0-	-684	-0-	1770	3	6	9	N	5	5	0			-0-
10	1922	N	1894	-0-	-28	-0-	1884	3	10	9	N	9	9	0			-0-
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1833	3	7	9	N	6	6	0			-0-
12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1876	3	7	9	N	6	4	0	2	1	-0-
01	1891	N	1821	-0-	-70	-0-	1809	3	12	9	N	11	11	0			-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 7H RRCID -> 193412 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7379 - 13004

08	1333	N	1186	-0-	-147	-0-	1184	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	1200	N	1110	-0-	-90	-0-	1109	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1185	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1193	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1274	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1301	3	3	9	N	3	3	0			-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 8H RRCID -> 195264 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 12327

08	5735	X	3463	-0-	-2272	-0-	3457	3	6	9	N	5	5	0			-0-
09	4470	X	4206	-0-	-264	-0-	4202	3	4	9	N	4	4	0			-0-
10	4588	X	4021	-0-	-567	-0-	4014	3	7	9	N	6	6	0			-0-
11	4440	X	3570	-0-	-870	-0-	3566	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	4588	X	3944	-0-	-644	-0-	3940	3	4	9	N	4	3	0	1	1	-0-
01	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4625	3	9	9	N	8	8	0			-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 8H RRCID -> 195506 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7336 - 10743

08	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	1598	3	8	9	N	7	7	0			-0-
09	1590	N	1521	-0-	-69	-0-	1515	3	6	9	N	5	5	0			-0-
10	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	1539	3	9	9	N	8	8	0			-0-
11	1560	N	1502	-0-	-58	-0-	1496	3	6	9	N	5	5	0			-0-
12	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	1551	3	7	9	N	6	4	0	2	1	-0-
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1545	3	11	9	N	10	10	0			-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 8H RRCID -> 195532 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 10200

08	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5379	3	3	9	N	3	3	0			-0-
09	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4011	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	4185	X	4132	-0-	-53	-0-	4129	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	4050	X	3915	-0-	-135	-0-	3913	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	4185	X	3857	-0-	-328	-0-	3855	3	2	9	N	2	1	0	1	1	-0-
01	4185	X	3764	-0-	-421	-0-	3761	3	3	9	N	3	3	0			-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 195541 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7290 - 7310

08	3100	N	1822	-0-	-1278	706	1822	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	1754	-0-	-706	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1620	-0-	-364	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1657	-0-	-113	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 9H RRCID -> 196440 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 11082

08	2232	N	1797	-0-	-435	-0-	1795	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	2070	N	1403	-0-	-667	-0-	1402	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2451	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2486	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2577	3	2	9	N	2	1	0	1	1	-0-
01	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2574	3	3	9	N	3	3	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
08	2635	X	2441	-0-	-194	-0-	2434	3	7	9	N	6	6	0			-0-
09	2550	X	2412	-0-	-138	-0-	2406	3	6	9	N	5	5	0			-0-
10	2635	X	2486	-0-	-149	-0-	2478	3	8	9	N	7	7	0			-0-
11	2430	X	2357	-0-	-73	-0-	2351	3	6	9	N	5	5	0			-0-
12	2511	X	2432	-0-	-79	-0-	2425	3	7	9	N	6	4	0	2	1	-0-
01	2480	X	2414	-0-	-66	-0-	2404	3	10	9	N	9	9	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
08	6789	X	4542	-0-	-2247	-0-	4542	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	6425	-0-	-25	-0-	6425	3			N	-0-					-0-
10	6603	X	6553	-0-	-50	-0-	6553	3			N	-0-					-0-
11	6180	X	6147	-0-	-33	-0-	6147	3			N	-0-					-0-
12	6634	X	6407	-0-	-227	-0-	6407	3			N	-0-					-0-
01	6634	X	6203	-0-	-431	-0-	6203	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
08	1643	N	1142	-0-	-501	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1023	-0-	-186	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	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
08	5177	X	4460	-0-	-717	-0-	4458	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4964	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5308	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	4920	X	4564	-0-	-356	-0-	4562	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5444	3	2	9	N	2	1	0	1	1	-0-
01	5301	X	4971	-0-	-330	-0-	4967	3	4	9	N	4	4	0			-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 6H RRCID -> 203547 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7650 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1882	N	1739	-0-	-143	-0-	1737	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	1740	N	1691	-0-	-49	-0-	1690	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1765	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1683	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1761	3	2	9	N	2	1	0	1	1	-0-
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1778	3	3	9	N	3	3	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
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
11	690	N	663	-0-	-27	-0-	663	3			N	-0-					-0-
12	930	N	606	-0-	-324	-0-	606	3			N	-0-					-0-
01	961	N	579	-0-	-382	-0-	579	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
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1738	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1555	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1425	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	1425	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	1519	N	1409	-0-	-110	-0-	1408	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1481	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
08	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	3			N	-0-					-0-
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
12	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	3			N	-0-					-0-
01	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	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
08	3441	X	2949	-0-	-492	-0-	2945	3	4	9	N	4	4	0			-0-
09	3120	X	3049	-0-	-71	-0-	3046	3	3	9	N	3	3	0			-0-
10	3255	X	3014	-0-	-241	-0-	3008	3	6	9	N	5	5	0			-0-
11	3150	X	2857	-0-	-293	-0-	2854	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3332	3	4	9	N	4	3	0	1	1	-0-
01	3162	X	2939	-0-	-223	-0-	2931	3	8	9	N	7	7	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3	N	-0-					-0-
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3	N	-0-					-0-
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3	N	-0-					-0-
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3	N	-0-					-0-
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	805	-0-	-249	-0-	805	3	N	-0-					-0-
11	840	N	754	-0-	-86	-0-	754	3	N	-0-					-0-
12	992	N	692	-0-	-300	-0-	692	3	N	-0-					-0-
01	806	N	668	-0-	-138	-0-	668	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 7H RRCID -> 206402 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7689 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1966	-0-	-1134	3782	1966	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	2216	-0-	-784	2998	2216	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	2427	-0-	-673	2325	2427	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	2269	-0-	-731	1594	2269	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	2178	-0-	-922	672	2178	3	N	-0-					-0-
01	2418	N	1736	-0-	-682	-0-	1736	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
08	3100	N	2264	-0-	-836	3579	2249	3	15	9	N	14	14	0			-0-
09	3000	N	2235	-0-	-765	2814	2223	3	12	9	N	11	11	0			-0-
10	3100	N	2062	-0-	-1038	1776	2044	3	18	9	N	16	16	0			-0-
11	2751	N	975	-0-	-1776	-0-	966	3	9	9	N	8	8	0			-0-
12	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2699	3	8	9	N	7	5	0	2	1	-0-
01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2325	3	29	9	N	26	26	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-					-0-
11	600	N	496	-0-	-104	-0-	496	3	N	-0-					-0-
12	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	3	N	-0-					-0-
01	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 15 WELL #: 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
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
09	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
10	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2171	-0-	-154	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	2075	-0-	-436	-0-	2075	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
08	775	N	296	-0-	-479	-0-	294	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	797	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	956	3	4	9	N	4	4	0			-0-
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	853	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	837	N	812	-0-	-25	-0-	809	3	3	9	N	3	2	0	1	1	-0-
01	961	N	788	-0-	-173	-0-	782	3	6	9	N	5	5	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
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	90	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	80	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	86	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	79	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	82	3	2	9	N	2	1	0	1	1	-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	99	3	3	9	N	3	3	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
08	1178	X	887	-0-	-291	-0-	884	3	3	9	N	3	3	0			-0-
09	1140	X	996	-0-	-144	-0-	993	3	3	9	N	3	3	0			-0-
10	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1010	3	4	9	N	4	4	0			-0-
11	953	X	953	-0-	-0-	-0-	950	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	1023	X	1001	-0-	-22	-0-	998	3	3	9	N	3	2	0	1	1	-0-
01	1023	X	929	-0-	-94	-0-	922	3	7	9	N	6	6	0			-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 8 RRCID -> 210543 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7202 - 8367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	7260	-0-	-304	-0-	7241	3	19	9	N	17	17	0			-0-
09	7290	X	6882	-0-	-408	-0-	6868	3	14	9	N	13	13	0			-0-
10	7533	X	6567	-0-	-966	-0-	6545	3	22	9	N	20	20	0			-0-
11	7140	X	6068	-0-	-1072	-0-	6055	3	13	9	N	12	12	0			-0-
12	7378	X	6387	-0-	-991	-0-	6372	3	15	9	N	14	9	0	5	1	-0-
01	7254	X	5651	-0-	-1603	-0-	5625	3	26	9	N	24	24	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
08	5115	X	4704	-0-	-411	-0-	4696	3	8	9	N	7	7	0			-0-
09	4920	X	4433	-0-	-487	-0-	4427	3	6	9	N	5	5	0			-0-
10	5084	X	3423	-0-	-1661	-0-	3415	3	8	9	N	7	7	0			-0-
11	4710	X	3391	-0-	-1319	-0-	3387	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	4867	X	3748	-0-	-1119	-0-	3742	3	6	9	N	5	3	0	2	1	-0-
01	4712	X	3728	-0-	-984	-0-	3718	3	10	9	N	9	9	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
08	5952	X	5127	-0-	-825	-0-	5125	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	5760	X	5063	-0-	-697	-0-	5061	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	5828	X	5282	-0-	-546	-0-	5279	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5056	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5345	3	3	9	N	3	2	0	1	1	-0-
01	5270	X	5195	-0-	-75	-0-	5191	3	4	9	N	4	4	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
08	992	N	847	-0-	-145	-0-	847	3			N	-0-					-0-
09	900	N	841	-0-	-59	-0-	841	3			N	-0-					-0-
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 4H RRCID -> 212333 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 7883 - 11472

08	1736	X	1438	-0-	-298	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
09	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
10	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
11	1440	X	1434	-0-	-6	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
12	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
01	1798	X	1737	-0-	-61	-0-	1737	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 10H RRCID -> 213116 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7719 - 10935

08	3844	X	3646	-0-	-198	-0-	3644	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	3720	X	3482	-0-	-238	-0-	3481	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	3813	X	3509	-0-	-304	-0-	3507	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	3600	X	3501	-0-	-99	-0-	3500	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	3720	X	3614	-0-	-106	-0-	3612	3	2	9	N	2	1	0	1	1	-0-
01	3658	X	3592	-0-	-66	-0-	3589	3	3	9	N	3	3	0			-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 8HA RRCID -> 215024 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7611 - 10766

08	3131	X	2812	-0-	-319	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2038	-0-	-992	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2536	-0-	-595	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
11	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2876	-0-	-7	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
01	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 9 RRCID -> 215026 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7305 - 8830

08	930	N	880	-0-	-50	-0-	874	3	6	9	N	5	5	0			-0-
09	870	N	848	-0-	-22	-0-	845	3	3	9	N	3	3	0			-0-
10	930	N	890	-0-	-40	-0-	884	3	6	9	N	5	5	0			-0-
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	843	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	877	3	4	9	N	4	3	0	1	1	-0-
01	899	N	882	-0-	-17	-0-	874	3	8	9	N	7	7	0			-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 10H RRCID -> 215031 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7689 - 10796

08	5766	X	5586	-0-	-180	-0-	5578	3	8	9	N	7	7	0			-0-
09	5580	X	5079	-0-	-501	-0-	5072	3	7	9	N	6	6	0			-0-
10	5642	X	5526	-0-	-116	-0-	5516	3	10	9	N	9	9	0			-0-
11	5460	X	5153	-0-	-307	-0-	5146	3	7	9	N	6	6	0			-0-
12	5580	X	5351	-0-	-229	-0-	5343	3	8	9	N	7	5	0	2	1	-0-
01	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5643	3	13	9	N	12	12	0			-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 11H RRCID -> 215536 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7892 - 10569

08	6758	X	4929	-0-	-1829	-0-	4925	3	4	9	N	4	4	0			-0-
09	6390	X	6071	-0-	-319	-0-	6068	3	3	9	N	3	3	0			-0-
10	6603	X	6575	-0-	-28	-0-	6569	3	6	9	N	5	5	0			-0-
11	6360	X	6155	-0-	-205	-0-	6152	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	6572	X	6229	-0-	-343	-0-	6225	3	4	9	N	4	3	0	1	1	-0-
01	6572	X	6173	-0-	-399	-0-	6165	3	8	9	N	7	7	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
08	1705	N	1566	-0-	-139	-0-	1563	3	3	9	N	3	3	0			-0-
09	1590	N	1501	-0-	-89	-0-	1499	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	1547	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1563	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	1498	3	3	9	N	3	2	0	1	1	-0-
01	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	1507	3	4	9	N	4	4	0			-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 6 RRCID -> 216179 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 9032

08	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 217056 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7818 - 8802

08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	886	-0-	-137	-0-	886	3			N	-0-					-0-
11	990	N	727	-0-	-263	-0-	727	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	668	-0-	-355	-0-	668	3			N	-0-					-0-
01	899	N	697	-0-	-202	-0-	697	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 218487 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7282 - 7966

08	4433	X	3975	-0-	-458	-0-	3961	3	14	9	N	13	13	0			-0-
09	4290	X	3891	-0-	-399	-0-	3880	3	11	9	N	10	10	0			-0-
10	4278	X	4097	-0-	-181	-0-	4079	3	18	9	N	16	16	0			-0-
11	4140	X	4059	-0-	-81	-0-	4048	3	11	9	N	10	10	0			-0-
12	4278	X	4151	-0-	-127	-0-	4138	3	13	9	N	12	8	0	4	1	-0-
01	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4141	3	23	9	N	21	21	0			-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 218937 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 8716

08	620	N	408	-0-	-212	-0-	402	3	6	9	N	5	5	0			-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	502	3	4	9	N	4	4	0			-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	611	3	10	9	N	9	9	0			-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	516	3	7	9	N	6	6	0			-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	560	3	7	9	N	6	4	0	2	1	-0-
01	620	N	564	-0-	-56	-0-	552	3	12	9	N	11	11	0			-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 219326 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7843 - 8216

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 13 RRCID -> 219769 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7838 - 8800

08	3751	X	3532	-0-	-219	-0-	3530	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	3630	X	3389	-0-	-241	-0-	3388	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	3751	X	3486	-0-	-265	-0-	3484	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	3540	X	1854	-0-	-1686	-0-	1853	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3649	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4109	3	3	9	N	3	3	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 220637 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7620 - 7821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	3172	-0-	-238	-0-	3165	3	7	9	N	6	6	0			-0-
09	3240	X	2998	-0-	-242	-0-	2992	3	6	9	N	5	5	0			-0-
10	3348	X	2490	-0-	-858	-0-	2482	3	8	9	N	7	7	0			-0-
11	3120	X	3070	-0-	-50	-0-	3066	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	3224	X	3089	-0-	-135	-0-	3082	3	7	9	N	6	4	0	2	1	-0-
01	3162	X	3079	-0-	-83	-0-	3068	3	11	9	N	10	10	0			-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 220774 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7328 - 7950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1925	-0-	-1175	6586	1923	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	3000	N	2428	-0-	-572	6014	2427	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	3100	N	2492	-0-	-608	5406	2490	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	3000	N	2570	-0-	-430	4976	2569	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	3100	N	2474	-0-	-626	4350	2472	3	2	9	N	2	1	0	1	1	-0-
01	3100	N	2374	-0-	-726	3624	2371	3	3	9	N	3	3	0			-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 220778 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8092 - 8655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	1689	-0-	-109	-0-	1686	3	3	9	N	3	3	0			-0-
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1654	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	1705	N	1689	-0-	-16	-0-	1686	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1624	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1717	3	3	9	N	3	2	0	1	1	-0-
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1715	3	6	9	N	5	5	0			-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220824 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7952 - 8792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	X	1775	-0-	-240	-0-	1774	3	1	9	N	1	1	0			-0-
09	1650	X	1538	-0-	-112	-0-	1537	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2055	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2176	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2277	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2108	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 222054 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7256 - 8848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5859	X	5641	-0-	-218	-0-	5630	3	11	9	N	10	10	0			-0-
09	5670	X	4954	-0-	-716	-0-	4946	3	8	9	N	7	7	0			-0-
10	5952	X	5634	-0-	-318	-0-	5621	3	13	9	N	12	12	0			-0-
11	5760	X	5605	-0-	-155	-0-	5596	3	9	9	N	8	8	0			-0-
12	5952	X	5647	-0-	-305	-0-	5637	3	10	9	N	9	6	0	3	1	-0-
01	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5711	3	18	9	N	16	16	0			-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 8 RRCID -> 222131 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8024 - 8878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5176	3	116	9	N	105	105	0			-0-
09	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5000	3	88	9	N	80	80	0			-0-
10	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5473	3	144	9	N	131	131	0			-0-
11	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5651	3	97	9	N	88	88	0			-0-
12	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6242	3	120	9	N	109	73	0	36	1	-0-
01	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6630	3	221	9	N	201	201	0			-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222276 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8050 - 8765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7626	X	4252	-0-	-3374	-0-	4249	3	3	9	N	3	3	0			-0-
09	6150	X	4034	-0-	-2116	-0-	4032	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	5394	X	4062	-0-	-1332	-0-	4059	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	4950	X	3843	-0-	-1107	-0-	3841	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	4650	X	3883	-0-	-767	-0-	3880	3	3	9	N	3	2	0	1	1	-0-
01	4247	X	3960	-0-	-287	-0-	3956	3	4	9	N	4	4	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
08	5394	X	4557	-0-	-837	-0-	4542	3	15	9	N	14	14	0			-0-
09	5070	X	4995	-0-	-75	-0-	4983	3	12	9	N	11	11	0			-0-
10	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	5978	3	23	9	N	21	21	0			-0-
11	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5478	3	15	9	N	14	14	0			-0-
12	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5404	3	17	9	N	15	10	0	5	1	-0-
01	6014	X	5357	-0-	-657	-0-	5328	3	29	9	N	26	26	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
08	1302	N	1043	-0-	-259	-0-	1040	3	3	9	N	3	3	0			-0-
09	1200	N	958	-0-	-242	-0-	956	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	1302	N	1115	-0-	-187	-0-	1112	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1077	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1075	3	3	9	N	3	2	0	1	1	-0-
01	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1082	3	6	9	N	5	5	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
08	3255	X	2595	-0-	-660	-0-	2584	3	11	9	N	10	10	0			-0-
09	3120	X	2474	-0-	-646	-0-	2465	3	9	9	N	8	8	0			-0-
10	3131	X	2514	-0-	-617	-0-	2501	3	13	9	N	12	12	0			-0-
11	2610	X	2394	-0-	-216	-0-	2385	3	9	9	N	8	8	0			-0-
12	2697	X	2453	-0-	-244	-0-	2443	3	10	9	N	9	6	0	3	1	-0-
01	2604	X	2421	-0-	-183	-0-	2404	3	17	9	N	15	15	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
08	2728	N	2555	-0-	-173	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2399	-0-	-151	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2460	-0-	-175	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
12	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 5 RRCID -> 224072 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8085 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2963	N	1591	-0-	-1372	-0-	1583	3	8	9	N	7	7	0			-0-
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1772	3	7	9	N	6	6	0			-0-
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1937	3	11	9	N	10	10	0			-0-
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1862	3	8	9	N	7	7	0			-0-
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1825	3	9	9	N	8	5	0	3	1	-0-
01	1953	N	1948	-0-	-5	-0-	1934	3	14	9	N	13	13	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
08	5456	X	5221	-0-	-235	-0-	5202	3	19	9	N	17	17	0			-0-
09	5280	X	5026	-0-	-254	-0-	5012	3	14	9	N	13	13	0			-0-
10	5456	X	5233	-0-	-223	-0-	5210	3	23	9	N	21	21	0			-0-
11	5220	X	4954	-0-	-266	-0-	4940	3	14	9	N	13	13	0			-0-
12	5270	X	5120	-0-	-150	-0-	5103	3	17	9	N	15	10	0	5	1	-0-
01	5239	X	5156	-0-	-83	-0-	5127	3	29	9	N	26	26	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
08	3565	X	3511	-0-	-54	-0-	3499	3	12	9	N	11	11	0			-0-
09	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3944	3	10	9	N	9	9	0			-0-
10	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3975	3	18	9	N	16	16	0			-0-
11	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3681	3	11	9	N	10	10	0			-0-
12	4092	X	3681	-0-	-411	-0-	3668	3	13	9	N	12	8	0	4	1	-0-
01	4092	X	3636	-0-	-456	-0-	3615	3	21	9	N	19	19	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	54	-0-	-96	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	N	1	1	0			-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 226245 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8055 - 8809

08	279	N	264	-0-	-15	-0-	262	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	196	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	262	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	241	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	221	3	3	9	N	3	2	0	1	1	-0-
01	279	N	172	-0-	-107	-0-	169	3	3	9	N	3	3	0			-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 227737 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7486 - 8794

08	2418	N	2245	-0-	-173	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	2002	-0-	-188	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2082	-0-	-274	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	2014	-0-	-146	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1798	-0-	-279	-0-	1798	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 10 RRCID -> 227849 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7208 - 8757

08	3658	X	3416	-0-	-242	-0-	3413	3	3	9	N	3	3	0			-0-
09	3510	X	3303	-0-	-207	-0-	3300	3	3	9	N	3	3	0			-0-
10	3627	X	3145	-0-	-482	-0-	3141	3	4	9	N	4	4	0			-0-
11	3390	X	3338	-0-	-52	-0-	3336	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	3503	X	3445	-0-	-58	-0-	3442	3	3	9	N	3	2	0	1	1	-0-
01	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3460	3	6	9	N	5	5	0			-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 228656 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 7206 - 8679

08	4960	X	4477	-0-	-483	-0-	4470	3	7	9	N	6	6	0			-0-
09	4800	X	4181	-0-	-619	-0-	4175	3	6	9	N	5	5	0			-0-
10	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4871	3	9	9	N	8	8	0			-0-
11	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4333	3	6	9	N	5	5	0			-0-
12	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4512	3	7	9	N	6	4	0	2	1	-0-
01	4867	X	4480	-0-	-387	-0-	4469	3	11	9	N	10	10	0			-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 229085 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7246 - 8680

08	3503	X	3057	-0-	-446	-0-	3053	3	4	9	N	4	4	0			-0-
09	3390	X	2994	-0-	-396	-0-	2991	3	3	9	N	3	3	0			-0-
10	3503	X	3083	-0-	-420	-0-	3077	3	6	9	N	5	5	0			-0-
11	3270	X	2958	-0-	-312	-0-	2955	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	3317	X	3035	-0-	-282	-0-	3032	3	3	9	N	3	2	0	1	1	-0-
01	3100	X	3031	-0-	-69	-0-	3024	3	7	9	N	6	6	0			-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 9 RRCID -> 229108 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7295 - 8676

08	1116	N	502	-0-	-614	-0-	499	3	3	9	N	3	3	0			-0-
09	480	N	402	-0-	-78	-0-	400	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	589	N	472	-0-	-117	-0-	469	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	480	N	470	-0-	-10	-0-	468	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1226	3	3	9	N	3	2	0	1	1	-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	643	3	11	9	N	10	10	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 229701 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8023 - 8738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4557	X	4007	-0-	-550	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	3903	-0-	-507	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	4083	-0-	-474	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	3834	-0-	-576	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	3977	-0-	-487	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3625	-0-	-467	-0-	3625	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 10 RRCID -> 230080 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7223 - 8645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4371	X	3879	-0-	-492	-0-	3871	3	8	9	N	7	7	0			-0-
09	4230	X	3788	-0-	-442	-0-	3782	3	6	9	N	5	5	0			-0-
10	4371	X	4348	-0-	-23	-0-	4338	3	10	9	N	9	9	0			-0-
11	3900	X	3770	-0-	-130	-0-	3763	3	7	9	N	6	6	0			-0-
12	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4219	3	7	9	N	6	4	0	2	1	-0-
01	4340	X	3499	-0-	-841	-0-	3486	3	13	9	N	12	12	0			-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 230321 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 7273 - 8717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4991	X	4461	-0-	-530	-0-	4444	3	17	9	N	15	15	0			-0-
09	4830	X	4682	-0-	-148	-0-	4669	3	13	9	N	12	12	0			-0-
10	4991	X	4956	-0-	-35	-0-	4935	3	21	9	N	19	19	0			-0-
11	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4749	3	14	9	N	13	13	0			-0-
12	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4907	3	17	9	N	15	10	0	5	1	-0-
01	4960	X	4915	-0-	-45	-0-	4887	3	28	9	N	25	25	0			-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 12 RRCID -> 230325 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8158 - 8715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 11 RRCID -> 230565 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8004 - 8710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4929	X	4226	-0-	-703	-0-	4216	3	10	9	N	9	9	0			-0-
09	4710	X	3874	-0-	-836	-0-	3866	3	8	9	N	7	7	0			-0-
10	4867	X	3958	-0-	-909	-0-	3947	3	11	9	N	10	10	0			-0-
11	4710	X	3653	-0-	-1057	-0-	3646	3	7	9	N	6	6	0			-0-
12	4216	X	3708	-0-	-508	-0-	3700	3	8	9	N	7	5	0	2	1	-0-
01	4216	X	3581	-0-	-635	-0-	3568	3	13	9	N	12	12	0			-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 3 RRCID -> 231319 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7889 - 8239

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	138	1	1699	2	N	47	47	1			185
							52	9									
09	1800	N	1709	-0-	-91	-0-	134	1	1575	2	N	-0-					185
10	1891	N	1838	-0-	-53	-0-	152	1	1686	2	N	-0-					185
11	1830	N	1657	-0-	-173	-0-	54	1	1603	2	N	-0-					185
12	1767	N	1436	-0-	-331	-0-	27	1	1409	2	N	-0-					185
01	1829	N	643	-0-	-1186	-0-	25	1	618	2	N	-0-					185

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 11 WELL #: 8 RRCID -> 231594 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8139 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1650	3	1	9	N	1	1	0			-0-
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1535	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1525	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1415	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	1149	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	1209	N	861	-0-	-348	-0-	859	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 10 RRCID -> 231627 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7780 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3130	-0-	-187	-0-	3113	3	17	9	N	15	15	0			-0-
09	3210	X	2968	-0-	-242	-0-	2957	3	11	9	N	10	10	0			-0-
10	3658	X	3097	-0-	-561	-0-	3079	3	18	9	N	16	16	0			-0-
11	3540	X	2775	-0-	-765	-0-	2764	3	11	9	N	10	10	0			-0-
12	3658	X	2916	-0-	-742	-0-	2903	3	13	9	N	12	8	0	4	1	-0-
01	3131	X	2664	-0-	-467	-0-	2642	3	22	9	N	20	20	0			-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 232567 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7274 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	962	3	6	9	N	5	5	0			-0-
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	989	3	4	9	N	4	4	0			-0-
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1065	3	8	9	N	7	7	0			-0-
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	999	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1193	3	6	9	N	5	3	0	2	1	-0-
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1131	3	11	9	N	10	10	0			-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 9 RRCID -> 233188 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8170 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	1715	-0-	-1416	-0-	1702	3	13	9	N	12	12	0			-0-
09	3030	X	1450	-0-	-1580	-0-	1442	3	8	9	N	7	7	0			-0-
10	2790	X	1312	-0-	-1478	-0-	1301	3	11	9	N	10	10	0			-0-
11	2250	X	1142	-0-	-1108	-0-	1135	3	7	9	N	6	6	0			-0-
12	2232	X	2204	-0-	-28	-0-	2196	3	8	9	N	7	5	0	2	1	-0-
01	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2697	3	24	9	N	22	22	0			-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 6 RRCID -> 235751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7350 - 8021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1322	-0-	-135	-0-	1316	3	6	9	N	5	5	0			-0-
09	1350	N	1231	-0-	-119	-0-	1227	3	4	9	N	4	4	0			-0-
10	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	1239	3	7	9	N	6	6	0			-0-
11	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	1250	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1278	3	6	9	N	5	3	0	2	1	-0-
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1286	3	9	9	N	8	8	0			-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 9 T RRCID -> 236005 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8413 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	3197	-0-	-1143	-0-	3187	3	10	9	N	9	9	0			-0-
09	4200	X	3476	-0-	-724	-0-	3468	3	8	9	N	7	7	0			-0-
10	4340	X	3760	-0-	-580	-0-	3747	3	13	9	N	12	12	0			-0-
11	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3965	3	9	9	N	8	8	0			-0-
12	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4239	3	11	9	N	10	7	0	3	1	-0-
01	3751	X	2969	-0-	-782	-0-	2949	3	20	9	N	18	18	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
08	806	N	729	-0-	-77	-0-	726	3	3	9	N	3	3	0			-0-
09	750	N	688	-0-	-62	-0-	686	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	744	N	716	-0-	-28	-0-	713	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	720	N	684	-0-	-36	-0-	682	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	713	N	702	-0-	-11	-0-	699	3	3	9	N	3	2	0	1	1	-0-
01	713	N	710	-0-	-3	-0-	706	3	4	9	N	4	4	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 14 WELL #: 6 RRCID -> 236113 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7820 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1621	-0-	-1479	3094	1618	3	3	9	N	3	3	0			-0-
09	3000	N	1794	-0-	-1206	1888	1792	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	3100	N	1868	-0-	-1232	656	1865	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	2511	N	1855	-0-	-656	-0-	1853	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1923	3	3	9	N	3	2	0	1	1	-0-
01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2153	3	6	9	N	5	5	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
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
10	961	N	854	-0-	-107	-0-	854	3			N	-0-					-0-
11	930	N	758	-0-	-172	-0-	758	3			N	-0-					-0-
12	961	N	790	-0-	-171	-0-	790	3			N	-0-					-0-
01	868	N	786	-0-	-82	-0-	786	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
08	5115	X	4877	-0-	-238	-0-	4869	3	8	9	N	7	7	0			-0-
09	4890	X	4594	-0-	-296	-0-	4587	3	7	9	N	6	6	0			-0-
10	5053	X	4798	-0-	-255	-0-	4788	3	10	9	N	9	9	0			-0-
11	4710	X	3783	-0-	-927	-0-	3777	3	6	9	N	5	5	0			-0-
12	4867	X	2335	-0-	-2532	-0-	2329	3	6	9	N	5	3	0	2	1	-0-
01	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5871	3	8	9	N	7	7	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
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1707	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1763	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1585	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	930	N	819	-0-	-111	-0-	818	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	961	N	536	-0-	-425	-0-	536	3			N	-0-					-0-
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1933	3	1	9	N	1	1	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
08	4464	X	4240	-0-	-224	-0-	4204	3	36	9	N	33	33	0			-0-
09	4290	X	4215	-0-	-75	-0-	4186	3	29	9	N	26	26	0			-0-
10	4433	X	4266	-0-	-167	-0-	4221	3	45	9	N	41	41	0			-0-
11	4110	X	4036	-0-	-74	-0-	4007	3	29	9	N	26	26	0			-0-
12	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4699	3	34	9	N	31	21	0	10	1	-0-
01	4371	X	4254	-0-	-117	-0-	4190	3	64	9	N	58	58	0			-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 238606 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7666 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2066	-0-	-228	-0-	2048	3	18	9	N	16	16	0			-0-
09	1890	N	1648	-0-	-242	-0-	1635	3	13	9	N	12	12	0			-0-
10	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2145	3	21	9	N	19	19	0			-0-
11	2010	N	1951	-0-	-59	-0-	1937	3	14	9	N	13	13	0			-0-
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2237	3	17	9	N	15	10	0	5	1	-0-
01	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2241	3	31	9	N	28	28	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
08	1550	N	1002	-0-	-548	-0-	996	3	6	9	N	5	5	0			-0-
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1456	3	4	9	N	4	4	0			-0-
10	1488	N	1286	-0-	-202	-0-	1278	3	8	9	N	7	7	0			-0-
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1272	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	1519	N	1303	-0-	-216	-0-	1296	3	7	9	N	6	4	0	2	1	-0-
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1311	3	10	9	N	9	9	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 21 WELL #: 7 RRCID -> 239079 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7701 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1733	3	7	9	N	6	6	0			-0-
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1631	3	4	9	N	4	4	0			-0-
10	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	1710	3	8	9	N	7	7	0			-0-
11	1680	N	1589	-0-	-91	-0-	1585	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	1705	N	1226	-0-	-479	-0-	1220	3	6	9	N	5	3	0	2	1	-0-
01	1705	N	970	-0-	-735	-0-	963	3	7	9	N	6	6	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
08	1023	N	788	-0-	-235	-0-	769	3	19	9	N	17	17	0			-0-
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1018	3	15	9	N	14	14	0			-0-
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1026	3	28	9	N	25	25	0			-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	952	3	18	9	N	16	16	0			-0-
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1088	3	20	9	N	18	12	0	6	1	-0-
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1167	3	39	9	N	35	35	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
08	3100	N	2232	-0-	-868	4575	2224	3	8	9	N	7	7	0			-0-
09	3000	N	2257	-0-	-743	3832	2250	3	7	9	N	6	6	0			-0-
10	3100	N	2340	-0-	-760	3072	2330	3	10	9	N	9	9	0			-0-
11	3000	N	2215	-0-	-785	2287	2208	3	7	9	N	6	6	0			-0-
12	3100	N	2240	-0-	-860	1427	2232	3	8	9	N	7	5	0	2	1	-0-
01	3100	N	2245	-0-	-855	572	2232	3	13	9	N	12	12	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
08	2914	X	2116	-0-	-798	-0-	2106	3	10	9	N	9	9	0			-0-
09	2220	X	1871	-0-	-349	-0-	1863	3	8	9	N	7	7	0			-0-
10	2294	X	1743	-0-	-551	-0-	1733	3	10	9	N	9	9	0			-0-
11	2220	X	1897	-0-	-323	-0-	1890	3	7	9	N	6	6	0			-0-
12	2232	X	2089	-0-	-143	-0-	2080	3	9	9	N	8	5	0	3	1	-0-
01	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2101	3	15	9	N	14	14	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
08	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	1571	3	13	9	N	12	12	0			-0-
09	1560	N	1527	-0-	-33	-0-	1517	3	10	9	N	9	9	0			-0-
10	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	1453	3	15	9	N	14	14	0			-0-
11	1530	N	1284	-0-	-246	-0-	1275	3	9	9	N	8	8	0			-0-
12	1581	N	1256	-0-	-325	-0-	1246	3	10	9	N	9	6	0	3	1	-0-
01	1457	N	1173	-0-	-284	-0-	1156	3	17	9	N	15	15	0			-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 11 RRCID -> 241865 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 8401 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2491	-0-	-609	5934	2485	3	6	9	N	5	5	0			-0-
09	3000	N	2456	-0-	-544	5390	2450	3	6	9	N	5	5	0			-0-
10	3100	N	2517	-0-	-583	4807	2509	3	8	9	N	7	7	0			-0-
11	3000	N	2358	-0-	-642	4165	2352	3	6	9	N	5	5	0			-0-
12	3100	N	2456	-0-	-644	3521	2449	3	7	9	N	6	4	0	2	1	-0-
01	3100	N	2398	-0-	-702	2819	2388	3	10	9	N	9	9	0			-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 13 RRCID -> 241866 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8481 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2085	-0-	-1015	4015	2084	3	1	9	N	1	1	0			-0-
09	3000	N	1765	-0-	-1235	2780	1764	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	3100	N	1447	-0-	-1653	1127	1446	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	2462	N	1335	-0-	-1127	-0-	1334	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2392	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2375	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 241955 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7397 - 8194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4836	X	4552	-0-	-284	-0-	4532	3	20	9	N	18	18	0			-0-
09	4530	X	4298	-0-	-232	-0-	4283	3	15	9	N	14	14	0			-0-
10	4433	X	4418	-0-	-15	-0-	4395	3	23	9	N	21	21	0			-0-
11	4410	X	4240	-0-	-170	-0-	4225	3	15	9	N	14	14	0			-0-
12	4557	X	4365	-0-	-192	-0-	4347	3	18	9	N	16	11	0	5	1	-0-
01	4557	X	3866	-0-	-691	-0-	3836	3	30	9	N	27	27	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
08	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
09	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
10	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
11	1440	X	1320	-0-	-120	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
12	1488	X	825	-0-	-663	-0-	825	3			N	-0-					-0-
01	1488	X	1094	-0-	-394	-0-	1094	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
08	3999	X	3658	-0-	-341	-0-	3650	3	8	9	N	7	7	0			-0-
09	3870	X	3471	-0-	-399	-0-	3465	3	6	9	N	5	5	0			-0-
10	3875	X	3556	-0-	-319	-0-	3546	3	10	9	N	9	9	0			-0-
11	3600	X	3447	-0-	-153	-0-	3441	3	6	9	N	5	5	0			-0-
12	3689	X	2539	-0-	-1150	-0-	2532	3	7	9	N	6	4	0	2	1	-0-
01	3658	X	2917	-0-	-741	-0-	2908	3	9	9	N	8	8	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
08	2325	N	1760	-0-	-565	-0-	1737	3	23	9	N	21	21	0			-0-
09	1860	N	1413	-0-	-447	-0-	1398	3	15	9	N	14	14	0			-0-
10	1984	N	930	-0-	-1054	-0-	912	3	18	9	N	16	16	0			-0-
11	1710	N	1314	-0-	-396	-0-	1303	3	11	9	N	10	10	0			-0-
12	1457	N	673	-0-	-784	-0-	659	3	14	9	N	13	9	0	4	1	-0-
01	930	N	678	-0-	-252	-0-	665	3	13	9	N	12	12	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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 243771 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 8505 - 8625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2371	N	1651	-0-	-720	-0-	1640	3	11	9	N	10	10	0			-0-
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1538	3	9	9	N	8	8	0			-0-
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1617	3	13	9	N	12	12	0			-0-
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1554	3	9	9	N	8	8	0			-0-
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1488	3	10	9	N	9	6	0	3	1	-0-
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1508	3	17	9	N	15	15	0			-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 243776 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8133 - 8726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1538	3	1	9	N	1	1	0			-0-
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1370	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	1240	N	986	-0-	-254	-0-	985	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	1200	N	910	-0-	-290	-0-	909	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	1240	N	891	-0-	-349	-0-	890	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	992	N	784	-0-	-208	-0-	783	3	1	9	N	1	1	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 244300 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8066 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	6324	X	6134	-0-	-190	-0-	6114	3	20	9	N	18	18	0			-0-
09	6120	X	6075	-0-	-45	-0-	6060	3	15	9	N	14	14	0			-0-
10	6324	X	6224	-0-	-100	-0-	6200	3	24	9	N	22	22	0			-0-
11	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6097	3	15	9	N	14	14	0			-0-
12	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6793	3	19	9	N	17	11	0	6	1	-0-
01	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6566	3	34	9	N	31	31	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
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	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
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1513	3	1	9	N	1	1	0			-0-
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1577	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1811	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1610	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1802	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1633	3	2	9	N	2	2	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
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	3	1	9	N	1	1	0			-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	334	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	378	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	605	3	3	9	N	3	2	0	1	1	-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	681	3	7	9	N	6	6	0			-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 246542 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2750	-0-	-319	-0-	2739	3	11	9	N	10	10	0			-0-
09	2970	X	2320	-0-	-650	-0-	2312	3	8	9	N	7	7	0			-0-
10	3069	X	2250	-0-	-819	-0-	2239	3	11	9	N	10	10	0			-0-
11	2820	X	2004	-0-	-816	-0-	1997	3	7	9	N	6	6	0			-0-
12	2914	X	1913	-0-	-1001	-0-	1906	3	7	9	N	6	4	0	2	1	-0-
01	2759	X	2113	-0-	-646	-0-	2102	3	11	9	N	10	10	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
08	3534	X	3199	-0-	-335	-0-	3193	3	6	9	N	5	5	0			-0-
09	3360	X	2997	-0-	-363	-0-	2993	3	4	9	N	4	4	0			-0-
10	3317	X	3111	-0-	-206	-0-	3104	3	7	9	N	6	6	0			-0-
11	3210	X	2982	-0-	-228	-0-	2978	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	3286	X	3046	-0-	-240	-0-	3042	3	4	9	N	4	3	0	1	1	-0-
01	3193	X	2833	-0-	-360	-0-	2824	3	9	9	N	8	8	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 12 WELL #: 11 RRCID -> 247681 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7314 - 8701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4309	X	23	-0-	-4286	-0-	19	3	4	9	N	4	4	0			-0-
09	4170	X	83	-0-	-4087	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	29	-0-	-3505	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	35	-0-	-3385	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	46	-0-	-3147	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	93	X	19	-0-	-74	-0-	19	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 247682 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7347 - 8727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	1285	-0-	-265	-0-	1282	3	3	9	N	3	3	0			-0-
09	1320	N	1283	-0-	-37	-0-	1281	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	1333	N	741	-0-	-592	-0-	739	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	1230	N	593	-0-	-637	-0-	592	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	1333	N	661	-0-	-672	-0-	660	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	744	N	672	-0-	-72	-0-	670	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 12 RRCID -> 247683 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7330 - 8635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3503	X	3354	-0-	-149	-0-	3341	3	13	9	N	12	12	0			-0-
09	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3637	3	11	9	N	10	10	0			-0-
10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3813	3	19	9	N	17	17	0			-0-
11	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3620	3	12	9	N	11	11	0			-0-
12	3782	X	3554	-0-	-228	-0-	3541	3	13	9	N	12	8	0	4	1	-0-
01	3844	X	3525	-0-	-319	-0-	3503	3	22	9	N	20	20	0			-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 101 RRCID -> 248165 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7828 - 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
08	2821	X	2312	-0-	-509	-0-	2244	3	68	9	N	62	62	0			-0-
09	2580	X	1989	-0-	-591	-0-	1942	3	47	9	N	43	43	0			-0-
10	2511	X	2222	-0-	-289	-0-	2148	3	74	9	N	67	67	0			-0-
11	2430	X	1527	-0-	-903	-0-	1484	3	43	9	N	39	39	0			-0-
12	2511	X	1135	-0-	-1376	-0-	1095	3	40	9	N	36	24	0	12	1	-0-
01	2325	X	846	-0-	-1479	-0-	798	3	48	9	N	44	44	0			-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 101 RRCID -> 249117 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7867 - 8376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 8 RRCID -> 249374 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8097 - 8727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2667	3	4	9	N	4	4	0			-0-
09	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2732	3	3	9	N	3	3	0			-0-
10	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2668	3	6	9	N	5	5	0			-0-
11	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2511	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	1922	X	1810	-0-	-112	-0-	1807	3	3	9	N	3	2	0	1	1	-0-
01	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2246	3	4	9	N	4	4	0			-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 11 RRCID -> 249384 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7335 - 8736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3926	3	15	9	N	14	14	0			-0-
09	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4632	3	14	9	N	13	13	0			-0-
10	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5270	3	25	9	N	23	23	0			-0-
11	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5224	3	18	9	N	16	16	0			-0-
12	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5309	3	20	9	N	18	12	0	6	1	-0-
01	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4664	3	34	9	N	31	31	0			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 4 WELL #: 12 RRCID -> 249422 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7284 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2108	N	1471	-0-	-637	-0-	1464	3	7	9	N	6	6	0			-0-
09	1710	N	1385	-0-	-325	-0-	1379	3	6	9	N	5	5	0			-0-
10	1550	N	1301	-0-	-249	-0-	1293	3	8	9	N	7	7	0			-0-
11	1410	N	1192	-0-	-218	-0-	1188	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	1426	N	1225	-0-	-201	-0-	1219	3	6	9	N	5	3	0	2	1	-0-
01	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	1240	3	9	9	N	8	8	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
08	2542	X	534	-0-	-2008	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	682	-0-	-1778	-0-	682	3			N	-0-					-0-
10	1364	X	843	-0-	-521	-0-	842	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
12	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1785	3	2	9	N	2	2	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
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	291	3	1	9	N	1	1	0			-0-
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	280	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	310	N	280	-0-	-30	-0-	279	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	268	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	259	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	279	N	194	-0-	-85	-0-	192	3	2	9	N	2	2	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2380	3	3	9	N	3	3	0			-0-
09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2349	3	3	9	N	3	3	0			-0-
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2012	3	4	9	N	4	4	0			-0-
11	1710	N	1498	-0-	-212	-0-	1496	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	1767	N	1254	-0-	-513	-0-	1252	3	2	9	N	2	1	0	1	1	-0-
01	1767	N	1340	-0-	-427	-0-	1337	3	3	9	N	3	3	0			-0-

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 251582 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7906 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7 3	1 9	81	2	N	3	3	1			110
09	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					110
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	N	-0-					110
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	N	-0-					110
12	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					110
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	2	N	-0-					110

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1131	3	12	9	N	11	11	0			-0-
09	1170	N	990	-0-	-180	-0-	981	3	9	9	N	8	8	0			-0-
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1144	3	14	9	N	13	13	0			-0-
11	1110	N	1016	-0-	-94	-0-	1006	3	10	9	N	9	9	0			-0-
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1013	3	10	9	N	9	6	0	3	1	-0-
01	1147	N	940	-0-	-207	-0-	922	3	18	9	N	16	16	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
08	2790	N	2713	-0-	-77	-0-	2701	3	12	9	N	11	11	0			-0-
09	2670	N	2545	-0-	-125	-0-	2536	3	9	9	N	8	8	0			-0-
10	2728	N	2599	-0-	-129	-0-	2585	3	14	9	N	13	13	0			-0-
11	2640	N	2361	-0-	-279	-0-	2352	3	9	9	N	8	8	0			-0-
12	2635	N	2461	-0-	-174	-0-	2451	3	10	9	N	9	6	0	3	1	-0-
01	2604	N	2472	-0-	-132	-0-	2455	3	17	9	N	15	15	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
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	1	1	499	2	N	54					151
							59	9									
09	480	N	477	-0-	-3	-0-	1	1	441	2	N	32					183
							35	9									
10	527	N	413	-0-	-114	-0-	369	2	44	9	N	40					223
11	540	N	463	-0-	-77	-0-	1	1	401	2	N	55	187	1			91
							61	9									
12	496	N	422	-0-	-74	-0-	358	2	64	9	N	58					149
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	470	2	30	9	N	27					176

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
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	7	7	1			114
							8	9									
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					114
10	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					114
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					114
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					114
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					114

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
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	3	1	9	N	1	1	0			-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	146	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	150	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	140	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	147	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	147	3	2	9	N	2	2	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
08	961	N	901	-0-	-60	-0-	901	3			N	-0-					-0-
09	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	3			N	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
12	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	3			N	-0-					-0-
01	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	806	N	784	-0-	-22	-0-	782	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	780	N	749	-0-	-31	-0-	747	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	775	N	774	-0-	-1	-0-	771	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	750	N	701	-0-	-49	-0-	699	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	775	N	756	-0-	-19	-0-	754	3	2	9	N	2	1	0	1	1	-0-
01	775	N	763	-0-	-12	-0-	759	3	4	9	N	4	4	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
08	2325	N	2177	-0-	-148	-0-	2164	3	13	9	N	12	12	0			-0-
09	2160	N	1817	-0-	-343	-0-	1807	3	10	9	N	9	9	0			-0-
10	2201	N	2042	-0-	-159	-0-	2028	3	14	9	N	13	13	0			-0-
11	2100	N	1950	-0-	-150	-0-	1940	3	10	9	N	9	9	0			-0-
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2081	3	11	9	N	10	7	0	3	1	-0-
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2192	3	21	9	N	19	19	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
08	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	1048	3	4	9	N	4	4	0			-0-
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1424	3	4	9	N	4	4	0			-0-
10	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1087	3	7	9	N	6	6	0			-0-
11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1941	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2303	3	8	9	N	7	5	0	2	1	-0-
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1199	3	14	9	N	13	13	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
08	9539	X	2143	-0-	-7396	-0-	2125	3	18	9	N	16	16	0			-0-
09	2820	X	1940	-0-	-880	-0-	1927	3	13	9	N	12	12	0			-0-
10	2914	X	2067	-0-	-847	-0-	2047	3	20	9	N	18	18	0			-0-
11	2820	X	1966	-0-	-854	-0-	1953	3	13	9	N	12	12	0			-0-
12	2356	X	1975	-0-	-381	-0-	1961	3	14	9	N	13	9	0	4	1	-0-
01	2139	X	2025	-0-	-114	-0-	2000	3	25	9	N	23	23	0			-0-

TRAWICK (RODESSA) 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 4 WELL #: 1 U RRCID -> 033839 COMPL. DATE 08/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6734 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 1D RRCID -> 034130 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6908 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

TRAWICK (RODESSA) //CONT.// 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 034308 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6736 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 2D RRCID -> 193857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6720 - 6858

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (TRAVIS PEAK) 90998 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY H. II WELL #: 1 RRCID -> 089950 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 8216 - 8280

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					42
01	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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					227
09	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					227
10	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					227
11	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					227
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					227
01	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

08	1333	N	902	-0-	-431	-0-	896	2	6	9	N	5					178
09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1869	2	3	9	N	3					181
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2088	2	2	9	N	2					183
11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1770	2	3	9	N	3					186
12	1643	N	1253	-0-	-390	-0-	1242	2	11	9	N	10					196
01	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	1601	2	4	9	N	4					200

TRAWICK, N. (PETTIT 7750) //CONT.// 91003 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
TEMPLE IND. WELL #: 3 RRCID -> 051390 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH 8805 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
08	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3122	3	24	9	N	22	22	0			-0-
09	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2701	3	19	9	N	17	17	0			-0-
10	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3138	3	31	9	N	28	28	0			-0-
11	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2973	3	20	9	N	18	18	0			-0-
12	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3030	3	23	9	N	21	14	0	7	1	-0-
01	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3048	3	41	9	N	37	37	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	65
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	65
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	65
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	65
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	65
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	65

BEECH CREEK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247060 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8514 - 9742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	63
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	63
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	63
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	63
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	63
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	63

ENERQUEST CORPORATION 252059
BEECH CREEK UNIT WELL #: RRCID -> 243609 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 9437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	403	X	203	-0-	-200	-0-	203	2	N	-0-	11
09	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-	11
10	1054	X	132	-0-	-922	-0-	132	2	N	-0-	11
11	1020	X	42	-0-	-978	-0-	42	2	N	-0-	11
12	868	X	232	-0-	-636	-0-	232	2	N	-0-	11
01	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT	11

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					154
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					154
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					154
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					154
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					154
01	0	N	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

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	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

08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					59
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	N	1					60
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					60
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					60
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					60
01	0	N	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

08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					136
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					136
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					136
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					136
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					136
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 4 RRCID -> 228440 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8372 - 9608

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					130
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					135
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					144
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					144
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					144
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					145

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
HUNT, LACY WELL #: 2 RRCID -> 229586 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8184 - 9155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36

TRAWICK, NE (PETTIT) 91004 500 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
NE TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 054566 COMPL. DATE 01/23/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7313 - 7502

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK) 91004 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 205245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7901 - 8213

08	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	133	1	1636	2	Y	48	46	1			28
						53	9									
09	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	134	1	1578	2	Y	18					46
						20	9									
10	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	149	1	1650	2	Y	10					56
						11	9									
11	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	56	1	1684	2	Y	5					61
						6	9									
12	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	33	1	1708	2	Y	13					74
						14	9									
01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	65	1	1602	2	Y	2					76
						2	9									

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	106	1	1305	2	Y	72	72	1			-0-
						79	9									
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	105	1	1234	2	Y	-0-					-0-
10	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	117	1	1295	2	Y	-0-					-0-
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	40	1	1198	2	Y	1					1
						1	9									
12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	21	1	1064	2	Y	-0-					1
01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	47	1	1156	2	Y	-0-					1

TRAWICK, WEST (TRAVIS PEAK) 91007 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
TEAM OPERATING, L.L.C. 840878
HENDERSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 244079 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8756 - 8845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRINITY 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1 RRCID -> 061499 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 2465 - 2469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY STATE BANK WELL #: 3E RRCID -> 191191 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 2190 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY STATE BANK WELL #: 5 R RRCID -> 191192 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 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-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOGGETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215836 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10078 - 10242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
POLLARD,J. M. WELL #: 1 RRCID -> 218665 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2502 - 2560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	4464 X	3981	-0-	-483	-0-	214	1	3767	2	Y	-0-					182
09	4200 X	3741	-0-	-459	-0-	194	1	3545	2	Y	2					184
						2	9									
10	4309 X	2743	-0-	-1566	-0-	105	1	2634	2	Y	4	1	8			187
						4	9									
11	3870 X	2875	-0-	-995	-0-	89	1	2783	2	Y	3	1	8			189
						3	9									
12	3875 X	2619	-0-	-1256	-0-	83	1	2532	2	Y	4	1	8			192
						4	9									
01	3968 X	2609	-0-	-1359	-0-	89	1	2518	2	Y	2					194
						2	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 2 RRCID -> 182054 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 4254 - 4527

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TROUP (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 5H RRCID -> 277604 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 8721 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 233518 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8600 - 8788

08	1953	N	784	-0-	-1169	-0-	740	2	44	9	N	40					262
09	1680	N	285	-0-	-1395	-0-	285	2			N	-0-					262
10	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					262
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1027	2	61	9	N	55					317
12	3100	N	3818	-0-	718	718	3631	2	187	9	N	170	194	1			293
01	3100	N	2976	-0-	-124	594	2804	2	172	9	N	156	183	1			266

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 239162 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8580 - 8783

08	1798	X	1273	-0-	-525	-0-	1260	2	13	9	N	12					170
09	1680	X	1629	-0-	-51	-0-	1612	2	17	9	N	15					185
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1240	2	7	9	N	6					191
11	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2707	2	13	9	N	12					203
12	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					203
01	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					203

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

08	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2468	2	2	9	N	2					74
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1739	2	1	9	N	1					75
10	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2410	2	1	9	N	1					76
11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2189	2	106	9	N	96	166	1			6
12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2177	2	2	9	N	2					8
01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2138	2	1	9	N	1					9

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	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
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					15
09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1616	2	200	9	N	182	192	1			5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	3000	N	3039	-0-	39	39	2827	2	212	9	N	193	193	1			5
12	1631	N	1592	-0-	-39	-0-	1592	2			N	-0-					5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

VICKI LYNN 93697 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC 560337
CYPRESS B WELL #: 2 RRCID -> 282305 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6060 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKI LYNN (NUGENT) 93697 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC 560337
FULLER WELL #: 2 T RRCID -> 016811 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5955 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	465	N	416	-0-	-49	-0-	95	1	321	9	Y	292	302	1			38
09	480	N	438	-0-	-42	-0-	113	1	325	9	Y	295	295	1			38
10	465	N	375	-0-	-90	-0-	89	1	286	9	Y	260	208	1			90
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	94	1	363	9	Y	330	362	1			58
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	94	1	681	9	Y	619	529	1			148
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	71	1	571	9	Y	519	600	1	1	8	66

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
08	465	N	394	-0-	-71	-0-	220	1	174	9	Y	158	166	1			21
09	480	N	275	-0-	-205	-0-	190	1	85	9	Y	77	88	1			10
10	465	N	204	-0-	-261	-0-	115	1	89	9	Y	81	63	1			28
11	390	N	341	-0-	-49	-0-	212	1	129	9	Y	117	125	1			20
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	177	1	112	9	Y	102	97	1			25
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	125	1	88	9	Y	80	95	1			10

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 101 RRCID -> 047259 COMPL. DATE 09/14/1968 TOTAL DEPTH 12992 PERF.12038 - 12352

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	1			Y	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			Y	-0-					-0-
10	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	1			Y	-0-					-0-
11	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	1			Y	-0-					-0-
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	1			Y	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			Y	-0-					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 202 RRCID -> 049217 COMPL. DATE 07/26/1970 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370

08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	169	1	613	9	Y	557	554	1			74
09	720	N	651	-0-	-69	-0-	185	1	466	9	Y	424	443	1			55
10	682	N	579	-0-	-103	-0-	107	1	472	9	Y	429	336	1			148
11	750	N	673	-0-	-77	-0-	150	1	523	9	Y	475	539	1			84
12	682	N	667	-0-	-15	-0-	147	1	520	9	Y	473	444	1			113
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	112	1	575	9	Y	523	569	1			67

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 104 RRCID -> 054452 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

08	496	N	151	-0-	-345	-0-	95	1	56	9	Y	51	76	1			7
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	257	1	133	9	Y	121	112	1			16
10	527	N	250	-0-	-277	-0-	106	1	144	9	Y	131	102	1			45
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	114	1	121	9	Y	110	136	1			19
12	403	N	301	-0-	-102	-0-	126	1	175	9	Y	159	140	1			38
01	248	N	109	-0-	-139	-0-	43	1	66	9	Y	60	90	1			8

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 203 RRCID -> 054929 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 12260

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 12443 PERF.12084 - 12350

08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	767	1	671	9	Y	610	600	1			81
09	1380	N	1373	-0-	-7	-0-	674	1	699	9	Y	635	635	1			81
10	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	387	1	713	9	Y	648	506	1			223
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	623	1	1015	9	Y	923	980	1			166
12	1426	N	1099	-0-	-327	-0-	518	1	581	9	Y	528	567	1			127
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	450	1	809	9	Y	735	769	1			93

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 169591 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8263 - 8441

08	992	N	872	-0-	-120	-0-	846	2	26	9	N	24					88
09	780	N	717	-0-	-63	-0-	691	2	26	9	N	24					112
10	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1070	2	32	9	N	29					141
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	817	2	30	9	N	27	93	1			75
*12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					75
01	1116	N	781	-0-	-335	-0-	742	2	39	9	N	35	110	1			-0-

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	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
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	39	3	6	9	N	5					18
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	65	3	8	9	N	7					25
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	42	3	3	9	N	3					28
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	69	3	9	9	N	8					36
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					37
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					37

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

COX WELL #: 2 RRCID -> 139595 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8664 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	3			N	-0-	100	1			20
09	240	N	169	-0-	-71	-0-	167	3	2	9	N	2					22
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	184	3	7	9	N	6					28
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	227	3	4	9	N	4					32
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					32
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					32

WOOD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 162517 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	233	3	8	9	N	7					57
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					57
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					57
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					57
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	241	3	53	9	N	48					105
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					105

HARRIS, DR. WELL #: 2 RRCID -> 164471 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					80
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					80
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					80
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					80
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	73	3	11	9	N	10					90
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					90

WOOD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212607 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8686 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	3			N	-0-					78
09	480	N	293	-0-	-187	-0-	293	3			N	-0-					78
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	401	3	9	9	N	8					86
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					86
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	312	3	23	9	N	21					107
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-	87	1			20

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HARRIS, DR. WELL #: 3 RRCID -> 213120 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8692 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOOD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213921 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8605 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COX WELL #: 5 RRCID -> 214812 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9940 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	1069	3			N	-0-	95	1			38
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1008	3	6	9	N	5					43
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1001	3	8	9	N	7					50
11	1020	N	925	-0-	-95	-0-	916	3	9	9	N	8					58
12	1054	N	970	-0-	-84	-0-	970	3			N	-0-					58
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1018	3	6	9	N	5					63

WOOD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214813 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					100
09	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	3			N	-0-					100
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					100
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	60	3	8	9	N	7	90	1			17
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					17
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					17

COX WELL #: 7 RRCID -> 214920 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8895 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

COX WELL #: 4 RRCID -> 216231 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8655 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	207	3	9	9	N	8	74	1			22
09	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	3			N	-0-					22
10	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	3			N	-0-					22
11	210	N	71	-0-	-139	-0-	71	3			N	-0-					22
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					22
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					22

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

WHALEY 1 WELL #: 6 RRCID -> 218443 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8704 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHALEY 1 WELL #: 5 RRCID -> 218482 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8913 - 10073

08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	531	3	6	9	N	5					80
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					80
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					80
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					80
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	311	3	30	9	N	27					107
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					107

WHALEY 1 WELL #: 7 RRCID -> 220341 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8724 - 10087

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01		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

08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					17
09	360	N	274	-0-	-86	-0-	274	3			N	-0-					17
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					17
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	448	3	3	9	N	3					20
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	513	3	2	9	N	2					22
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	462	3	6	9	N	5					27

COX WELL #: 8 RRCID -> 220955 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 10012

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01		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

08	62	N	46	-0-	-16	-0-	44	3	2	9	N	2					67
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	53	3	1	9	N	1					68
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					68
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	22	3	6	9	N	5					73
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					73
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					73

KEY WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980

08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1128	3	2	9	N	2					37
09	1020	N	927	-0-	-93	-0-	927	3			N	-0-					37
10	1085	N	806	-0-	-279	-0-	806	3			N	-0-					37
11	1050	N	922	-0-	-128	-0-	922	3			N	-0-					37
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	971	3	14	9	N	13					50
01	806	N	797	-0-	-9	-0-	794	3	3	9	N	3					53

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 227328 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	359	3	11	9	N	10					90
09	690	N	459	-0-	-231	-0-	453	3	6	9	N	5					95
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	459	3	6	9	N	5					100
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	501	3	8	9	N	7					107
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1003	3	2	9	N	2	99	1			10
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	910	3	14	9	N	13					23

COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 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
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					85
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	55	3	2	9	N	2					87
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					87
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	93	3	20	9	N	18	92	1			13
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					13
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					13

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
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	443	3	7	9	N	6					63
09	420	N	277	-0-	-143	-0-	269	3	8	9	N	7					70
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	529	3	6	9	N	5					75
11	450	N	429	-0-	-21	-0-	419	3	10	9	N	9	66	1			18
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	361	3	6	9	N	5					23
01	527	N	276	-0-	-251	-0-	276	3			N	-0-					23

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
08	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3313	3	11	9	N	10	57	1			25
09	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3507	3	17	9	N	15					40
10	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3563	3	15	9	N	14					54
11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3012	3	7	9	N	6					60
12	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3341	3	26	9	N	24					84
01	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4073	3	21	9	N	19					103

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
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	108	3	3	9	N	3					61
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	147	3	6	9	N	5					66
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	82	3	3	9	N	3					69
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	141	3	4	9	N	4					73
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-	52	1			21
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	176	3	6	9	N	5					26

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
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					72
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					72
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					72
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-	72	1			-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	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
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	18	3	11	9	N	10					30
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	44	3	8	9	N	7					37
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					37
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	50	3	6	9	N	5					42
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	83	3	39	9	N	35					77
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					77

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WHALEY 1 WELL #: 13 RRCID -> 229110 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8860 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					98
09	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					98
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					98
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					98
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	211	3	39	9	N	35					133
*01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-	121	1			12

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
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	544	2	1	9	N	1	1	8			23
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					23
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	487	2	41	9	N	37					60
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					60
12	496	N	426	-0-	-70	-0-	422	2	4	9	N	4					64
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					64

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
08	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					20
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					20
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	218	2	85	9	N	77					97
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					97
12	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-					97
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					97

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

FAULCONER-KEY WELL #: 2 RRCID -> 146519 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9694 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202081 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8978 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	N	1079	-0-	-1122	-0-	26	1	1052	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	2070	N	1586	-0-	-484	-0-	37	1	1547	2	Y	2					3
							2	9									
10	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	39	1	1548	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	44	1	1772	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	44	1	1723	2	Y	1					1
							1	9									
01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	35	1	2401	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 237034 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 237051 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF. N/A

08	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	33	1	1367	2	Y	1	1	1				1
							1	9										
09	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	29	1	1204	2	Y	1						2
							1	9										
10	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	38	1	1475	2	Y	1	2	1				1
							1	9										
11	1350	X	1311	-0-	-39	-0-	32	1	1278	2	Y	1	2	1				-0-
							1	9										
12	1395	X	1220	-0-	-175	-0-	30	1	1189	2	Y	1						1
							1	9										
01	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	35	1	2432	2	Y	2	1	1				2
							2	9										

MARTIN HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 279913 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10453 - 14329

08	19375	X	18946	-0-	-429	-0-	449	1	18452	2	Y	41	72	1				25
							45	9										
09	18750	X	18160	-0-	-590	-0-	422	1	17684	2	Y	49						74
							54	9										
10	19282	X	18194	-0-	-1088	-0-	451	1	17696	2	Y	43	76	1				41
							47	9										
11	18600	X	16872	-0-	-1728	-0-	411	1	16409	2	Y	47	69	1				19
							52	9										
12	18941	X	17314	-0-	-1627	-0-	428	1	16835	2	Y	46						65
							51	9										
01	18941	X	13824	-0-	-5117	-0-	198	1	13575	2	Y	46	71	1				40
							51	9										

MARTIN HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 279925 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10339 - 14750

08	21984	X	21984	-0-	-0-	-0-	521	1	21402	2	Y	55	99	1				33
							61	9										
09	21063	X	21063	-0-	-0-	-0-	490	1	20499	2	Y	67						100
							74	9										
10	22030	X	22030	-0-	-0-	-0-	545	1	21417	2	Y	62	102	1				60
							68	9										
11	21345	X	21345	-0-	-0-	-0-	518	1	20703	2	Y	113	101	1	43	8		29
							124	9										
12	21331	X	21331	-0-	-0-	-0-	525	1	20677	2	Y	117	50	8				96
							129	9										
01	24698	X	24698	-0-	-0-	-0-	352	1	24168	2	Y	162	108	1	64	8		86
							178	9										

WASKOM 95369 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
KING OPERATING CORPORATION 465296
ABNEY -C- WELL #: 1 RRCID -> 284562 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5968 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	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

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 124935 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 5877

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	51	1	1124	2	N	-0-					57
09	1170	N	1025	-0-	-145	-0-	41	1	984	2	N	-0-					57
10	1519	N	1378	-0-	-141	-0-	43	1	1335	2	N	-0-					57
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	40	1	1377	2	N	-0-					57
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	50	1	1193	2	N	5					62
							6	9									
01	1364	N	1082	-0-	-282	-0-	50	1	1024	2	N	7					69
							8	9									

JONESVILLE WELL #: 20 RRCID -> 125682 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6031 - 6064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GORDON, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 125683 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5846 - 5876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	19	1	418	2	N	-0-					49
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	15	1	368	2	N	-0-					49
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	12	1	376	2	N	-0-					49
11	420	N	281	-0-	-139	-0-	8	1	273	2	N	-0-					49
12	403	N	55	-0-	-348	-0-	2	1	53	2	N	-0-					49
01	403	N	9	-0-	-394	-0-	9	2			N	-0-					49

RUDD WELL #: 14 RRCID -> 166839 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5836 - 6047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	38	1	855	2	N	29	114	1			35
							32	9									
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	40	1	955	2	N	46					81
							51	9									
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	29	1	931	2	N	39	93	1			27
							43	9									
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	27	1	907	2	N	37					64
							41	9									
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	33	1	776	2	N	46					110
							51	9									
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	42	1	867	2	N	37	110	1			37
							41	9									

RUDD WELL #: 5 RRCID -> 169326 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	163	1	3588	2	N	15					109
							17	9									
09	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	146	1	3483	2	N	22					131
							24	9									
10	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	107	1	3346	2	N	12					143
							13	9									
11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	99	1	3367	2	N	10					153
							11	9									
12	3100	X	2953	-0-	-147	-0-	119	1	2828	2	N	5	95	1			63
							6	9									
01	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	154	1	3178	2	N	17					80
							19	9									

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
RUDD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129252 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5860 - 5870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHELBY WELL #: 2 RRCID -> 263296 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 5854 - 5862

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27	1	135
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135

MCBRIDE OPERATING LLC 538006
JOBE WELL #: 5 RRCID -> 192234 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 5738

08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			28
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

JOBE WELL #: 4 RRCID -> 192878 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5769 - 5779

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
01	0	N	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
WASTEX CO., INC. WELL #: 1 RRCID -> 069751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 962 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 122580 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1900 - 1921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2023

HILLIARD WELL #: 1A RRCID -> 230586 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 1931 PERF. 1913 - 1929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
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

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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 241358 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9500 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					100
09	1800	N	1759	-0-	-41	-0-	1759	3			N	-0-					100
10	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	1765	3			N	-0-					100
11	1800	N	1717	-0-	-83	-0-	1717	3			N	-0-					100
12	1829	N	1586	-0-	-243	-0-	1586	3			N	-0-					100
01	1767	N	1615	-0-	-152	-0-	1615	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
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					37
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					37
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					37
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					37
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					37
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	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
08	7347	X	7144	-0-	-203	-0-	7144	3			N	-0-					157
09	7110	X	6888	-0-	-222	-0-	6888	3			N	-0-					157
10	7285	X	7072	-0-	-213	-0-	7061	3	11	9	N	10					167
11	7020	X	6794	-0-	-226	-0-	6783	3	11	9	N	10					177
12	7192	X	6270	-0-	-922	-0-	6266	3	4	9	N	4	4	8			177
01	7130	X	6953	-0-	-177	-0-	6945	3	8	9	N	7	7	8			177

HUFFMAN-SMITH WELL #: 5H RRCID -> 267954 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9902 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8897	X	8228	-0-	-669	-0-	8228	3			N	-0-					36
09	8610	X	8006	-0-	-604	-0-	8006	3			N	-0-					36
10	8525	X	8367	-0-	-158	-0-	8336	3	31	9	N	28					64
11	8250	X	7668	-0-	-582	-0-	7655	3	13	9	N	12					76
12	8525	X	7768	-0-	-757	-0-	7768	3			N	-0-					76
01	8370	X	7008	-0-	-1362	-0-	6985	3	23	9	N	21	4	8			93

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
08	24273	X	23438	-0-	-835	-0-	23423	3	15	9	N	14					197
09	23490	X	22509	-0-	-981	-0-	22480	3	29	9	N	26					223
10	24087	X	20751	-0-	-3336	-0-	20732	3	19	9	N	17					240
11	23100	X	22108	-0-	-992	-0-	22064	3	44	9	N	40	163	1			117
12	28434	X	28434	-0-	-0-	-0-	28405	3	29	9	N	26	5	8			138
01	39900	X	39900	-0-	-0-	-0-	39813	3	87	9	N	79	17	8			200

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JOBE WELL #: 9 RRCID -> 085876 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9235 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 102020 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9252 - 9516

08	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	55	1	1208	2	N	-0-					106
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	49	1	1163	2	N	-0-					106
10	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	38	1	1194	2	N	-0-					106
11	1230	N	1093	-0-	-137	-0-	31	1	1062	2	N	-0-					106
12	1240	N	1016	-0-	-224	-0-	41	1	975	2	N	-0-					106
01	1240	N	1015	-0-	-225	-0-	47	1	968	2	N	-0-					106

KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 107992 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 8739

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	8314	-0-	8314	8314	247	1	7739	2	N	298	166	1			161
							328	9									
11	14B2	EXT	2601	-0-	2601	10915	68	1	2328	2	N	186					347
							205	9									
12	14B2	EXT	3388	-0-	3388	14303	128	1	3029	2	N	210	314	1			243
							231	9									
01	14B2	EXT	2392	-0-	2392	16695	108	1	2218	2	N	60	106	1			197
							66	9									

JONESVILLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 108495 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9505 - 9245

08	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	121	1	2661	2	N	163	38	1			184
							179	9									
09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	74	1	1779	2	N	285	341	1			128
							314	9									
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	49	1	1541	2	N	330	339	1			119
							363	9									
11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	49	1	1674	2	N	364	339	1			144
							400	9									
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	46	1	1096	2	N	389	341	1			192
							428	9									
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	68	1	1402	2	N	398	352	1			238
							438	9									

TRAMMELL WELL #: 2 RRCID -> 108876 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9578 - 9315

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82					143
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	163	1			57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					122
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	77	1			47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CARR WELL #: 2 T RRCID -> 111124 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9308 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					45
10	14B2	EXT	2186	-0-	2186	2186	68	1	2115	2	N	3					48
							3	9									
11	14B2	EXT	1618	-0-	1618	3804	46	1	1572	2	N	-0-					48
12	14B2	EXT	251	-0-	251	4055	10	1	241	2	N	-0-					48
01	14B2	EXT	56	-0-	56	4111	3	1	53	2	N	-0-					48

JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 114164 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7892 - 8292

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 4 RRCID -> 115041 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8293 - 8337

08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	56	1	1247	2	N	2					2
							2	9									
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	51	1	1201	2	N	5					7
							6	9									
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	39	1	1237	2	N	-0-					7
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	35	1	1203	2	N	-0-					7
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	47	1	1098	2	N	-0-					7
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	56	1	1165	2	N	-0-					7

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 115042 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9372 - 9598

08	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	54	1	1203	2	N	-0-					38
09	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	49	1	1150	2	N	-0-					38
10	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	38	1	1189	2	N	-0-					38
11	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	35	1	1177	2	N	-0-					38
12	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	48	1	1123	2	N	-0-					38
01	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	56	1	1166	2	N	-0-					38

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 115072 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9341 - 9607

08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

JONESVILLE "C" WELL #: 14 RRCID -> 118939 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8095 - 8240

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2023

JOBE WELL #: 1 RRCID -> 129948 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8128 - 8148

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2022

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
WATERMAN WELL #: 2 RRCID -> 130512 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9299 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	914	-0-	-47	-0-	39	1	875	2	N	-0-					20
09	930	N	864	-0-	-66	-0-	35	1	829	2	N	-0-					20
10	930	N	883	-0-	-47	-0-	27	1	856	2	N	-0-					20
11	870	N	865	-0-	-5	-0-	24	1	841	2	N	-0-					20
12	899	N	863	-0-	-36	-0-	35	1	828	2	N	-0-					20
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	40	1	838	2	N	-0-					20

DOWNER WELL #: 1 RRCID -> 132783 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	16	1	372	2	N	33					102
							36	9									
09	240	N	121	-0-	-119	-0-	3	1	72	2	N	42	79	1			65
							46	9									
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	37	1	1141	2	N	365	313	1			117
							402	9									
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	29	1	1001	2	N	256	246	1			127
							282	9									
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	33	1	797	2	N	453	402	1			178
							498	9									
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	33	1	686	2	N	284	335	1			127
							312	9									

JOBE WELL #: 3 RRCID -> 133082 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	85	1	1882	2	N	-0-					27
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	73	1	1742	2	N	-0-					27
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	56	1	1757	2	N	-0-					27
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	45	1	1527	2	N	-0-					27
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	61	1	1442	2	N	-0-					27
01	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	105	1	2167	2	N	-0-					27

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 133315 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9341 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEELE WELL #: 4 RRCID -> 136230 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	56	1	1245	2	N	20					140
							22	9									
09	1260	N	1140	-0-	-120	-0-	46	1	1086	2	N	7	118	1			29
							8	9									
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	46	1	1459	2	N	1					30
							1	9									
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	41	1	1380	2	N	14					44
							15	9									
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	48	1	1140	2	N	11					55
							12	9									
01	1519	N	1170	-0-	-349	-0-	54	1	1102	2	N	13					68
							14	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

NARRAMORE WELL #: 4 RRCID -> 140450 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8252 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

NARRAMORE WELL #: 5 RRCID -> 185654 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9340 - 9578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1747	-0-	-268	-0-	75	1	1672	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1630	-0-	-320	-0-	65	1	1565	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	2004	-0-	-11	-0-	62	1	1942	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1623	-0-	-57	-0-	46	1	1577	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1510	-0-	-164	-0-	61	1	1449	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1545	-0-	-470	-0-	72	1	1473	2	N	-0-					-0-

JONESVILLE "A" WELL #: 23 RRCID -> 190226 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2380	-0-	-720	1633	101	1	2232	2	N	43					90
							47	9									
09	3000	N	2508	-0-	-492	1141	99	1	2362	2	N	43	76	1			57
							47	9									
10	3100	N	2717	-0-	-383	758	83	1	2599	2	N	32					89
							35	9									
11	3000	N	2500	-0-	-500	258	69	1	2375	2	N	51	80	1			60
							56	9									
12	2996	N	2738	-0-	-258	-0-	109	1	2583	2	N	42					102
							46	9									
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	110	1	2274	2	N	23					125
							25	9									

NARRAMORE WELL #: 6 RRCID -> 190888 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8280 - 9564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2369	-0-	-731	1375	102	1	2248	2	N	17	61	1			51
							19	9									
09	3000	N	2314	-0-	-686	689	92	1	2201	2	N	19					70
							21	9									
10	3040	N	2351	-0-	-689	-0-	72	1	2268	2	N	10					80
							11	9									
11	2280	N	2183	-0-	-97	-0-	62	1	2111	2	N	9					89
							10	9									
12	2387	N	1923	-0-	-464	-0-	78	1	1845	2	N	-0-					89
01	2356	N	2025	-0-	-331	-0-	92	1	1893	2	N	36					125
							40	9									

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 191118 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8316 - 9630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	35	1	773	2	N	-0-					272
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	45	1	1083	2	N	-0-					272
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	22	1	707	2	N	-0-					272
11	660	N	525	-0-	-135	-0-	15	1	510	2	N	-0-					272
12	682	N	503	-0-	-179	-0-	21	1	482	2	N	-0-					272
01	682	N	392	-0-	-290	-0-	18	1	374	2	N	-0-					272

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 24 RRCID -> 191677 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8234 - 9576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1630	N	1630	-0-		-0-	-0-	70	1	1549	2	N	10					92
								11	9									
09	1608	N	1608	-0-		-0-	-0-	64	1	1523	2	N	19					111
								21	9									
10	1488	N	1177	-0-		-311	-0-	36	1	1137	2	N	4					115
								4	9									
11	1440	N	922	-0-		-518	-0-	26	1	890	2	N	5	50	1			70
								6	9									
12	1488	N	652	-0-		-836	-0-	27	1	625	2	N	-0-					70
01	1613	N	1613	-0-		-0-	-0-	73	1	1514	2	N	24					94
								26	9									

NARRAMORE WELL #: 7 RRCID -> 192181 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8300 - 9482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1446	N	1446	-0-		-0-	-0-	62	1	1362	2	N	20	60	1			55
								22	9									
09	1350	N	1129	-0-		-221	-0-	45	1	1064	2	N	18					73
								20	9									
10	1426	N	1090	-0-		-336	-0-	33	1	1036	2	N	19					92
								21	9									
11	1492	N	1492	-0-		-0-	-0-	42	1	1424	2	N	24	76	1			40
								26	9									
12	1751	N	1751	-0-		-0-	-0-	69	1	1649	2	N	30					70
								33	9									
01	1740	N	1740	-0-		-0-	-0-	79	1	1635	2	N	24					94
								26	9									

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 193880 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9351 - 9587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	43178					N	-0-	164	1			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	43178					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	43178					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	43178					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	43178					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	43178					N	NO RPT					-0-

KNIGHTON "C" WELL #: 10 RRCID -> 197913 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8022 - 9589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1442	-0-		-15	-0-	60	1	1323	2	N	54					116
								59	9									
09	1414	N	1414	-0-		-0-	-0-	55	1	1305	2	N	49	86	1			79
								54	9									
10	1488	N	1447	-0-		-41	-0-	43	1	1347	2	N	52	79	1			52
								57	9									
11	1509	N	1509	-0-		-0-	-0-	41	1	1410	2	N	53					105
								58	9									
12	1457	N	1169	-0-		-288	-0-	45	1	1065	2	N	54	111	1			48
								59	9									
01	1916	N	1916	-0-		-0-	-0-	86	1	1767	2	N	57					105
								63	9									

JOBE WELL #: 10 RRCID -> 198632 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2257	-0-		-843	3266	98	1	2159	2	N	-0-					69
09	3000	N	2581	-0-		-419	2847	103	1	2478	2	N	-0-					69
10	3100	N	2369	-0-		-731	2116	73	1	2296	2	N	-0-					69
11	3000	N	2202	-0-		-798	1318	63	1	2139	2	N	-0-					69
12	3100	N	2132	-0-		-968	350	86	1	2046	2	N	-0-					69
01	2583	N	2233	-0-		-350	-0-	103	1	2130	2	N	-0-					69

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JONESVILLE WELL #: 26 RRCID -> 198751 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9174 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2657	-0-	-443	1023	115	1	2542	2	N	-0-					497
09	3000	N	2659	-0-	-341	682	107	1	2552	2	N	-0-					497
10	3100	N	2440	-0-	-660	22	75	1	2365	2	N	-0-					497
11	2241	N	2219	-0-	-22	-0-	63	1	2156	2	N	-0-					497
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	85	1	1995	2	N	-0-					497
01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	101	1	2089	2	N	-0-					497

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
08	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	152	1	3361	2	N	-0-					58
09	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	143	1	3410	2	N	9					67
							10	9									
10	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	116	1	3609	2	N	-0-					67
11	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	103	1	3518	2	N	1					68
							1	9									
12	3472	X	1938	-0-	-1534	-0-	78	1	1852	2	N	7					75
							8	9									
01	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	164	1	3391	2	N	-0-					75

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
08	2294	X	2235	-0-	-59	-0-	93	1	2072	2	N	64	67	1			65
							70	9									
09	2190	X	2011	-0-	-179	-0-	78	1	1865	2	N	62	58	1			69
							68	9									
10	2325	X	1923	-0-	-402	-0-	57	1	1789	2	N	70					139
							77	9									
11	2250	X	1829	-0-	-421	-0-	50	1	1715	2	N	58	73	1			124
							64	9									
12	2325	X	1681	-0-	-644	-0-	65	1	1553	2	N	57	117	1			64
							63	9									
01	2232	X	1754	-0-	-478	-0-	78	1	1606	2	N	64	63	1			65
							70	9									

CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 205730 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	961	N	761	-0-	-200	-0-	32	1	701	2	N	25					129
							28	9									
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	30	1	723	2	N	13	107	1			35
							14	9									
10	899	N	852	-0-	-47	-0-	26	1	804	2	N	20					55
							22	9									
11	750	N	620	-0-	-130	-0-	17	1	586	2	N	15					70
							17	9									
12	806	N	359	-0-	-447	-0-	14	1	337	2	N	7					77
							8	9									
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	41	1	857	2	N	33					110
							36	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CURRIE WELL #: 7 RRCID -> 211042 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9344 - 9611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	237	-0-	-135	-0-	10	1	227	2	N	-0-					32
09	270	N	195	-0-	-75	-0-	8	1	187	2	N	-0-					32
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	10	1	299	2	N	-0-					32
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	6	1	214	2	N	6					38
							7	9									
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	10	1	244	2	N	15					53
							17	9									
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	292	2	N	12					65
							13	9									

JONESVILLE "A" WELL #: 29 RRCID -> 233057 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9376 - 9594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1886	-0-	-5	-0-	82	1	1804	2	N	-0-					141
09	1830	N	1792	-0-	-38	-0-	72	1	1720	2	N	-0-					141
10	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	55	1	1711	2	N	-0-					141
11	1830	N	1686	-0-	-144	-0-	48	1	1638	2	N	-0-					141
12	1860	N	1492	-0-	-368	-0-	60	1	1432	2	N	-0-					141
01	1767	N	1426	-0-	-341	-0-	66	1	1360	2	N	-0-					141

JOBE WELL #: 12 RRCID -> 234138 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9230 - 9462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	102	1	2255	2	N	-0-					311
09	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	91	1	2182	2	N	-0-					311
10	2387	N	2336	-0-	-51	-0-	72	1	2264	2	N	-0-					311
11	2280	N	2252	-0-	-28	-0-	64	1	2188	2	N	-0-					311
12	2356	N	2068	-0-	-288	-0-	84	1	1984	2	N	-0-					311
01	2325	N	2026	-0-	-299	-0-	93	1	1933	2	N	-0-					311

TRAMMELL WELL #: 7 RRCID -> 235644 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9354 - 9578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	X	168	-0-	-2033	-0-	7	1	161	2	N	-0-					68
09	2100	X	66	-0-	-2034	-0-	3	1	63	2	N	-0-					68
10	1891	X	51	-0-	-1840	-0-	2	1	49	2	N	-0-					68
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					68
12	155	X	73	-0-	-82	-0-	3	1	70	2	N	-0-					68
01	155	X	32	-0-	-123	-0-	2	1	30	2	N	-0-					68

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 16 RRCID -> 236053 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9366 - 9574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	52	1	1147	2	N	-0-					126
09	1200	N	1133	-0-	-67	-0-	46	1	1087	2	N	-0-					126
10	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	36	1	1131	2	N	-0-					126
11	1170	N	1110	-0-	-60	-0-	31	1	1079	2	N	-0-					126
12	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	45	1	1070	2	N	-0-					126
01	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	52	1	1083	2	N	-0-					126

JONESVILLE WELL #: 28 RRCID -> 238646 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9294 - 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
08	2046	N	1863	-0-	-183	-0-	81	1	1782	2	N	-0-					365
09	1950	N	1849	-0-	-101	-0-	75	1	1774	2	N	-0-					365
10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	62	1	1945	2	N	-0-					365
11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	54	1	1868	2	N	-0-					365
12	1922	N	1853	-0-	-69	-0-	76	1	1777	2	N	-0-					365
01	2015	N	1937	-0-	-78	-0-	89	1	1848	2	N	-0-					365

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NARRAMORE WELL #: 13 RRCID -> 242990 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	71	1	1577	2	N	-0-					224
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	58	1	1379	2	N	-0-					224
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	45	1	1399	2	N	-0-					224
11	1590	N	1148	-0-	-442	-0-	32	1	1116	2	N	-0-					224
12	1488	N	1178	-0-	-310	-0-	47	1	1131	2	N	-0-					224
01	1457	N	1026	-0-	-431	-0-	47	1	979	2	N	-0-					224

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 15 RRCID -> 242991 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9312 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3208	-0-	-202	-0-	139	1	3069	2	N	-0-					316
09	3330	X	3221	-0-	-109	-0-	129	1	3092	2	N	-0-					316
10	3441	X	3378	-0-	-63	-0-	104	1	3274	2	N	-0-					316
11	3330	X	3171	-0-	-159	-0-	90	1	3081	2	N	-0-					316
12	3317	X	3091	-0-	-226	-0-	126	1	2965	2	N	-0-					316
01	3379	X	3247	-0-	-132	-0-	150	1	3097	2	N	-0-					316

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 128644 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9167 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	1			31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 126810 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9450 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	308	3	1	9	N	1					76
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	577	3	66	9	N	60					136
10	527	N	461	-0-	-66	-0-	440	3	21	9	N	19	136	1			19
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	627	3	28	9	N	25					44
12	651	N	434	-0-	-217	-0-	422	3	12	9	N	11					55
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	460	3	11	9	N	10					65

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 129248 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9476 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 133040 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					27

SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-F RRCID -> 144272 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8177 - 9492

08	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	3036	2	46	9	N	42					62
09	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2678	2	22	9	N	20					82
10	3100	N	3173	-0-	73	73	3137	2	36	9	N	33					115
11	2966	N	2893	-0-	-73	-0-	2876	2	17	9	N	15					130
12	2790	N	2106	-0-	-684	-0-	2092	2	14	9	N	13					143
01	2976	X	2729	-0-	-247	-0-	2700	2	29	9	N	26	149	1			20

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 163747 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9662

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					45

BUFFIN WELL #: 2 RRCID -> 222556 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9464 - 9674

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	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

08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					55
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					55
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					55
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					55
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	3	2	9	N	2					57
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					57

FRAZIER WELL #: 5A RRCID -> 224021 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640

08	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	1006	3	1	9	N	1					103
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1246	3	13	9	N	12					115
10	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2351	3	6	9	N	5					120
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1501	3	6	9	N	5					125
12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					125
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1407	3	2	9	N	2					127

SWIFT WELL #: 9 RRCID -> 227330 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 12 - 9690

08	31	N	9	-0-	-22	-0-	8	3	1	9	N	1					47
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	19	3	4	9	N	4					51
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	14	3	2	9	N	2					53
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					53
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					53
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					53

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAMMOND ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227861 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8226 - 9532

08	961	N	749	-0-	-212	-0-	741	2	8	9	N	7					72
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	967	2	80	9	N	73					145
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					145
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	881	2	39	9	N	35	158	1			22
12	1085	N	735	-0-	-350	-0-	713	2	22	9	N	20					42
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1415	2	39	9	N	35					77

STRICKLAND/LEFALL WELL #: 2 RRCID -> 228448 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9566 - 9752

08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	811	3	1	9	N	1					86
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					86
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1103	3	3	9	N	3					89
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					89
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					89
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1005	3	1	9	N	1					90

STONE, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 229016 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8171 - 9728

08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					32
09	720	N	602	-0-	-118	-0-	602	3			N	-0-					32
10	744	N	629	-0-	-115	-0-	629	3			N	-0-					32
11	720	N	590	-0-	-130	-0-	590	3			N	-0-					32
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					32
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					32

SWIFT WELL #: 11 RRCID -> 229473 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9480 - 9706

08	1519	N	1269	-0-	-250	-0-	1262	3	7	9	N	6					38
09	1470	N	1040	-0-	-430	-0-	1040	3			N	-0-					38
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1241	3	2	9	N	2					40
11	1230	N	849	-0-	-381	-0-	849	3			N	-0-					40
12	1085	N	775	-0-	-310	-0-	769	3	6	9	N	5					45
01	1240	N	902	-0-	-338	-0-	900	3	2	9	N	2					47

WEATHERFORD WELL #: 2 RRCID -> 230699 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771

08	775	N	680	-0-	-95	-0-	680	3			N	-0-					167
09	750	N	618	-0-	-132	-0-	605	3	13	9	N	12					179
10	775	N	721	-0-	-54	-0-	719	3	2	9	N	2					181
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-	144	1			37
12	651	N	528	-0-	-123	-0-	522	3	6	9	N	5					42
01	713	N	542	-0-	-171	-0-	536	3	6	9	N	5					47

BOGUE "A" WELL #: 3 RRCID -> 231270 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8190 - 9730

08	1178	N	680	-0-	-498	-0-	669	3	11	9	N	10					85
09	1410	N	746	-0-	-664	-0-	742	3	4	9	N	4					89
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1440	3	17	9	N	15					104
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1348	3	2	9	N	2	16	1			90
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1692	3	41	9	N	37					127
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1809	3	17	9	N	15	46	1			96

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					42

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	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
08	434	X	334	-0-	-100	-0-	333	3	1	9	N	1					96
09	330	X	214	-0-	-116	-0-	214	3			N	-0-					96
10	186	X	180	-0-	-6	-0-	168	3	12	9	N	11					107
11	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-	72	1			35
12	341	X	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					35
01	341	X	312	-0-	-29	-0-	310	3	2	9	N	2					37

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

STONE, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 235773 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					37
09	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	3			N	-0-					37
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					37
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					37
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	680	3	14	9	N	13					50
01	713	N	566	-0-	-147	-0-	566	3			N	-0-					50

STONE, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 236010 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 236132 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9500 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1278	3	1	9	N	1					83
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					83
10	1395	N	676	-0-	-719	-0-	674	3	2	9	N	2					85
11	1230	N	930	-0-	-300	-0-	930	3			N	-0-					85
12	1395	N	314	-0-	-1081	-0-	314	3			N	-0-					85
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	838	3	13	9	N	12					97

STONE, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 236396 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9505 - 9706

08	713	N	570	-0-	-143	-0-	570	3			N	-0-					75
09	660	N	495	-0-	-165	-0-	495	3			N	-0-					75
10	620	N	436	-0-	-184	-0-	436	3			N	-0-					75
11	540	N	239	-0-	-301	-0-	239	3			N	-0-					75
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					75
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					75

BELL WELL #: 11AH RRCID -> 236667 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9478 PERF.10030 - 12434

08	3937	X	3130	-0-	-807	-0-	3100	3	30	9	N	27					109
09	3810	X	2769	-0-	-1041	-0-	2767	3	2	9	N	2					111
10	3131	X	2811	-0-	-320	-0-	2808	3	3	9	N	3					114
11	3030	X	2805	-0-	-225	-0-	2793	3	12	9	N	11					125
12	3131	X	3023	-0-	-108	-0-	3016	3	7	9	N	6					131
01	3131	X	1813	-0-	-1318	-0-	1806	3	7	9	N	6	95	1			42

WILLIAMS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 237462 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	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

08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					50
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	768	3	1	9	N	1					51
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	690	3	2	9	N	2					53
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1055	3	1	9	N	1	16	1			38
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	635	3	15	9	N	14					52
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					52

SWIFT WELL #: 14 RRCID -> 241495 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 11020

08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	430	3	3	9	N	3					31
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	436	3	2	9	N	2					33
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	410	3	2	9	N	2					35
11	390	N	214	-0-	-176	-0-	214	3			N	-0-					35
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					35
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	720	3	2	9	N	2					37

SWIFT WELL #: 13H RRCID -> 242971 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9575 - 12835

08	5084	X	3657	-0-	-1427	-0-	3646	3	11	9	N	10					128
09	4920	X	4528	-0-	-392	-0-	4525	3	3	9	N	3					131
10	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4686	3	12	9	N	11	87	1			55
11	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	3			N	-0-					55
12	4681	X	4010	-0-	-671	-0-	3991	3	19	9	N	17					72
01	4712	X	4040	-0-	-672	-0-	4033	3	7	9	N	6					78

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BOGUE "A" WELL #: 4H RRCID -> 244775 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9995 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	5229	-0-	-692	-0-	515	1	4681	3	N	30					147
							33	9									
09	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	630	1	7410	3	N	48					195
							53	9									
10	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	651	1	9030	3	N	36	94	1			137
							40	9									
11	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	612	1	11512	3	N	23					160
							25	9									
12	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	562	1	10017	3	N	107	179	1			88
							118	9									
01	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	635	1	9691	3	N	72	133	1			27
							79	9									

STONE, PEARL WELL #: 5H RRCID -> 244866 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF. N/A

08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					14
09	1290	N	1266	-0-	-24	-0-	1266	3			N	-0-					14
10	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	1012	3	25	9	N	23					37
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					37
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					37
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1309	3	2	9	N	2					39

SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 8H RRCID -> 245938 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9967 - 13113

08	2201	X	2004	-0-	-197	-0-	2004	3			N	-0-					65
09	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2923	3	41	9	N	37					102
10	2201	X	2030	-0-	-171	-0-	2024	3	6	9	N	5					107
11	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2530	3	14	9	N	13					120
12	3069	X	2230	-0-	-839	-0-	2229	3	1	9	N	1	79	1			42
01	3069	X	1637	-0-	-1432	-0-	1634	3	3	9	N	3					45

CLARK WELL #: 8H RRCID -> 245939 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9952 - 12280

08	4030	X	1021	-0-	-3009	-0-	1020	3	1	9	N	1					136
09	3900	X	1474	-0-	-2426	-0-	1463	3	11	9	N	10					146
10	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4399	3	7	9	N	6					152
11	3900	X	3045	-0-	-855	-0-	3037	3	8	9	N	7	114	1			45
12	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3699	3	8	9	N	7					52
01	4030	X	2812	-0-	-1218	-0-	2803	3	9	9	N	8					60

HAMMOND ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 248723 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9746 - 12402

08	3565	X	2941	-0-	-624	-0-	2941	3			N	-0-					70
09	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3468	3	22	9	N	20					90
10	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					90
11	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3			N	-0-					90
12	3565	X	3038	-0-	-527	-0-	3036	3	2	9	N	2					92
01	3565	X	3431	-0-	-134	-0-	3431	3			N	-0-					92

CRATON OPERATING LLC 186717
HOPE WELL #: 1 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 9624

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
WINSTON HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 250619 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 11337 PERF. 9542 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	46	1	148	2	Y	-0-					2
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	64	1	218	2	Y	-0-					2
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	59	1	168	2	Y	-0-					2
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					2
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					2
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					2

WINSTON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606

08	8680	X	7642	-0-	-1038	-0-	31	1	7610	2	N	1					62
							1	9									
09	8400	X	7493	-0-	-907	-0-	30	1	7446	2	N	15					77
							17	9									
10	8339	X	7564	-0-	-775	-0-	31	1	7531	2	N	2					79
							2	9									
11	8070	X	7284	-0-	-786	-0-	30	1	7248	2	N	5					84
							6	9									
12	8339	X	7410	-0-	-929	-0-	31	1	7370	2	N	8					92
							9	9									
01	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	31	1	8603	2	N	5					97
							6	9									

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
VERHALEN WELL #: 6 RRCID -> 082869 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8724 - 10015

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
K WELL #: 3H RRCID -> 272761 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9980 - 16666

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	176	1			721
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	176	1			545
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	176	1			369
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	176	1			193
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 017276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8510 - 8564

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 017281 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8495 - 8519

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 161533 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8450 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					20
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	782	2	6	9	N	5					25
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	753	2	19	9	N	17					42
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	792	2	22	9	N	20					62
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	632	2	7	9	N	6					68
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					68

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 229448 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9445 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 236368 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8241 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	7			124
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9506 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	212	1	2202	2	N	-0-					114
09	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	179	1	2041	2	N	-0-					114
10	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	194	1	2500	2	N	-0-					114
11	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	168	1	2251	2	N	-0-					114
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	141	1	1524	2	N	-0-					114
*01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	300	1	2111	2	N	-0-					114

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
08	558	N	471	-0-	-87	-0-	41	1	430	2	N	-0-					22
09	810	N	710	-0-	-100	-0-	57	1	653	2	N	-0-					22
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	71	1	907	2	N	-0-					22
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	79	1	1052	2	N	-0-					22
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	93	1	1009	2	N	-0-					22
01	992	N	720	-0-	-272	-0-	90	1	630	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
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	98	1	1005	2	N	52					281
							57	9									
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	69	1	789	2	N	56					337
							62	9									
10	930	N	902	-0-	-28	-0-	55	1	727	2	N	109	299	1			147
							120	9									
11	900	N	712	-0-	-188	-0-	42	1	568	2	N	93					240
							102	9									
12	930	N	662	-0-	-268	-0-	48	1	529	2	N	77					317
							85	9									
01	899	N	586	-0-	-313	-0-	63	1	444	2	N	72					389
							79	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
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
08	6293	X	2713	-0-	-3580	-0-	238	1	2475	2	N	-0-					174
09	4710	X	3556	-0-	-1154	-0-	287	1	3269	2	N	-0-					174
10	4867	X	3197	-0-	-1670	-0-	231	1	2966	2	N	-0-					174
11	4710	X	3460	-0-	-1250	-0-	240	1	3220	2	N	-0-					174
12	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	351	1	3804	2	N	-0-					174
01	3689	X	15	-0-	-3674	-0-	2	1	13	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
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CALDWELL "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168168 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168500 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171087 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9380 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SANDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	1457	N	808	-0-	-649	-0-	72	1	736	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1230	N	1005	-0-	-225	-0-	105	1	898	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	77	1	862	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	100	1	1082	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	87	1	906	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	73	1	641	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215334 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9056 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	2	2	1			-0-
10	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216422 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8747 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	178	1	1772	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
09	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	147	1	1268	2	Y	10	9	1			7
							11	9									
10	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	112	1	1274	2	Y	7	10	1			4
							8	9									
11	1680	N	1375	-0-	-305	-0-	116	1	1252	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	157	1	1595	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	144	1	1278	2	Y	15	15	1			3
							17	9									

DREYFUS, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 218436 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8309 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	58	1	590	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	64	1	553	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	45	1	526	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	630	N	200	-0-	-430	-0-	17	1	183	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	436	-0-	-215	-0-	38	1	397	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	74	1	638	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218725 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8219 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3802	-0-	-11	-0-	336	1	3434	2	Y	29	32	1			17
							32	9									
09	3540	X	3380	-0-	-160	-0-	348	1	2995	2	Y	34	28	1			23
							37	9									
10	3999	X	2258	-0-	-1741	-0-	180	1	2055	2	Y	21	34	1			10
							23	9									
11	3870	X	1984	-0-	-1886	-0-	166	1	1805	2	Y	12	13	1			9
							13	9									
12	3007	X	1609	-0-	-1398	-0-	137	1	1453	2	Y	17	20	1			6
							19	9									
01	3007	X	1477	-0-	-1530	-0-	149	1	1304	2	Y	22	24	1			4
							24	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219386 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9020 - 9776

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8554 - 9706

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	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

08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					60
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					60
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					60
11	990	N	523	-0-	-467	-0-	523	2			N	-0-					60
12	1023	N	284	-0-	-739	-0-	284	2			N	-0-					60
01	1023	N	555	-0-	-468	-0-	522	2	33	9	N	30					90

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680

08	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	139	1	1416	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	161	1	1381	2	Y	16	13	1			11
							18	9									
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	130	1	1474	2	Y	12	20	1			3
							13	9									
11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	131	1	1423	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
12	1612	N	1376	-0-	-236	-0-	122	1	1251	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
01	1612	N	1430	-0-	-182	-0-	146	1	1278	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	190	1	1929	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	211	1	1815	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	164	1	1855	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	167	1	1810	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	2108	N	1780	-0-	-328	-0-	157	1	1620	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	2015	N	1892	-0-	-123	-0-	193	1	1692	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221749 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8322 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	924	-0-	-192	-0-	81	1	837	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
09	1080	N	931	-0-	-149	-0-	96	1	827	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
10	1085	N	985	-0-	-100	-0-	79	1	900	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	83	1	902	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	961	N	933	-0-	-28	-0-	83	1	846	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	112	1	977	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 222140 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8407 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	104	1	1064	2	Y	9	7	1			8
							10	9									
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	126	1	1147	2	Y	26	29	1			5
							29	9									
10	1364	N	1152	-0-	-212	-0-	94	1	1057	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	96	1	1043	2	Y	4					4
							4	9									
12	1364	X	1196	-0-	-168	-0-	101	1	1086	2	Y	8	11	1			1
							9	9									
01	1333	X	1243	-0-	-90	-0-	121	1	1115	2	Y	6	5	1			2
							7	9									

MINK WELL #: 1 RRCID -> 222247 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8191 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224166 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8359 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3186	-0-	86	4001	286	1	2887	2	Y	12	11	1			8
							13	9									
09	3000	N	2705	-0-	-295	3706	281	1	2410	2	Y	13	12	1			9
							14	9									
10	3100	N	2930	-0-	-170	3536	236	1	2681	2	Y	12	14	1			7
							13	9									
11	6550	X	3014	-0-	-3536	-0-	253	1	2746	2	Y	14	12	1			9
							15	9									
12	2945	X	2652	-0-	-293	-0-	228	1	2403	2	Y	19	21	1			7
							21	9									
01	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	300	1	2620	2	Y	30	32	1			5
							33	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224185 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8452 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	130	1	1325	2	Y	42	45	1			25
							46	9									
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	134	1	1148	2	Y	49	41	1			33
							54	9									
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	105	1	1185	2	Y	36	58	1			11
							40	9									
11	1410	N	1297	-0-	-113	-0-	108	1	1174	2	Y	14	12	1			13
							15	9									
12	1395	N	1182	-0-	-213	-0-	97	1	1066	2	Y	17	25	1			5
							19	9									
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	141	1	1232	2	Y	32	31	1			6
							35	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 224356 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8456 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	151	1	1523	2	Y	-0-					-0-
09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	172	1	1480	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	124	1	1400	2	Y	3					3
							3	9									
11	1620	N	1502	-0-	-118	-0-	126	1	1368	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	189	1	1988	2	Y	14	12	1			6
							15	9									
01	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	269	1	2356	2	Y	28	29	1			5
							31	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226798 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8402 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	X	1166	-0-	-12	-0-	104	1	1062	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1320	N	995	-0-	-325	-0-	104	1	889	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1364	N	1007	-0-	-357	-0-	82	1	925	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	93	1	1008	2	Y	-0-					-0-
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	99	1	1029	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	110	1	962	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227207 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9598 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3844	-0-	744	3307	345	1	3490	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
09	6785	X	3478	-0-	-3307	-0-	363	1	3107	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
10	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	427	1	4975	2	Y	7	9	1			3
							8	9									
11	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	165	1	1817	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	4898	X	1911	-0-	-2987	-0-	172	1	1739	2	Y	-0-					-0-
01	5425	X	3354	-0-	-2071	-0-	343	1	3005	2	Y	5	4	1			1
							6	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 8 RRCID -> 228042 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8372 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2564	-0-	-536	1849	229	1	2328	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
09	3000	N	2262	-0-	-738	1111	235	1	2020	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
10	3100	N	2298	-0-	-802	309	186	1	2108	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
11	2577	N	2268	-0-	-309	-0-	191	1	2074	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	2325	N	1893	-0-	-432	-0-	169	1	1717	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
01	2294	N	2034	-0-	-260	-0-	208	1	1818	2	Y	7	8	1			1
							8	9									

LANCASTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228177 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8414 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	374	1	3733	2	Y	39	31	1			26
							43	9									
09	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	435	1	3730	2	Y	58	46	1			38
							64	9									
10	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	364	1	4128	2	Y	71	70	1			39
							78	9									
11	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	365	1	3958	2	Y	65	58	1			46
							72	9									
12	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	441	1	4469	2	Y	106	102	1			50
							117	9									
01	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	476	1	4162	2	Y	156	191	1			15
							172	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ABNEY, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					17
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					17
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					17
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	198	2	213	9	N	194	183	1			28
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					28
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					28

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468

08	2759	X	771	-0-	-1988	-0-	68	1	702	2	Y	1					1
							1	9									
09	2670	X	1107	-0-	-1563	-0-	109	1	998	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2108	X	895	-0-	-1213	-0-	70	1	823	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	1590	X	808	-0-	-782	-0-	68	1	740	2	Y	-0-					1
12	1302	X	874	-0-	-428	-0-	73	1	801	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1147	X	661	-0-	-486	-0-	63	1	597	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DREYFUS, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 232093 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11901 PERF. 8432 - 11820

08	4960	X	3871	-0-	-1089	-0-	345	1	3502	2	Y	22	26	1			13
							24	9									
09	4800	X	3522	-0-	-1278	-0-	366	1	3130	2	Y	24	22	1			15
							26	9									
10	4960	X	4605	-0-	-355	-0-	372	1	4210	2	Y	21	31	1			5
							23	9									
11	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	499	1	5383	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
12	4495	X	1104	-0-	-3391	-0-	95	1	1007	2	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
01	4619	X	415	-0-	-4204	-0-	41	1	374	2	Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	508	1	5189	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
09	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	509	1	4372	2	Y	8	7	1			6
							9	9									
10	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	372	1	4224	2	Y	8	10	1			4
							9	9									
11	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	344	1	3730	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
12	4960	X	3486	-0-	-1474	-0-	296	1	3183	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
01	4960	X	3367	-0-	-1593	-0-	344	1	3011	2	Y	11	11	1			2
							12	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233759 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 9742

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	3720	X	2770	-0-	-950	-0-	418	1	2340	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
09	3750	X	3064	-0-	-686	-0-	405	1	2627	2	Y	29	24	1			8
							32	9									
10	3875	X	2834	-0-	-1041	-0-	241	1	2564	2	Y	26	32	1			2
							29	9									
11	3750	X	2592	-0-	-1158	-0-	229	1	2337	2	Y	24	24	1			2
							26	9									
12	3162	X	2547	-0-	-615	-0-	187	1	2349	2	Y	10					12
							11	9									
01	3162	X	2395	-0-	-767	-0-	195	1	2174	2	Y	24	25	1			11
							26	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 10 RRCID -> 238197 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9650

08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	105	1	1075	2	Y	-0-					-0-
09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	195	1	1679	2	Y	1					1
							1	9									
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	129	1	1467	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	124	1	1345	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	122	1	1294	2	Y	216	136	1			80
							238	9									
01	1581	N	1446	-0-	-135	-0-	147	1	1297	2	Y	2	82	1			-0-
							2	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	143	1	1435	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	163	1	1405	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
10	1643	N	1559	-0-	-84	-0-	126	1	1431	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	146	1	1581	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	140	1	1491	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	174	1	1528	2	Y	7	8	1			1
							8	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
08	1798	X	1584	-0-	-214	-0-	141	1	1433	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
09	1650	X	1484	-0-	-166	-0-	154	1	1320	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
10	1705	X	1505	-0-	-200	-0-	122	1	1375	2	Y	7	11	1			2
							8	9									
11	1530	N	1358	-0-	-172	-0-	114	1	1242	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	219	1	2223	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	152	1	1327	2	Y	5	5	1			1
							6	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
08	22053	X	22053	-0-	-0-	-0-	1954	1	19969	2	Y	118	134	1			69
							130	9									
09	20010	X	20010	-0-	-0-	-0-	2071	1	17787	2	Y	138	114	1			93
							152	9									
10	19675	X	19675	-0-	-0-	-0-	1584	1	17986	2	Y	95	161	1			27
							105	9									
11	18819	X	18819	-0-	-0-	-0-	1587	1	17207	2	Y	23	24	1			26
							25	9									
12	22196	X	16686	-0-	-5510	-0-	1461	1	15191	2	Y	31	46	1			11
							34	9									
01	22041	X	17045	-0-	-4996	-0-	1744	1	15246	2	Y	50	52	1			9
							55	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
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	190	1	1922	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	210	1	1799	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	153	1	1731	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	160	1	1733	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2077	N	1712	-0-	-365	-0-	154	1	1555	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	224	1	1971	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	232	1	2337	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
09	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	276	1	2371	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
10	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	210	1	2374	2	Y	3	11	1			1
							3	9									
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	181	1	1966	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3007	X	1658	-0-	-1349	-0-	141	1	1517	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2759	X	2032	-0-	-727	-0-	211	1	1817	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 249929 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8380 - 9630

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF. 8436 - 11651

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	1581	X	1551	-0-	-30	-0-	232	1	1309	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	1440	X	925	-0-	-515	-0-	126	1	788	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
10	1922	X	860	-0-	-1062	-0-	75	1	773	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
11	1860	X	1349	-0-	-511	-0-	125	1	1173	2	Y	46	36	1			11
							51	9									
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	118	1	1437	2	Y	71					82
							78	9									
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	110	1	1209	2	Y	59	129	1			12
							65	9									

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 252814 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11745 PERF. 9644 - 11600

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	7533	X	7438	-0-	-95	-0-	1119	1	6289	2	Y	27	30	1			7
							30	9									
09	7290	X	6389	-0-	-901	-0-	859	1	5477	2	Y	48	45	1			10
							53	9									
10	7533	X	6131	-0-	-1402	-0-	534	1	5553	2	Y	40	48	1			2
							44	9									
11	7290	X	5963	-0-	-1327	-0-	548	1	5373	2	Y	38	38	1			2
							42	9									
12	6696	X	5796	-0-	-900	-0-	442	1	5336	2	Y	16					18
							18	9									
01	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	597	1	6503	2	Y	58	50	1			26
							64	9									

PERRY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 257785 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10366 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7688	X	7202	-0-	-486	-0-	639	1	6554	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
09	7440	X	7372	-0-	-68	-0-	768	1	6593	2	Y	10	8	1			7
							11	9									
10	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	641	1	7256	2	Y	9	12	1			4
							10	9									
11	7320	X	7226	-0-	-94	-0-	610	1	6610	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
12	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	644	1	6978	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
01	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	841	1	7341	2	Y	14	14	1			3
							15	9									

MINK WELL #: 2H RRCID -> 259959 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14136	X	13341	-0-	-795	-0-	13341	2			N	-0-					47
09	13620	X	11732	-0-	-1888	-0-	11732	2			N	-0-					47
10	13919	X	11317	-0-	-2602	-0-	11317	2			N	-0-					47
11	13440	X	11370	-0-	-2070	-0-	11370	2			N	-0-					47
12	13547	X	11760	-0-	-1787	-0-	11760	2			N	-0-					47
01	13330	X	12053	-0-	-1277	-0-	12053	2			N	-0-					47

WIGHT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260261 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9705 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	1036	1	10445	2	Y	12	9	1			8
							13	9									
09	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	1210	1	10395	2	Y	16	13	1			11
							18	9									
10	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	882	1	10007	2	Y	13	19	1			5
							14	9									
11	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	810	1	8785	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
12	11966	X	8667	-0-	-3299	-0-	742	1	7917	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
01	11966	X	8747	-0-	-3219	-0-	895	1	7838	2	Y	13	13	1			2
							14	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 261852 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11767 PERF. 9485 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	101	1	992	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	187	1	1704	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
10	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	199	1	2265	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
11	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	152	1	1652	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
12	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	164	1	1730	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
01	2325	N	1539	-0-	-786	-0-	157	1	1370	2	Y	11	11	1			2
							12	9									

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 10H RRCID -> 264598 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9818 - 14375

08	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	457	1	12537	2	Y	38	74	1			4
							42	9									
09	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	359	1	8740	2	Y	-0-					4
10	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	360	1	8303	2	Y	-0-					4
11	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	366	1	8206	2	Y	98	91	1			11
							108	9									
12	13051	X	8370	-0-	-4681	-0-	324	1	8046	2	Y	-0-					11
01	13051	X	8330	-0-	-4721	-0-	365	1	7965	2	Y	-0-					11

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 9H RRCID -> 264599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9805 - 16573

08	14350	X	14350	-0-	-0-	-0-	505	1	13815	2	Y	27	63	1			3
							30	9									
09	15349	X	15349	-0-	-0-	-0-	606	1	14743	2	Y	-0-					3
10	15524	X	15524	-0-	-0-	-0-	649	1	14875	2	Y	-0-					3
11	14887	X	14887	-0-	-0-	-0-	629	1	14142	2	Y	105	96	1			12
							116	9									
12	16058	X	13847	-0-	-2211	-0-	529	1	13318	2	Y	-0-					12
01	15872	X	13631	-0-	-2241	-0-	598	1	13033	2	Y	-0-					12

KAIN GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 264600 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10140 - 16640

08	15097	X	14426	-0-	-671	-0-	2182	1	12215	2	Y	26	26	1			7
							29	9									
09	14610	X	13647	-0-	-963	-0-	1852	1	11726	2	Y	63	62	1			8
							69	9									
10	15097	X	13260	-0-	-1837	-0-	1159	1	12064	2	Y	34	40	1			2
							37	9									
11	14610	X	12845	-0-	-1765	-0-	1183	1	11585	2	Y	70	68	1			4
							77	9									
12	13981	X	12109	-0-	-1872	-0-	932	1	11153	2	Y	22					26
							24	9									
01	13981	X	13182	-0-	-799	-0-	1099	1	11983	2	Y	91	83	1			34
							100	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264696 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9958 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	5903	-0-	-266	-0-	529	1	5374	2	Y	-0-					-0-
09	5970	X	5721	-0-	-249	-0-	597	1	5124	2	Y	-0-					-0-
10	6169	X	5970	-0-	-199	-0-	483	1	5484	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
11	5940	X	5853	-0-	-87	-0-	494	1	5356	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	5921	X	5594	-0-	-327	-0-	484	1	5104	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	5983	X	5708	-0-	-275	-0-	586	1	5114	2	Y	7	8	1			1
							8	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
08	11501	X	10868	-0-	-633	-0-	1639	1	9179	2	Y	45	44	1			12
							50	9									
09	11130	X	10131	-0-	-999	-0-	1372	1	8684	2	Y	68	66	1			14
							75	9									
10	11501	X	9854	-0-	-1647	-0-	859	1	8933	2	Y	56	67	1			3
							62	9									
11	11130	X	9520	-0-	-1610	-0-	875	1	8568	2	Y	70	68	1			5
							77	9									
12	10850	X	8797	-0-	-2053	-0-	676	1	8085	2	Y	33					38
							36	9									
01	10850	X	9110	-0-	-1740	-0-	747	1	8253	2	Y	100	90	1			48
							110	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1178	N	957	-0-	-221	-0-	85	1	863	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
09	1080	N	877	-0-	-203	-0-	90	1	777	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
10	1023	N	984	-0-	-39	-0-	79	1	895	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
11	930	N	845	-0-	-85	-0-	70	1	773	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
12	899	N	684	-0-	-215	-0-	59	1	621	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	93	1	810	2	Y	17	17	1			3
							19	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 272563 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8380 - 9694

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
08	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	393	1	3970	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
09	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	429	1	3687	2	Y	10	8	1			7
							11	9									
10	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	385	1	4368	2	Y	10	11	1			6
							11	9									
11	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	384	1	4165	2	Y	11	10	1			7
							12	9									
12	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	384	1	4019	2	Y	16	17	1			6
							18	9									
01	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	491	1	4289	2	Y	29	29	1			6
							32	9									

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 272701 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8366 - 9626

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
08	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	222	1	2254	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	233	1	2003	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	167	1	1893	2	Y	8	4	1			5
							9	9									
11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	156	1	1689	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
12	2325	N	2273	-0-	-52	-0-	195	1	2063	2	Y	14	13	1			6
							15	9									
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	217	1	1904	2	Y	23	25	1			4
							25	9									

M. K. DREYFUS-BLOCKER (ALLOC.) WELL #: 1H RRCID -> 275215 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10304 - 17509

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
08	12307	X	11359	-0-	-948	-0-	1016	1	10329	2	N	13	161	1			45
							14	9									
09	11910	X	10844	-0-	-1066	-0-	1132	1	9712	2	N	-0-					45
10	12307	X	11345	-0-	-962	-0-	919	1	10426	2	N	-0-					45
11	11550	X	11109	-0-	-441	-0-	939	1	10170	2	N	-0-					45
12	11749	X	11057	-0-	-692	-0-	944	1	10113	2	N	-0-					45
01	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	1207	1	10548	2	N	-0-					45

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 275385 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10225 - 14763

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
08	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	1399	1	7829	2	Y	48	47	1			13
							53	9									
09	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	1200	1	7608	2	Y	67	64	1			16
							74	9									
10	9083	X	8595	-0-	-488	-0-	748	1	7780	2	Y	61	74	1			3
							67	9									
11	8790	X	8444	-0-	-346	-0-	777	1	7614	2	Y	48	48	1			3
							53	9									
12	8928	X	8167	-0-	-761	-0-	623	1	7526	2	Y	16					19
							18	9									
01	8928	X	8381	-0-	-547	-0-	697	1	7617	2	Y	61	57	1			23
							67	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 275490 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11727 PERF. 9078 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	X	136	-0-	-205	-0-	20	1	116	2	Y	-0-					-0-
09	270	X	216	-0-	-54	-0-	29	1	186	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	310	X	162	-0-	-148	-0-	13	1	149	2	Y	-0-					-0-
11	300	X	127	-0-	-173	-0-	11	1	116	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	90	-0-	-127	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
08	15717	X	11655	-0-	-4062	-0-	824	1	10831	2	N	-0-					87
09	15210	X	12117	-0-	-3093	-0-	814	1	11303	2	N	-0-					87
10	14663	X	10962	-0-	-3701	-0-	842	1	10120	2	N	-0-					87
11	13200	X	12262	-0-	-938	-0-	789	1	11473	2	N	-0-					87
12	12834	X	11627	-0-	-1207	-0-	698	1	10929	2	N	-0-					87
01	12524	X	12035	-0-	-489	-0-	808	1	11227	2	N	-0-					87

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
08	13261	X	13261	-0-	-0-	-0-	1998	1	11206	2	Y	52	51	1			14
							57	9									
09	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	1672	1	10663	2	Y	84	80	1			18
							92	9									
10	12369	X	12268	-0-	-101	-0-	1067	1	11129	2	Y	65	79	1			4
							72	9									
11	11970	X	11659	-0-	-311	-0-	1071	1	10502	2	Y	78	77	1			5
							86	9									
12	12772	X	11601	-0-	-1171	-0-	887	1	10677	2	Y	34					39
							37	9									
01	12772	X	12344	-0-	-428	-0-	1027	1	11192	2	Y	114	101	1			52
							125	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
08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	217	1	2205	2	Y	25	25	1			15
							28	9									
09	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	242	1	2076	2	Y	29	24	1			20
							32	9									
10	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	187	1	2114	2	Y	19	35	1			4
							21	9									
11	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	169	1	1833	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
12	2418	N	1884	-0-	-534	-0-	168	1	1713	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
01	2325	N	1336	-0-	-989	-0-	137	1	1195	2	Y	4	4	1			1
							4	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2545	-0-	2545	2545	213	1	2332	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		146	-0-	146	2691	12	1	134	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2691					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		38	-0-	38	2729	4	1	34	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					109
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					109
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					109
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					109
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					109
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	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
08	3100	N	2551	-0-	-549	985	2545	2	6	9	N	5					178
09	3000	N	2428	-0-	-572	413	2428	2			N	-0-	170	1			8
10	2889	N	2476	-0-	-413	-0-	2473	2	3	9	N	3					11
11	2460	N	2364	-0-	-96	-0-	2361	2	3	9	N	3					14
12	2511	N	2246	-0-	-265	-0-	2245	2	1	9	N	1					15
01	2480	N	2066	-0-	-414	-0-	2066	2			N	-0-					15

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
08	868	N	753	-0-	-115	-0-	753	2			N	-0-					24
09	810	N	697	-0-	-113	-0-	697	2			N	-0-					24
10	806	N	688	-0-	-118	-0-	688	2			N	-0-					24
11	720	N	621	-0-	-99	-0-	621	2			N	-0-					24
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					24
*01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1351	2	32	9	N	29					53

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 133532 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

MASSINGALE, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 141856 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7913 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3178	2	13	9	N	12					102
09	3060	X	2839	-0-	-221	-0-	2830	2	9	9	N	8					110
10	3162	X	2457	-0-	-705	-0-	2449	2	8	9	N	7					117
11	3060	X	2391	-0-	-669	-0-	2385	2	6	9	N	5					122
12	3162	X	2293	-0-	-869	-0-	2289	2	4	9	N	4					126
01	3162	X	2748	-0-	-414	-0-	2737	2	11	9	N	10					136

O'BANION WELL #: 9 RRCID -> 160417 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9215 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	10564	2	128	9	N	116	176	1			750
09	9540	X	8983	-0-	-557	-0-	8877	2	106	9	N	96					846
10	10757	X	8763	-0-	-1994	-0-	8656	2	107	9	N	97	171	1			772
11	10410	X	9060	-0-	-1350	-0-	8918	2	142	9	N	129					901
12	10757	X	9037	-0-	-1720	-0-	8917	2	120	9	N	109	183	1			827
01	10695	X	9695	-0-	-1000	-0-	9527	2	168	9	N	153	172	1			808

MASSINGALE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 180046 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9280 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	271	-0-	-132	-0-	271	2			N	-0-	169	1			193
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					193
10	651	N	543	-0-	-108	-0-	543	2			N	-0-					193
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					193
12	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2361	2	4	9	N	4					197
*01	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					197

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 7 RRCID -> 199036 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 199041 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9186 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLARAN WELL #: 7 RRCID -> 223020 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9310 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1407	2	14	9	N	13					135
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1758	2	9	9	N	8					143
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1783	2	6	9	N	5					148
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					148
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1493	2	14	9	N	13					161
*01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1800	2	9	9	N	8					169

GEORGE, C.B. WELL #: 4 RRCID -> 227280 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9336 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	1151	2			N	-0-					41
09	1170	N	1019	-0-	-151	-0-	1019	2			N	-0-					41
10	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	1069	2			N	-0-					41
11	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2493	2	78	9	N	71					112
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1774	2	17	9	N	15					127
*01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1646	2	13	9	N	12					139

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 250236 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABERCROMBIE WELL #: 6 RRCID -> 254416 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9598 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1153	2	1	9	N	1					18
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					18
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	674	2	3	9	N	3					21
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					21
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					21
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					21

C.B. GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 264505 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2794	-0-	-120	-0-	2793	2	1	9	N	1					155
09	2790	X	2643	-0-	-147	-0-	2643	2			N	-0-					155
10	2883	X	2676	-0-	-207	-0-	2668	2	8	9	N	7					162
11	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2824	2	6	9	N	5					167
12	2852	X	2673	-0-	-179	-0-	2673	2			N	-0-					167
01	2790	X	2528	-0-	-262	-0-	2528	2			N	-0-					167

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
O'BANION WELL #: 11 RRCID -> 265251 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					316
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					319
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	16	1	558	2	Y	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	20	1	549	2	Y	-0-					-0-
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	21	1	593	2	Y	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	18	1	477	2	Y	-0-					-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	18	1	501	2	Y	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	25	1	492	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
08	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1161	-0-	-69	-0-	1143	2	18	9	N	16					16
10	1333	N	1247	-0-	-86	-0-	1218	2	29	9	N	26					42
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1233	2	8	9	N	7					49
12	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	1128	2	18	9	N	16					65
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1259	2	19	9	N	17					82

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT, T.P. WELL #: RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168

08	1085	N	984	-0-	-101	-0-	984	2			N	-0-					44
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					44
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					44
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					44
12	1116	N	923	-0-	-193	-0-	923	2			N	-0-					44
01	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	1018	2	8	9	N	7					51

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					45
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					45
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	912	2	19	9	N	17					62
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					62
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1107	2	6	9	N	5	67	1			-0-
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	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. "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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
12	899	N	857	-0-	-42	-0-	857	2			N	-0-					-0-
01	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	2			N	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	583	1	2553	2	N	7					22
							8	9									
09	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	627	1	2291	2	N	13					35
							14	9									
10	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	651	1	2820	2	N	49					84
							54	9									
11	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	624	1	2707	2	N	71					155
							78	9									
12	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	536	1	2507	2	N	20					175
							22	9									
01	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	579	1	2707	2	N	16	168	1			23
							18	9									

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	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
08	2108	N	2096	-0-	-12	-0-	2086	2	10	9	N	9					42
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2033	2	19	9	N	17	59	1			-0-
10	1984	N	1966	-0-	-18	-0-	1960	2	6	9	N	5					5
11	2040	N	2009	-0-	-31	-0-	2006	2	3	9	N	3					8
12	2108	N	1813	-0-	-295	-0-	1803	2	10	9	N	9					17
01	1953	N	1769	-0-	-184	-0-	1754	2	15	9	N	14					31

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
08	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1345	2	31	9	Y	28	28	1			3
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1274	2	29	9	Y	26	22	1			7
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1418	2	30	9	Y	27	27	1			7
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1301	2	33	9	Y	30	32	1			5
12	1302	N	1199	-0-	-103	-0-	1177	2	22	9	Y	20	19	1			6
01	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	1239	2	36	9	Y	33	35	1			4

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
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9195 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	12	1	426	2	Y	-0-					1
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	168	2	Y	-0-					1
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	13	1	366	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	13	1	341	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	12	1	339	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	2	Y	-0-					1

DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9208 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	47	1	1599	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	57	1	1561	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	46	1	1274	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	47	1	1277	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	41	1	1124	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	72	1	1407	2	Y	6	6	1			1
							7	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
08	2046	N	1874	-0-	-172	-0-	51	1	1759	2	Y	58	58	1			7
							64	9									
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	63	1	1721	2	Y	53	46	1			14
							58	9									
10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	62	1	1734	2	Y	56	56	1			14
							62	9									
11	1800	N	1779	-0-	-21	-0-	61	1	1650	2	Y	62	66	1			10
							68	9									
12	1891	N	1453	-0-	-438	-0-	50	1	1356	2	Y	43	39	1			14
							47	9									
01	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	86	1	1681	2	Y	67	73	1			8
							74	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

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
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	27	1	906	2	Y	-0-					-0-
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	32	1	885	2	Y	-0-					-0-
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	32	1	879	2	Y	-0-					-0-
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	34	1	929	2	Y	-0-					-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	30	1	823	2	Y	-0-					-0-
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	50	1	971	2	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
08	1736	N	1660	-0-	-76	-0-	47	1	1610	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1680	N	1614	-0-	-66	-0-	57	1	1554	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	59	1	1633	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1620	N	1537	-0-	-83	-0-	55	1	1479	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	1674	N	1573	-0-	-101	-0-	55	1	1516	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	84	1	1648	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 8 RRCID -> 149716 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					14
09	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	2			N	-0-					14
10	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					14
11	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	2			N	-0-					14
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					14
01	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					14

SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1456	-0-	-218	-0-	1456	2			N	-0-					74
09	1530	N	1455	-0-	-75	-0-	1342	2	113	9	N	103	177	1			-0-
10	1612	N	1285	-0-	-327	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1146	-0-	-264	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1058	-0-	-461	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1115	-0-	-156	-0-	1115	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					3
09	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	2			N	-0-					3
10	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	2			N	-0-					3
11	840	N	562	-0-	-278	-0-	562	2			N	-0-					3
12	775	N	498	-0-	-277	-0-	498	2			N	-0-					3
01	744	N	650	-0-	-94	-0-	650	2			N	-0-					3

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 7 RRCID -> 154232 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9270 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
09	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5566	2	10	9	N	9					9
10	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5818	2	39	9	N	35					44
11	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5634	2	33	9	N	30					74
12	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5656	2	4	9	N	4					78
01	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5682	2	13	9	N	12					90

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-L RRCID -> 162676 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9126 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT, T. P. WELL #: 13 RRCID -> 168952 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7848 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2023

SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9206 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	2058	-0-	-112	-0-	2058	2			N	-0-					37
09	2010	N	1916	-0-	-94	-0-	1908	2	8	9	N	7					44
10	2232	N	1832	-0-	-400	-0-	1832	2			N	-0-					44
11	1980	N	1900	-0-	-80	-0-	1900	2			N	-0-					44
12	1984	N	1833	-0-	-151	-0-	1833	2			N	-0-					44
01	3100	N	3495	-0-	395	395	3495	2			N	-0-					44

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					8
09	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					8
10	3100	N	3109	-0-	9	9	3109	2			N	-0-					8
11	2196	N	2187	-0-	-9	-0-	2187	2			N	-0-					8
12	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					8
01	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					8

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	988	2	15	9	N	14	56	1			-0-
09	1080	N	927	-0-	-153	-0-	908	2	19	9	N	17					17
10	992	N	975	-0-	-17	-0-	966	2	9	9	N	8					25
11	960	N	943	-0-	-17	-0-	911	2	32	9	N	29					54
12	961	N	874	-0-	-87	-0-	856	2	18	9	N	16	70	1			-0-
01	961	N	838	-0-	-123	-0-	825	2	13	9	N	12					12

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 L RRCID -> 185107 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9218 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1039	2	54	9	N	49					49
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1131	2	17	9	N	15	64	1			-0-
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
12	837	N	674	-0-	-163	-0-	674	2			N	-0-					-0-
01	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	992	N	843	-0-		-149	-0-		24	1	806	2	Y	12	12	1			1
									13	9									
09	966	N	966	-0-		-0-	-0-		34	1	920	2	Y	11	9	1			3
									12	9									
10	953	N	953	-0-		-0-	-0-		33	1	908	2	Y	11	11	1			3
									12	9									
11	921	N	921	-0-		-0-	-0-		32	1	876	2	Y	12	13	1			2
									13	9									
12	856	N	856	-0-		-0-	-0-		30	1	815	2	Y	10	9	1			3
									11	9									
01	1037	N	1037	-0-		-0-	-0-		50	1	973	2	Y	13	15	1			1
									14	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. 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
08	173	N	173	-0-		-0-	-0-		4	1	135	2	N	31	30	1			6
									34	9									
09	90	N	86	-0-		-4	-0-		3	1	76	2	N	6	6	1			6
									7	9									
10	93	N	60	-0-		-33	-0-		2	1	52	2	N	5	5	1			6
									6	9									
11	141	N	141	-0-		-0-	-0-		4	1	119	2	N	16	11	1			11
									18	9									
12	93	N	-0-	-0-		-93	-0-						N	2	5	1			8
01	145	N	145	-0-		-0-	-0-		6	1	108	2	N	28	29	1			7
									31	9									

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 L RRCID -> 202616 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9189 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					5
01	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. 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
08	2292	N	2292	-0-		-0-	-0-		2292	2			N	-0-					2
09	2218	N	2218	-0-		-0-	-0-		2218	2			N	-0-					2
10	2261	N	2261	-0-		-0-	-0-		2261	2			N	-0-					2
11	2314	N	2314	-0-		-0-	-0-		2291	2	23	9	N	21					23
12	2139	N	2088	-0-		-51	-0-		2085	2	3	9	N	3					26
01	2302	N	2302	-0-		-0-	-0-		2294	2	8	9	N	7					33

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. 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
08	1705	N	1624	-0-		-81	-0-		1598	2	26	9	N	24					44
09	1559	N	1559	-0-		-0-	-0-		1530	2	29	9	N	26					70
10	1581	N	1568	-0-		-13	-0-		1555	2	13	9	N	12	82	1			-0-
11	1563	N	1563	-0-		-0-	-0-		1548	2	15	9	N	14					14
12	1612	N	1429	-0-		-183	-0-		1381	2	48	9	N	44	58	1			-0-
01	1657	N	1657	-0-		-0-	-0-		1640	2	17	9	N	15					15

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HOWELL WELL #: 11 RRCID -> 207821 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7812 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	960	-0-	-120	-0-	960	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	959	-0-	-188	-0-	959	2			N	-0-					-0-
11	960	N	948	-0-	-12	-0-	948	2			N	-0-					-0-
12	992	N	842	-0-	-150	-0-	842	2			N	-0-					-0-
01	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	2			N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207923 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8456 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	1041	1	1023	2	Y	16	45	1			11
							18	9									
09	1950	N	1774	-0-	-176	-0-	864	1	854	2	Y	51	44	1			18
							56	9									
10	2108	N	1643	-0-	-465	-0-	1166	1	477	2	Y	-0-					18
11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	1146	1	879	2	Y	20	31	1			7
							22	9									
12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	954	1	983	2	Y	34	33	1			8
							37	9									
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	1041	1	972	2	Y	43	42	1			9
							47	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1616	-0-	-213	-0-	45	1	1553	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	67	1	1825	2	Y	15	13	1			4
							17	9									
10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	67	1	1846	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	65	1	1766	2	Y	17	18	1			3
							19	9									
12	1860	N	232	-0-	-1628	-0-	8	1	222	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	725	-0-	-50	-0-	712	2	13	9	N	12					17
09	750	N	715	-0-	-35	-0-	687	2	28	9	N	25					42
10	775	N	615	-0-	-160	-0-	604	2	11	9	N	10					52
11	690	N	590	-0-	-100	-0-	587	2	3	9	N	3					55
12	744	N	608	-0-	-136	-0-	607	2	1	9	N	1					56
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	704	2	2	9	N	2					58

TAYLOR, W.B. WELL #: 21 RRCID -> 209857 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1254	-0-	-203	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	1444	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 22 RRCID -> 210796 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9194 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	142	2	30	9	N	27					134
09	180	N	135	-0-	-45	-0-	113	2	22	9	N	20	149	1			5
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	162	2	25	9	N	23					28
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	130	2	28	9	N	25					53
12	155	N	107	-0-	-48	-0-	63	2	44	9	N	40					93
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	127	2	147	9	N	134	162	1			65

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DOWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8146 - 8301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	89	1	3060	2	Y	55	55	1			6
							61	9									
09	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	108	1	2942	2	Y	51	44	1			13
							56	9									
10	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	111	1	3077	2	Y	53	53	1			13
							58	9									
11	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	105	1	2824	2	Y	59	63	1			9
							65	9									
12	3038	X	2779	-0-	-259	-0-	96	1	2637	2	Y	42	38	1			13
							46	9									
01	3038	X	2853	-0-	-185	-0-	135	1	2648	2	Y	64	70	1			7
							70	9									

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 17 RRCID -> 211932 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7829 - 9390

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	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

08	2604	X	2086	-0-	-518	-0-	59	1	2016	2	Y	10	9	1	1	8	1
							11	9									
09	2130	N	1967	-0-	-163	-0-	69	1	1889	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
10	2170	N	2051	-0-	-119	-0-	71	1	1971	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
11	2010	N	1725	-0-	-285	-0-	61	1	1655	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
12	2046	N	1775	-0-	-271	-0-	62	1	1706	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	103	1	2025	2	Y	10	11	1			1
							11	9									

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 9425

08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9498

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	12	1	395	2	Y	43	43	1			5
							47	9									
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	14	1	384	2	Y	39	34	1			10
							43	9									
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	14	1	390	2	Y	41	41	1			10
							45	9									
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	14	1	377	2	Y	46	49	1			7
							51	9									
12	403	N	367	-0-	-36	-0-	12	1	320	2	Y	32	29	1			10
							35	9									
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	20	1	388	2	Y	49	54	1			5
							54	9									

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8600 - 9666

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971

08	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
09	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
11	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4084	-0-	-225	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3971	-0-	-338	-0-	3971	2			N	-0-					-0-

CHOPPER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229742 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8474 - 9710

08	1860	N	881	-0-	-979	-0-	348	1	533	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	859	-0-	-581	-0-	418	1	441	2	Y	-0-					-0-
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	414	1	840	2	Y	-0-					-0-
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	454	1	611	2	Y	-0-					-0-
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	298	1	637	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	863	-0-	-377	-0-	241	1	622	2	Y	-0-					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232165 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9266 - 9472

08	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	85	1	2907	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	92	1	2505	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	95	1	2647	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	88	1	2379	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	2325	N	1855	-0-	-470	-0-	65	1	1789	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2325	N	1106	-0-	-1219	-0-	54	1	1050	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BRYSON "A" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 234090 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9707 - 11355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4433	X	3880	-0-	-553	-0-	3880	2			N	-0-					22
09	4290	X	4135	-0-	-155	-0-	4135	2			N	-0-					22
10	4433	X	4318	-0-	-115	-0-	4318	2			N	-0-					22
11	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					22
12	4278	X	3856	-0-	-422	-0-	3856	2			N	-0-					22
01	4309	X	3820	-0-	-489	-0-	3820	2			N	-0-					22

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 18 RRCID -> 234302 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 9420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					7
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					7
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1298	2	39	9	N	35					42
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					42
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					42
01	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1280	2	2	9	N	2					44

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235442 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 11356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4968	2	7	9	N	6					8
09	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-					8
10	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					8
11	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					8
12	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					8
01	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4308	2	8	9	N	7					15

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236091 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9587 - 9794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	13	13	1			2
							14	9									

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 238058 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9279 - 9554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					20
09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					20
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					20
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					20
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					20
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	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
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	55	1	1889	2	Y	11	10	1	1	8	2
							12	9									
09	1800	N	1716	-0-	-84	-0-	60	1	1646	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
10	1798	N	1482	-0-	-316	-0-	51	1	1420	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
11	1800	N	886	-0-	-914	-0-	31	1	844	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
12	1767	N	855	-0-	-912	-0-	30	1	814	2	Y	10	8	1	1	8	3
							11	9									
01	1488	N	851	-0-	-637	-0-	41	1	798	2	Y	11	12	1			2
							12	9									

CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8440 - 11148

08	5952	X	5166	-0-	-786	-0-	690	1	4476	2	Y	-0-					7
09	5580	X	4944	-0-	-636	-0-	666	1	4278	2	Y	-0-					7
10	5673	X	4421	-0-	-1252	-0-	613	1	3808	2	Y	-0-					7
11	5490	X	4342	-0-	-1148	-0-	592	1	3750	2	Y	-0-					7
12	5673	X	3422	-0-	-2251	-0-	515	1	2907	2	Y	-0-					7
01	5177	X	2553	-0-	-2624	-0-	246	1	2307	2	Y	-0-					7

FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11561 PERF. 9406 - 9597

08	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2739	2	14	9	N	13					35
09	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					35
10	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2709	2	9	9	N	8					43
11	2580	N	2502	-0-	-78	-0-	2502	2			N	-0-					43
12	2666	N	2416	-0-	-250	-0-	2416	2			N	-0-					43
01	2666	N	2531	-0-	-135	-0-	2531	2			N	-0-					43

ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8420 - 9717

08	4402	X	4305	-0-	-97	-0-	570	1	3735	2	Y	-0-					35
09	4260	X	4111	-0-	-149	-0-	545	1	3350	2	Y	196	173	1			58
							216	9									
10	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	573	1	3974	2	Y	-0-					58
11	4260	X	2007	-0-	-2253	-0-	537	1	1383	2	Y	79					137
							87	9									
12	4402	X	3707	-0-	-695	-0-	529	1	3143	2	Y	32					169
							35	9									
01	4402	X	2514	-0-	-1888	-0-	382	1	2132	2	Y	-0-					169

ELLIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242955 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8766 - 9736

08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	306	1	1031	2	Y	27					27
							30	9									
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	284	1	1008	2	Y	40					67
							44	9									
10	1426	N	1250	-0-	-176	-0-	316	1	915	2	Y	17					84
							19	9									
11	1320	N	1226	-0-	-94	-0-	282	1	916	2	Y	25					109
							28	9									
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	418	1	930	2	Y	295	352	1			52
							325	9									
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	222	1	1038	2	Y	18					70
							20	9									

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
08	2635	N	2569	-0-	-66	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2466	-0-	-84	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2535	-0-	-69	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2318	-0-	-172	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
12	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2502	-0-	-40	-0-	2502	2			N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9145	X	8207	-0-	-938	-0-	3572	1	4635	2	Y	-0-					-0-
09	8340	X	7361	-0-	-979	-0-	3362	1	3999	2	Y	-0-					-0-
10	8618	X	8317	-0-	-301	-0-	4151	1	4166	2	Y	-0-					-0-
11	8220	X	7647	-0-	-573	-0-	3890	1	3757	2	Y	-0-					-0-
12	8401	X	7416	-0-	-985	-0-	3288	1	4128	2	Y	-0-					-0-
01	8308	X	7738	-0-	-570	-0-	3679	1	4059	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 245940 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 9416 PERF.10090 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	184	1	6286	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	215	1	5871	2	Y	-0-					-0-
10	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	217	1	6017	2	Y	-0-					-0-
11	5940	X	5766	-0-	-174	-0-	206	1	5560	2	Y	-0-					-0-
12	6138	X	5302	-0-	-836	-0-	187	1	5114	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	304	1	5949	2	Y	-0-					-0-

ABNEY 1215 WELL #: 12H RRCID -> 248724 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9445 PERF.10030 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	348	1	11917	2	Y	21	22	1			2
							23	9									
09	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	407	1	11120	2	Y	21	18	1			5
							23	9									
10	11809	X	11809	-0-	-0-	-0-	410	1	11376	2	Y	21	21	1			5
							23	9									
11	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	401	1	10812	2	Y	24	25	1			4
							26	9									
12	12462	X	8899	-0-	-3563	-0-	313	1	8567	2	Y	17	16	1			5
							19	9									
01	12276	X	11847	-0-	-429	-0-	574	1	11247	2	Y	24	26	1			3
							26	9									

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250625 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 9966 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	178	1	6074	2	Y	44	42	1	2	8	5
							48	9									
09	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	214	1	5841	2	Y	39	34	1			10
							43	9									
10	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	217	1	6010	2	Y	41	41	1			10
							45	9									
11	6090	X	5889	-0-	-201	-0-	209	1	5629	2	Y	46	48	1			8
							51	9									
12	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	218	1	5958	2	Y	35	32	1	1	8	10
							39	9									
01	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	541	1	10595	2	Y	50	54	1			6
							55	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13082	X	12731	-0-	-351	-0-	361	1	12339	2	Y	28	25	1	3	8	3
							31	9									
09	12300	X	12206	-0-	-94	-0-	430	1	11751	2	Y	23	20	1			6
							25	9									
10	12834	X	12548	-0-	-286	-0-	436	1	12086	2	Y	24	24	1			6
							26	9									
11	12420	X	12045	-0-	-375	-0-	430	1	11586	2	Y	26	28	1			4
							29	9									
12	12834	X	11387	-0-	-1447	-0-	400	1	10962	2	Y	23	19	1	2	8	6
							25	9									
01	12741	X	12298	-0-	-443	-0-	596	1	11670	2	Y	29	32	1			3
							32	9									

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251255 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9442 - 9670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1550	-0-	-93	-0-	44	1	1498	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	1560	N	1460	-0-	-100	-0-	51	1	1401	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
10	1643	N	1427	-0-	-216	-0-	49	1	1370	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	55	1	1482	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
12	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	52	1	1424	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	81	1	1583	2	Y	8	9	1			1
							9	9									

MCCAULEY WELL #: 2 RRCID -> 251947 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9478 - 9731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252926 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9900 - 14350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	258	1	8824	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
09	7110	X	6383	-0-	-727	-0-	225	1	6158	2	Y	-0-					1
10	7347	X	5934	-0-	-1413	-0-	206	1	5728	2	Y	-0-					1
11	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	301	1	8110	2	Y	-0-					1
12	8246	X	7307	-0-	-939	-0-	257	1	7049	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
01	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	480	1	9408	2	Y	-0-					1

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256052 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9944 - 13365

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7130	X	6745	-0-	-385	-0-	191	1	6539	2	Y	14	13	1	1	8	2
							15	9									
09	6690	X	6446	-0-	-244	-0-	227	1	6205	2	Y	13	11	1			4
							14	9									
10	6913	X	6658	-0-	-255	-0-	231	1	6413	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
11	6660	X	6457	-0-	-203	-0-	230	1	6212	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
12	6758	X	6476	-0-	-282	-0-	228	1	6235	2	Y	12	10	1	1	8	4
							13	9									
01	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	434	1	8510	2	Y	15	17	1			2
							17	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
08	9145	X	8403	-0-	-742	-0-	237	1	8119	2	Y	43	38	1	5	8	6
							47	9									
09	8850	X	8396	-0-	-454	-0-	295	1	8060	2	Y	37	32	1			11
							41	9									
10	9145	X	8627	-0-	-518	-0-	299	1	8285	2	Y	39	39	1			11
							43	9									
11	8610	X	7376	-0-	-1234	-0-	262	1	7067	2	Y	43	46	1			8
							47	9									
12	8897	X	7702	-0-	-1195	-0-	270	1	7391	2	Y	37	31	1	3	8	11
							41	9									
01	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	446	1	8744	2	Y	48	52	1			7
							53	9									

ABNEY 1215 WELL #: 11H RRCID -> 258769 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9835 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15803	X	15803	-0-	-0-	-0-	448	1	15324	2	Y	28	25	1	3	8	4
							31	9									
09	15120	X	15117	-0-	-3	-0-	533	1	14559	2	Y	23	20	1			7
							25	9									
10	15624	X	15546	-0-	-78	-0-	540	1	14980	2	Y	24	24	1			7
							26	9									
11	15120	X	14937	-0-	-183	-0-	533	1	14374	2	Y	27	28	1			6
							30	9									
12	15624	X	14156	-0-	-1468	-0-	498	1	13636	2	Y	20	17	1	2	8	7
							22	9									
01	15624	X	15607	-0-	-17	-0-	756	1	14819	2	Y	29	31	1			5
							32	9									

ABNEY, J. K. WELL #: 9H RRCID -> 259166 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9900 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	11572	2			N	-0-					10
09	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	11148	2			N	-0-					10
10	11687	X	11386	-0-	-301	-0-	11386	2			N	-0-					10
11	11310	X	10929	-0-	-381	-0-	10929	2			N	-0-					10
12	11687	X	10679	-0-	-1008	-0-	10679	2			N	-0-					10
01	11563	X	11169	-0-	-394	-0-	11106	2	63	9	N	57	67	1			-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259377 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9880 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	230	1	7850	2	Y	19	17	1	2	8	3
							21	9									
09	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	275	1	7517	2	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	276	1	7645	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
11	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	274	1	7403	2	Y	18	19	1			4
							20	9									
12	7595	X	7485	-0-	-110	-0-	263	1	7205	2	Y	15	13	1	1	8	5
							17	9									
01	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	401	1	7857	2	Y	20	22	1			3
							22	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
08	17746	X	17746	-0-	-0-	-0-	504	1	17231	2	Y	10	7	1	3	8	1
							11	9									
09	16828	X	16828	-0-	-0-	-0-	594	1	16227	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
10	17173	X	17173	-0-	-0-	-0-	597	1	16569	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
11	16384	X	16384	-0-	-0-	-0-	585	1	15791	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
12	15403	X	15403	-0-	-0-	-0-	542	1	14853	2	Y	7	5	1	1	8	2
							8	9									
01	16945	X	16945	-0-	-0-	-0-	823	1	16113	2	Y	8	9	1			1
							9	9									

ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9744 - 13350

08	11718	X	7465	-0-	-4253	-0-	352	1	7113	2	Y	-0-					-0-
09	10860	X	8468	-0-	-2392	-0-	395	1	8073	2	Y	-0-					-0-
10	10292	X	8108	-0-	-2184	-0-	368	1	7740	2	Y	-0-					-0-
11	8790	X	7884	-0-	-906	-0-	354	1	7530	2	Y	-0-					-0-
12	9083	X	7051	-0-	-2032	-0-	328	1	6723	2	Y	-0-					-0-
01	8742	X	7059	-0-	-1683	-0-	196	1	6863	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478

08	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
09	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9145	2	17	9	N	15					15
10	9455	X	9409	-0-	-46	-0-	9409	2			N	-0-					15
11	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	9213	2	74	9	N	67	30	1			52
12	9455	X	9132	-0-	-323	-0-	9100	2	32	9	N	29	81	1			-0-
01	9455	X	9348	-0-	-107	-0-	9348	2			N	-0-					-0-

SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055

08	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	237	1	8090	2	Y	27	25	1	2	8	4
							30	9									
09	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	279	1	7622	2	Y	23	20	1			7
							25	9									
10	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	281	1	7803	2	Y	24	24	1			7
							26	9									
11	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	275	1	7432	2	Y	26	28	1			5
							29	9									
12	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	261	1	7160	2	Y	21	18	1	1	8	7
							23	9									
01	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	399	1	7810	2	Y	29	32	1			4
							32	9									

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 265167 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10038 - 15426

08	20677	X	16761	-0-	-3916	-0-	790	1	15971	2	Y	-0-					33
09	19740	X	15428	-0-	-4312	-0-	720	1	14708	2	Y	-0-					33
10	18352	X	15375	-0-	-2977	-0-	698	1	14677	2	Y	-0-					33
11	16350	X	14487	-0-	-1863	-0-	651	1	13836	2	Y	-0-					33
12	16771	X	13088	-0-	-3683	-0-	609	1	12479	2	Y	-0-					33
01	16771	X	12678	-0-	-4093	-0-	352	1	12326	2	Y	-0-					33

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
08	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	428	1	14624	2	Y	21	17	1	4	8	3
							23	9									
09	14620	X	14620	-0-	-0-	-0-	516	1	14087	2	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-	521	1	14459	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
11	14295	X	14295	-0-	-0-	-0-	510	1	13765	2	Y	18	19	1			4
							20	9									
12	13493	X	13493	-0-	-0-	-0-	475	1	13001	2	Y	15	12	1	2	8	5
							17	9									
01	14574	X	14574	-0-	-0-	-0-	707	1	13846	2	Y	19	21	1			3
							21	9									

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645

08	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
09	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	10309	2	74	9	N	67	67	1			-0-
10	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
11	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	10103	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	9815	-0-	-539	-0-	9815	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	10276	-0-	-78	-0-	10276	2			N	-0-					-0-

CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649

08	10602	X	7746	-0-	-2856	-0-	761	1	6979	2	Y	5	5	8			91
							6	9									
09	9060	X	7220	-0-	-1840	-0-	726	1	6494	2	Y	-0-					91
10	9114	X	7368	-0-	-1746	-0-	753	1	6615	2	Y	-0-					91
11	8340	X	7210	-0-	-1130	-0-	720	1	6490	2	Y	-0-					91
12	8153	X	6533	-0-	-1620	-0-	548	1	5982	2	Y	3	3	8			91
							3	9									
01	7750	X	6608	-0-	-1142	-0-	350	1	6258	2	Y	-0-					91

BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145

08	13702	X	13110	-0-	-592	-0-	3953	1	9139	2	Y	16	29	1	7	8	8
							18	9									
09	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	4094	1	8921	2	Y	46	29	1			25
							51	9									
10	13578	X	13167	-0-	-411	-0-	4628	1	8538	2	Y	1					26
							1	9									
11	13140	X	12485	-0-	-655	-0-	4288	1	8183	2	Y	13	31	1			8
							14	9									
12	13578	X	11870	-0-	-1708	-0-	3602	1	8235	2	Y	30	27	1	4	8	7
							33	9									
01	13516	X	12348	-0-	-1168	-0-	4256	1	8060	2	Y	29	29	1			7
							32	9									

ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761

08	19189	X	13968	-0-	-5221	-0-	659	1	13309	2	Y	-0-					78
09	18570	X	12958	-0-	-5612	-0-	600	1	12260	2	Y	89	167	1			-0-
							98	9									
10	17267	X	12920	-0-	-4347	-0-	587	1	12333	2	Y	-0-					-0-
11	15450	X	12315	-0-	-3135	-0-	553	1	11762	2	Y	-0-					-0-
12	14756	X	11225	-0-	-3531	-0-	522	1	10703	2	Y	-0-					-0-
01	13981	X	11119	-0-	-2862	-0-	309	1	10810	2	Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
08	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
09	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
10	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
11	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
12	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7138	2	77	9	N	70	70	1			-0-
01	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	2			N	-0-					-0-

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291

08	25482	X	16897	-0-	-8585	-0-	797	1	16100	2	Y	-0-					62
09	23400	X	15439	-0-	-7961	-0-	721	1	14718	2	Y	-0-					62
10	21669	X	14531	-0-	-7138	-0-	985	1	13546	2	Y	-0-					62
11	19080	X	13829	-0-	-5251	-0-	920	1	12909	2	Y	-0-					62
12	18073	X	12925	-0-	-5148	-0-	796	1	12129	2	Y	-0-					62
01	16895	X	12924	-0-	-3971	-0-	485	1	12439	2	Y	-0-					62

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470

08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1043	1	75	2	N	-0-					175
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	467	1	47	2	N	-0-					175
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	612	1	59	2	N	-0-					175
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	184	1	30	2	N	-0-					175
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	290	1	42	2	N	-0-					175
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	314	1	48	2	N	-0-					175

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564

08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					14
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					14
10	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-					14
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					14
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	25	1	7	2	N	-0-					14
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	95	1	10	2	N	-0-					14

SMITH-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 135877 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9290 - 9551

08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1010	1	75	2	N	-0-					171
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	951	1	112	2	N	-0-					171
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1038	1	105	2	N	-0-					171
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	833	1	110	2	N	-0-					171
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	849	1	113	2	N	-0-					171
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	887	1	145	2	N	-0-					171

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 1 RRCID -> 140111 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9371 - 9594

08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					128
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					128
10	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					128
11	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					128
12	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					128
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					128

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 796070
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 2 RRCID -> 145988 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	370	1	19	2	N	-0-					88
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					88
10	248	N	9	-0-	-239	-0-	9	2			N	-0-					88
11	360	N	7	-0-	-353	-0-	7	2			N	-0-					88
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	76	1	9	2	N	-0-					88
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					88

RUDD, W.L. WELL #: 3 RRCID -> 169105 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9329 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					127
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					127
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					127
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					127
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					127
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					127

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

RAVEN WELL #: 2 RRCID -> 139817 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8174 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT "E" WELL #: 3 RRCID -> 132314 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9488 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	543	2	Y	1	1	1			-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	274	2	Y	1					1
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	237	2	Y	1	1	1			1
12	558	N	208	-0-	-350	-0-	207	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 8 RRCID -> 181000 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9675 - 9695

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 6 RRCID -> 181002 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9625 - 9645

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 10 RRCID -> 192915 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9672 - 9682

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 7 RRCID -> 194781 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9656 - 9666

08	930	N	880	-0-	-50	-0-	13	1	867	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	636	-0-	-114	-0-	10	1	626	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	509	-0-	-204	-0-	8	1	501	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	536	-0-	-304	-0-	8	1	528	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	320	-0-	-331	-0-	1	1	319	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	378	-0-	-118	-0-	5	1	373	2	Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 11 RRCID -> 194820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8424 - 9676

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252251 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8399 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255204 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27404	X	26525	-0-	-879	-0-	396 112	1 9	26017	2	Y	102	152	1			74
09	27431	X	27431	-0-	-0-	-0-	440 123	1 9	26868	2	Y	112	152	1			34
10	27778	X	27778	-0-	-0-	-0-	415 127	1 9	27236	2	Y	115					149
11	26520	X	26345	-0-	-175	-0-	384 122	1 9	25839	2	Y	111	154	1			106
12	27404	X	25224	-0-	-2180	-0-	50 158	1 9	25016	2	Y	144	180	1			70
01	27404	X	27050	-0-	-354	-0-	364 221	1 9	26465	2	Y	201	182	1			89

WASKOM (COTTON VALLEY, OIL) 95369 163 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
WEEKS B WELL #: 1 C RRCID -> 180231 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9651 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	327	2	20	9	N	18					33
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	203	2	11	9	N	10					43
10	434	N	235	-0-	-199	-0-	231	2	4	9	N	4					47
11	330	N	94	-0-	-236	-0-	88	2	6	9	N	5					52
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					52
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	268	2	31	9	N	28					80

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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	170	1			31
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					56
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					109
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					172
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	73	178	1			79
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	2	31	9	N	28					107
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	2	19	9	N	17					124
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WASKOM (DOWNER) //CONT.// 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	695	1	2236	2	Y	-0-					7
09	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	659	1	1884	2	Y	-0-					7
10	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	710	1	1803	2	Y	-0-					7
11	2520 N	2412	-0-	-108	-0-	708	1	1704	2	Y	-0-					7
12	2604 N	2162	-0-	-442	-0-	575	1	1587	2	Y	-0-					7
01	2511 N	2138	-0-	-373	-0-	581	1	1557	2	Y	-0-					7

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
08	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1712	2	9	9	N	8					18
09	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1669	2	2	9	N	2					20
10	1674 N	1657	-0-	-17	-0-	1655	2	2	9	N	2					22
11	1620 N	1589	-0-	-31	-0-	1572	2	17	9	N	15					37
12	1674 N	1371	-0-	-303	-0-	1368	2	3	9	N	3					40
01	1643 N	1593	-0-	-50	-0-	1593	2			N	-0-					40

WASKOM (HAMMOND SAND) 95369 256 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BELL GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 286851 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 5889 - 6020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (HAMMOND SAND) //CONT.// 95369 256 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILLIAMS, IRELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 289486 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6055 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1275	-0-	-306	-0-	34	1	1165	2	N	69	68	1	1	8	12
							76	9									
09	1470	N	1016	-0-	-454	-0-	33	1	915	2	N	62	54	1			20
							68	9									
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	57	1	1585	2	N	67	65	1			22
							74	9									
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	56	1	1502	2	N	70	78	1			14
							77	9									
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	43	1	1170	2	N	58	52	1	1	8	19
							64	9									
01	1705	N	1478	-0-	-227	-0-	68	1	1323	2	N	79	87	1			8
							87	9									

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291629 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6264 - 6275

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 292197 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5919 - 5942

08	1741	R	1741	-0-	-0-	-0-	1562	2	179	9	N	163	158	1			28
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1521	2	156	9	N	142	126	1			44
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1869	2	86	9	N	78	97	1			25
11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1940	2	88	9	N	80	90	1			15
12	1736	N	1448	-0-	-288	-0-	1383	2	65	9	N	59	52	1			22
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1879	2	100	9	N	91	99	1			10

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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	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-

MHS-VANCE WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	128	128	1			93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 017097 COMPL. DATE 11/16/1948 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4910 - 4940

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	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-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
WOOLWORTH, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 156055 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 4912 - 4945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-	B	-0-					N	64					64
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	483	347	1			200
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	72					272

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 16006 10/23/2023

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216985 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4818 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2023

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
08	3309	X	3309	-0-	-0-		-0-	3309	2			Y	-0-					-0-
09	3286	X	3286	-0-	-0-		-0-	3286	2			Y	-0-					-0-
10	3473	X	3473	-0-	-0-		-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
11	0		2978	-0-	2978	B	2978	2978	2			Y	-0-					-0-
12	0		3545	-0-	3545	B	6523	3545	2			Y	-0-					-0-
01	3472	N	3523	-0-	51	B	6574	3523	2			Y	-0-					-0-

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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	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-

WASKOM (MATTIE) 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
WELLS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 179155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6283 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					125
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					125
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					125
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

JONESVILLE "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 6240

08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	28	1	613	2	N	999	957	1			107
							1099	9									
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	29	1	684	2	N	788	655	1			240
							867	9									
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	28	1	866	2	N	825	821	1			244
							908	9									
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	23	1	780	2	N	758	845	1			157
							834	9									
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	29	1	697	2	N	658	740	1			75
							724	9									
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	40	1	822	2	N	896	717	1			254
							986	9									

WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
ABNEY, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 146453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5950 - 5955

08	1519	X	139	-0-	-1380	-0-	36	2	103	9	N	94	172	1			441
09	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1445	2	80	9	N	73					514
10	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1527	2	59	9	N	54					568
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1327	2	86	9	N	78					646
12	1519	N	463	-0-	-1056	-0-	450	2	13	9	N	12					658
01	1519	N	157	-0-	-1362	-0-	157	2			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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WASKOM (MCLOFFLIN 6270) //CONT.// 95369 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC 704776
STRENGTH WELL #: 1 RRCID -> 180113 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					137
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					137
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					137
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					137
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	732	2	28	9	N	25					162
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	63	2	8	9	N	7					169

WASKOM (MYSTIC SAND) 95369 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 123860 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6093 - 6113

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					150
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					150
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					150
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					150
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					150
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					150

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

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
*03	174	X	174	-0-	-0-	-0-	6	1	157	2	N	10					10
							11	9									
*04	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	50	1	1301	2	N	5					15
							6	9									
*05	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	54	1	1372	2	N	10					25
							11	9									
*06	16832	X	16832	-0-	-0-	-0-	701	1	16109	2	N	20					45
							22	9									
*07	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	284	1	6141	2	N	25					70
							28	9									
*08	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	123	1	2720	2	N	17					87
							19	9									
*09	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	99	1	2374	2	N	10	82	1			15
							11	9									
*10	25854	X	2640	-0-	-23214	-0-	81	1	2526	2	N	30					45
							33	9									
*11	25020	X	2188	-0-	-22832	-0-	62	1	2104	2	N	20					65
							22	9									
*12	25854	X	1854	-0-	-24000	-0-	75	1	1768	2	N	10					75
							11	9									
01	25854	X	1665	-0-	-24189	-0-	76	1	1586	2	N	3					78
							3	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174516 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5990 - 5997

08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01 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

08 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01 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

08 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01 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

08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	361	1	1427	2	Y	27	27	1			3
							30	9									
09	244	X	244	-0-	-0-	-0-	74	1	157	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
10	542	X	542	-0-	-0-	-0-	166	1	364	2	Y	11	9	1			4
							12	9									
11	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	317	1	1112	2	Y	11	13	1			2
							12	9									
12	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	281	1	1161	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
01	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	368	1	1420	2	Y	10	11	1			1
							11	9									

STROUD WELL #: 2 RRCID -> 283782 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5981 - 5988

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11986						N	-0-					53
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11986						N	-0-					53
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	11986						N	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11986						N	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11986						N	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11986						N	-0-					53

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 174389 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2894 - 2912

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ABNEY, C. M. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 288399 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 2623 - 2629

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	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-

WASKOM (PALUXY, LOWER) //CONT.// 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 291448 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2884 - 2890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2023

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

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

CYPRESS OPERATING, INC. 195834
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 166638 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6303 - 6311

08	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					45
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					45
10	558	N	348	-0-	-210	-0-	348	2			N	-0-					45
11	510	N	380	-0-	-130	-0-	380	2			N	-0-					45
12	527	N	369	-0-	-158	-0-	369	2			N	-0-					45
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					45

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BUFFIN, KIRK WELL #: 1 RRCID -> 017163 COMPL. DATE 12/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1922	N	1207	-0-	-715	-0-	221	1	950	2	N	33					106
							36	9									
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	271	1	1510	2	N	17					123
							19	9									
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	307	1	1573	2	N	35					158
							39	9									
11	1170	N	946	-0-	-224	-0-	180	1	736	2	N	27	150	1			35
							30	9									
12	1860	N	114	-0-	-1746	-0-	27	1	86	2	N	1					36
							1	9									
01	1922	N	25	-0-	-1897	-0-	25	2			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

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	3007	X	2656	-0-	-351	-0-	2649	2	7	9	N	6					182
09	2910	X	2135	-0-	-775	-0-	2116	2	19	9	N	17					199
10	2790	X	1925	-0-	-865	-0-	1907	2	18	9	N	16					215
11	2670	X	2216	-0-	-454	-0-	2190	2	26	9	N	24					239
12	2759	X	1514	-0-	-1245	-0-	1514	2			N	-0-					239
01	2666	X	2239	-0-	-427	-0-	2239	2			N	-0-					239

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
VINCENT GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 136094 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1725	2	6	9	N	5					87
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1656	2	3	9	N	3					90
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					90
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1632	2	2	9	N	2					92
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1554	2	6	9	N	5					97
*01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1667	2	9	9	N	8					105

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 250916 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5772 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	1075	1	1049	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1116	-0-	-144	-0-	491	1	625	2	Y	-0-					-0-
10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	965	1	1010	2	Y	-0-					-0-
11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	998	1	978	2	Y	-0-					-0-
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	726	1	594	2	Y	168	163	1			5
							185	9									
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	774	1	846	2	Y	18					23
							20	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN, J. A. WELL #: 1 C RRCID -> 017147 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5640 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBANION, G. WELL #: RRCID -> 017148 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 5643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2017

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
VINCENT WELL #: 10 RRCID -> 197525 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					37
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					37
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					37
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					37
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					37
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					37

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					237
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					237
10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1955	2	20	9	N	18					255
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1709	2	20	9	N	18					273
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1125	2	25	9	N	23					296
01	1984	N	872	-0-	-1112	-0-	855	2	17	9	N	15					311

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-C RRCID -> 017132 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5650 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, JAS. WELL #: B 1 C RRCID -> 017133 COMPL. DATE 07/28/1949 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5620 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 C RRCID -> 017134 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5598 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 16 T RRCID -> 017136 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5570 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					8
09	510	N	432	-0-	-78	-0-	432	2			N	-0-					8
10	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	2			N	-0-					8
11	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	2			N	-0-					8
12	434	N	335	-0-	-99	-0-	335	2			N	-0-					8
01	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-					8

SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 5662

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TAYLOR, W. B. WELL #: 19 RRCID -> 178829 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 5660

08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					7
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					7
10	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	1083	2			N	-0-					7
11	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	1063	2			N	-0-					7
12	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	1040	2			N	-0-					7
01	1085	N	755	-0-	-330	-0-	755	2			N	-0-					7

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 283272 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 5608 - 5648

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (RODESSA LOWER) 95369 592 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 228685 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 5212 - 5426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (SANDERS SAND) 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199145 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6061 - 6065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 209276 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6055 - 6082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANCE WELL #: 1 RRCID -> 209350 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5948 - 6184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 202059 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5826 - 5854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
RUDD WELL #: 2 RRCID -> 169162 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7449 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 6 RRCID -> 058872 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 7427 - 7445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7110	2	22	9	N	20					72
09	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			N	-0-					72
10	7099	X	6865	-0-	-234	-0-	6807	2	58	9	N	53	125	1			-0-
11	6900	X	6568	-0-	-332	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6055	-0-	-1075	-0-	6016	2	39	9	N	35					35
01	7130	X	6751	-0-	-379	-0-	6751	2			N	-0-					35

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 C RRCID -> 130866 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7435 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BAHR OIL & GAS 042860
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 157938 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6099 - 6109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					61
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					61
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					61
11	420	N	267	-0-	-153	-0-	267	2			N	-0-					61
12	434	N	295	-0-	-139	-0-	295	2			N	-0-					61
01	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					61

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BAHR OIL & GAS //CONT.// 042860
RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	623	2	95	9	N	86					141
09	690	N	667	-0-	-23	-0-	575	2	92	9	N	84	121	1			104
10	713	N	666	-0-	-47	-0-	589	2	77	9	N	70	153	1			21
11	690	N	466	-0-	-224	-0-	374	2	92	9	N	84					105
12	682	N	518	-0-	-164	-0-	413	2	105	9	N	95	152	1			48
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	593	2	146	9	N	133					181

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
WINSTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 287228 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6192 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-					65
09	540	N	455	-0-	-85	-0-	455	2			N	-0-					65
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					65
11	540	N	501	-0-	-39	-0-	501	2			N	-0-					65
12	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					65
01	558	N	394	-0-	-164	-0-	394	2			N	-0-					65

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
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					37
09	1560	N	726	-0-	-834	-0-	726	2			N	-0-					37
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					37
11	1500	N	1130	-0-	-370	-0-	1130	2			N	-0-					37
12	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	2			N	-0-					37
01	1643	N	1267	-0-	-376	-0-	1267	2			N	-0-					37

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1-U RRCID -> 168501 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HOWELL WELL #: 5 U RRCID -> 123356 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6189 - 6211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	126	1	2011	2	N	4					19
							4	9									
09	3000	N	3017	-0-	17	17	233	1	2776	2	N	7					26
							8	9									
10	2848	N	2831	-0-	-17	-0-	244	1	2576	2	N	10					36
							11	9									
11	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	239	1	2354	2	N	5					41
							6	9									
12	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	222	1	2258	2	N	10					51
							11	9									
01	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	248	1	2448	2	N	12					63
							13	9									

ABNEY, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 136154 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6302 - 6342

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 12 RRCID -> 145871 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5865 - 5873

08	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2720	2	15	9	N	14					14
09	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2642	2	7	9	N	6					20
10	2945	N	2443	-0-	-502	-0-	2440	2	3	9	N	3					23
11	2640	N	2603	-0-	-37	-0-	2592	2	11	9	N	10					33
12	2728	N	1986	-0-	-742	-0-	1938	2	48	9	N	44					77
01	2449	N	2358	-0-	-91	-0-	2335	2	23	9	N	21					98

DAVIS, JIM ET AL WELL #: RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 6049

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/22/2021

HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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

TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 291936 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6075 - 6088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	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-

WASKOM (TRAVIS PEAK-VONNY) 95369 814 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CARGILL GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 292585 COMPL. DATE 02/20/2022 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6154 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	7 17	1 9	223	2	Y	15	17	1			12
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	9 9	1 9	253	2	Y	8	18	1			2
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	9 7	1 9	260	2	Y	6					8
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	10 10	1 9	260	2	Y	9					17
12	279	N	67	-0-	-212	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					17
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					17

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HOWELL WELL #: 5 L RRCID -> 124448 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7359 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 11 U RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2022 - WELL PLUGGED 9/30/2022

DAVIS, ALBERT WELL #: 4 U RRCID -> 178800 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 280194 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7298 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3813	X	3395	-0-	-418	-0-	147	1	3248	2	N	-0-					64
09	3780	X	3713	-0-	-67	-0-	149	1	3564	2	N	-0-					64
10	3906	X	3496	-0-	-410	-0-	108	1	3388	2	N	-0-					64
11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	109	1	3706	2	N	-0-					64
12	3844	X	3166	-0-	-678	-0-	128	1	3038	2	N	-0-					64
01	3844	X	3502	-0-	-342	-0-	161	1	3341	2	N	-0-					64

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159885 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					94
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 292298 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 6248 - 6259

08	1612	X	865	-0-	-747	-0-	28 213	1 9	624	2	N	194	260	1			114
09	1530	X	1315	-0-	-215	-0-	29 590	1 9	696	2	N	536	469	1			181
10	1581	X	1269	-0-	-312	-0-	23 528	1 9	718	2	N	480	399	1			262
11	1350	X	1160	-0-	-190	-0-	20 477	1 9	663	2	N	434	474	1			222
12	1364	X	819	-0-	-545	-0-	22 279	1 9	518	2	N	254	311	1			165
01	1364	X	1008	-0-	-356	-0-	20 584	1 9	404	2	N	531	516	1			180

CURRIE WELL #: 5 RRCID -> 295307 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5934 - 6095

08	101711	X	12849	-0-	-88862	-0-	556 8	1 9	12285	2	N	7					67
09	98430	X	10133	-0-	-88297	-0-	407	1	9726	2	N	-0-					67
10	22940	X	7769	-0-	-15171	-0-	241 3	1 9	7525	2	N	3					70
11	17880	X	5686	-0-	-12194	-0-	162	1	5524	2	N	-0-					70
12	12834	X	3454	-0-	-9380	-0-	139 8	1 9	3307	2	N	7					77
01	12834	X	3262	-0-	-9572	-0-	150	1	3112	2	N	-0-					77

DOWNER WELL #: 4 RRCID -> 295813 COMPL. DATE 04/21/2023 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6128 - 6434

08	16974	X	3743	-0-	-13231	-0-	136 595	1 9	3012	2	N	541	616	1			99
09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	110 604	1 9	2629	2	N	549	413	1			235
10	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	77 541	1 9	2416	2	N	492	558	1			169
11	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	63 426	1 9	2138	2	N	387	389	1			167
12	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	98 457	1 9	2333	2	N	415	477	1			105
01	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	116 634	1 9	2399	2	N	576	561	1			120

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
RUDD, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 148961 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6180 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

FORRESTER, J. L. 277400
JONES, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 046688 COMPL. DATE 07/10/1969 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6162 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2022

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 137418 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4898	X	4494	-0-	-404	-0-	4488	2	6	9	N	5	158	1			21
09	4740	X	4493	-0-	-247	-0-	4493	2			N	-0-					21
10	5115	X	4133	-0-	-982	-0-	4133	2			N	-0-					21
11	4950	X	3483	-0-	-1467	-0-	3477	2	6	9	N	5					26
12	5115	X	3572	-0-	-1543	-0-	3569	2	3	9	N	3					29
01	4650	X	1425	-0-	-3225	-0-	1425	2			N	-0-					29

RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 286950 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6155 - 6161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
FURRH, J.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 123383 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6197 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B	DENY	-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

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLAREN WELL #: 1 T RRCID -> 017231 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6093 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

MASSINGALE, J. WELL #: 1 T RRCID -> 017232 COMPL. DATE 09/15/1948 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					106
09	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			N	-0-					106
10	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					106
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					106
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					106
*01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					106

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	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
08	DLQ	G-10	152	-0-	152	450	152	2			Y	-0-					43
09	584	N	134	-0-	-450	-0-	134	2			Y	-0-					43
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			Y	-0-					43
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			Y	-0-					43
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					43
*01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	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
08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2077	2	29	9	N	26					92
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1986	2	26	9	N	24					116
10	2139	N	2050	-0-	-89	-0-	2026	2	24	9	N	22					138
11	2040	N	1980	-0-	-60	-0-	1951	2	29	9	N	26					164
12	2077	N	1623	-0-	-454	-0-	1595	2	28	9	N	25					189
01	2046	N	1767	-0-	-279	-0-	1742	2	25	9	N	23					212

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	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
08	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					34
09	180	N	87	-0-	-93	-0-	87	2			N	-0-					34
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					34
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					34
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					34
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					164
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	146	1			18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					18

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
08	930	N	916	-0-	-14	-0-	899	2	17	9	N	15	171	1			18
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	931	2	11	9	N	10					28
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	959	2	8	9	N	7					35
11	900	N	865	-0-	-35	-0-	862	2	3	9	N	3					38
12	961	N	787	-0-	-174	-0-	778	2	9	9	N	8					46
01	961	N	887	-0-	-74	-0-	875	2	12	9	N	11					57

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
08	3100	N	2692	-0-	-408	4400	2681	2	11	9	N	10					125
09	3000	N	2579	-0-	-421	3979	2571	2	8	9	N	7					132
10	3100	N	2655	-0-	-445	3534	2655	2			N	-0-					132
11	3000	N	2649	-0-	-351	3183	2641	2	8	9	N	7					139
12	3100	N	2487	-0-	-613	2570	2470	2	17	9	N	15					154
*01	3100	N	2733	-0-	-367	2203	2713	2	20	9	N	18					172

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
08	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2345	2	42	9	N	38	167	1			47
09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2490	2	36	9	N	33					80
10	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2511	2	66	9	N	60					140
11	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2405	2	51	9	N	46					186
12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2073	2	66	9	N	60					246
*01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2107	2	40	9	N	36	171	1			111

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1065	2	36	9	N	33					263
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1051	2	30	9	N	27					290
10	1240	N	898	-0-	-342	-0-	870	2	28	9	N	25					315
11	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	1006	2	24	9	N	22					337
12	1116	N	883	-0-	-233	-0-	855	2	28	9	N	25	169	1			193
*01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1044	2	33	9	N	30					223

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
08	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					49
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					49
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					49
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					49
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					49
01	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					49

HINSON, H.Y. WELL #: 5 RRCID -> 276634 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6327 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	758	-0-	-3303	-0-	758	2			N	-0-					172
09	2010	X	755	-0-	-1255	-0-	755	2			N	-0-					172
10	1426	X	754	-0-	-672	-0-	754	2			N	-0-	147	1			25
11	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2776	2	14	9	N	13					38
12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3445	2	14	9	N	13					51
*01	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2711	2	14	9	N	13					64

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS, JAS., JR. WELL #: B 1 T RRCID -> 017209 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	1164	2			N	-0-					8
09	1170	N	1126	-0-	-44	-0-	1126	2			N	-0-					8
10	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	2			N	-0-					8
11	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1113	2			N	-0-					8
12	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	1082	2			N	-0-					8
01	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1143	2			N	-0-					8

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					32
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					32
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					32
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					32
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					32
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					32

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SPEIGHTS, MINNIE LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 017217 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2328	2	6	9	N	5					42
09	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2295	2	26	9	N	24	63	1			3
10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					3
11	3000	N	3111	-0-	111	111	3100	2	11	9	N	10					13
12	3100	N	3021	-0-	-79	32	3010	2	11	9	N	10					23
01	3100	N	3353	-0-	253	285	3320	2	33	9	N	30					53

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6495	2	12	9	N	11					37
09	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6277	2	20	9	N	18					55
10	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6222	2	10	9	N	9	64	1			-0-
11	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4937	2	21	9	N	19					19
12	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2263	2	3	9	N	3					22
01	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6469	2	17	9	N	15					37

BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 130215 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5950 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	144	1	3345	2	N	43					107
							47	9									
09	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	143	1	3279	2	N	35					142
							39	9									
10	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	148	1	3355	2	N	37	174	1			5
							41	9									
11	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	143	1	3037	2	N	22					27
							24	9									
12	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	120	1	2658	2	N	15					42
							17	9									
01	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	147	1	3205	2	N	58					100
							64	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
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					47
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					47
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					47
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					47
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					47
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	781	2	41	9	Y	37					84

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2938	-0-	-162	7146	656	1	2282	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2057	-0-	-943	6203	584	1	1473	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2713	-0-	-387	5816	587	1	2126	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2826	-0-	-174	5642	606	1	2220	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2308	-0-	-792	4850	533	1	1775	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2570	-0-	-530	4320	595	1	1975	2	Y	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	124	1	175	2	Y	-0-					22
09	210	N	74	-0-	-136	-0-	74	2			Y	-0-					22
10	279	N	165	-0-	-114	-0-	48	1	117	2	Y	-0-					22
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	304	1	87	2	Y	-0-					22
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	589	1	39	2	Y	-0-					22
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	589	1	28	2	Y	-0-					22

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 U RRCID -> 178207 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6854 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	149	1	3835	2	N	-0-					19
09	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	139	1	3248	2	N	-0-					19
10	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	149	1	3469	2	N	-0-					19
11	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	144	1	3296	2	N	-0-					19
12	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	121	1	2661	2	N	-0-					19
01	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	142	1	3418	2	N	-0-					19

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ABNEY, J. K. WELL #: RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/15/2018

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TAYLOR, W.B. WELL #: RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5196

08	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 285351 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 6057

08	1115	N 1115	-0-	-0-	-0-	173 75	1 9	867	2	Y	68	66	1	1 8		12
09	553	N 553	-0-	-0-	-0-	62 57	1 9	434	2	Y	52	46	1			18
10	567	N 567	-0-	-0-	-0-	17 72	1 9	478	2	Y	65	62	1			21
11	605	N 605	-0-	-0-	-0-	19 75	1 9	511	2	Y	68	75	1			14
12	527	N 32	-0-	-495	-0-	1 3	1 9	28	2	Y	3	12	1	1 8		4
01	527	N -0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 287110 COMPL. DATE 10/03/2021 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5991 - 6000

08	1736	N 1715	-0-	-21	-0-	42 228	1 9	1445	2	Y	207	207	1			23
09	1918	N 1918	-0-	-0-	-0-	60 209	1 9	1649	2	Y	190	165	1			48
10	2012	N 2012	-0-	-0-	-0-	62 220	1 9	1730	2	Y	200	200	1			48
11	1875	N 1875	-0-	-0-	-0-	58 245	1 9	1572	2	Y	223	236	1			35
12	1736	N 716	-0-	-1020	-0-	20 160	1 9	536	2	Y	145	141	1			39
01	1736	N 1127	-0-	-609	-0-	42 265	1 9	820	2	Y	241	255	1			25

REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 287337 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6016 - 6140

08	2345	N 2345	-0-	-0-	-0-	57 330	1 9	1958	2	Y	300	301	1			33
09	2341	N 2341	-0-	-0-	-0-	72 305	1 9	1964	2	Y	277	240	1			70
10	1960	N 1960	-0-	-0-	-0-	57 319	1 9	1584	2	Y	290	290	1			70
11	2070	N 2070	-0-	-0-	-0-	61 354	1 9	1655	2	Y	322	342	1			50
12	1818	N 1818	-0-	-0-	-0-	56 242	1 9	1520	2	Y	220	204	1			66
01	2259	N 2259	-0-	-0-	-0-	91 387	1 9	1781	2	Y	352	381	1			37

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 288233 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6036 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1518	-0-	-156	-0-	43	1	1461	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
09	1650	N	1626	-0-	-24	-0-	57	1	1555	2	Y	13	11	1			3
							14	9									
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	58	1	1614	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	54	1	1452	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
12	1674	N	1309	-0-	-365	-0-	46	1	1252	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
01	1674	N	1628	-0-	-46	-0-	78	1	1532	2	Y	16	17	1			2
							18	9									

ABNEY, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 291260 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5924 - 6226

08	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	6877	2	339	9	N	308	270	1			108
09	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6186	2	285	9	N	259	316	1			51
10	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6590	2	299	9	N	272	317	1			6
11	4440	X	3877	-0-	-563	-0-	3867	2	10	9	N	9					15
12	4588	X	4552	-0-	-36	-0-	4454	2	98	9	N	89	100	1			4
01	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6108	2	376	9	N	342	261	1			85

BRYSON ''A'' UNIT WELL #: 7 RRCID -> 295211 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6076 - 6096

08	4092	X	2720	-0-	-1372	-0-	728	1	1974	2	N	16	23	1			7
							18	9									
09	3960	X	1876	-0-	-2084	-0-	522	1	1308	2	N	42	34	1			15
							46	9									
10	4092	X	1347	-0-	-2745	-0-	424	1	922	2	N	1					16
							1	9									
11	3960	X	1183	-0-	-2777	-0-	367	1	803	2	N	12	23	1			5
							13	9									
12	3317	X	1042	-0-	-2275	-0-	284	1	734	2	N	22	22	1			5
							24	9									
01	2728	X	1008	-0-	-1720	-0-	302	1	678	2	N	25	25	1			5
							28	9									

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172068 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5940 - 6266

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) 95369 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
HARRISON COUNTY FEE WELL #: 1 RRCID -> 063749 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6058 - 6064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2024

MASSINGALE WELL #: 8 RRCID -> 216215 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-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 #: 9 RRCID -> 121765 COMPL. DATE 04/13/1986 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6024 - 6054

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
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

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 117603 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6197 - 6207

*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	1			-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/24/2023

JONESVILLE WELL #: 15 RRCID -> 118759 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ABNEY-O'BANION WELL #: 1 RRCID -> 130972 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6111 - 6123

08	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	131	1	2899	2	N	-0-					107
09	3000	N	3179	-0-	179	179	128	1	3048	2	N	3	75	1			35
							3	9									
10	3100	N	2928	-0-	-172	7	91	1	2830	2	N	6					41
							7	9									
11	2940	N	2756	-0-	-184	-0-	78	1	2672	2	N	5					46
							6	9									
12	3038	X	2951	-0-	-87	-0-	120	1	2820	2	N	10					56
							11	9									
01	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	141	1	2908	2	N	8					64
							9	9									

JONESVILLE "A" WELL #: 18 RRCID -> 165503 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 6045

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
RUDD WELL #: 17 RRCID -> 167059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	7	1	165	2	N	-0-					24
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	7	1	176	2	N	-0-					24
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	5	1	174	2	N	-0-					24
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	5	1	188	2	N	-0-					24
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	2	N	-0-					24
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-					24

ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2230	-0-	-870	258	97	1	2130	2	N	3					58
							3	9									
09	2542	N	2284	-0-	-258	-0-	92	1	2190	2	N	2					60
							2	9									
10	2356	N	2070	-0-	-286	-0-	64	1	2006	2	N	-0-					60
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	65	1	2219	2	N	-0-					60
12	2356	N	2317	-0-	-39	-0-	94	1	2217	2	N	5					65
							6	9									
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	97	1	1994	2	N	8					73
							9	9									

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	77	1	1699	2	N	66					141
							73	9									
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	68	1	1603	2	N	14	121	1			34
							15	9									
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	50	1	1570	2	N	7					41
							8	9									
11	1740	N	1572	-0-	-168	-0-	44	1	1510	2	N	16					57
							18	9									
12	1736	N	1505	-0-	-231	-0-	61	1	1444	2	N	-0-					57
01	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	70	1	1463	2	N	6					63
							7	9									

NARRAMORE WELL #: 12 RRCID -> 292671 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 5992 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14326	X	14326	-0-	-0-	-0-	596	1	13176	2	N	504	434	1			199
							554	9									
09	12090	X	11938	-0-	-152	-0-	461	1	11036	2	N	401	408	1			192
							441	9									
10	15128	X	11665	-0-	-3463	-0-	349	1	10907	2	N	372	417	1			147
							409	9									
11	14640	X	10512	-0-	-4128	-0-	287	1	9811	2	N	376	406	1			117
							414	9									
12	15128	X	9187	-0-	-5941	-0-	357	1	8459	2	N	337	332	1			122
							371	9									
01	14322	X	9368	-0-	-4954	-0-	415	1	8589	2	N	331	390	1			63
							364	9									

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
WINSTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 287166 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6192 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	708	1	2268	2	Y	-0-					126
09	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	690	1	2339	2	Y	-0-					126
10	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	720	1	2043	2	Y	-0-					126
11	2100	N	1789	-0-	-311	-0-	1789	2			Y	-0-					126
12	2170	X	1284	-0-	-886	-0-	1284	2			Y	-0-					126
01	2170	X	1751	-0-	-419	-0-	1751	2			Y	-0-					126

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152446 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ABNEY, R.K. GU B WELL #: 4 RRCID -> 182415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6013 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3 C RRCID -> 161291 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	961	-0-	-1364	-0-	961	2			N	-0-					143
09	2250	X	921	-0-	-1329	-0-	921	2			N	-0-					143
10	1333	X	811	-0-	-522	-0-	811	2			N	-0-					143
11	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2373	2	40	9	N	36					179
12	961	X	701	-0-	-260	-0-	700	2	1	9	N	1					180
*01	3100	N	4193	-0-	1093	1093	4159	2	34	9	N	31					211

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145323 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6130 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 152205 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6110 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 15 RRCID -> 152456 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
RUDD WELL #: 6 RRCID -> 129556 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6174 - 6200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092 X	3673	-0-	-419	-0-	159	1	3514	2	N	-0-					53
09	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	159	1	3812	2	N	-0-					53
10	3875 X	3757	-0-	-118	-0-	116	1	3641	2	N	-0-					53
11	3720 X	3214	-0-	-506	-0-	91	1	3123	2	N	-0-					53
12	4092 X	2797	-0-	-1295	-0-	113	1	2684	2	N	-0-					53
01	4092 X	3758	-0-	-334	-0-	173	1	3585	2	N	-0-					53

MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868 N	618	-0-	-250	-0-	27	1	591	2	N	-0-					85
09	1080 N	860	-0-	-220	-0-	35	1	825	2	N	-0-					85
10	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	48	1	1495	2	N	-0-					85
11	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	38	1	1282	2	N	-0-					85
12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	46	1	1081	2	N	-0-					85
01	1488 N	1110	-0-	-378	-0-	51	1	1059	2	N	-0-					85

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ABNEY, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 198003 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198004 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	148	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199174 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200083 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	6	1	128	2	N	-0-					27
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	6	1	131	2	N	-0-					27
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	N	-0-					27
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2	N	-0-					27
12	155	N	31	-0-	-124	-0-	1	1	30	2	N	-0-					27
01	124	N	39	-0-	-85	-0-	2	1	37	2	N	-0-					27

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 204267 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231

SANDERS "A-2" WELL #: 1 RRCID -> 216076 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6287 - 6309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	40	1	884	2	N	129	172	1			149
							142	9									
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	35	1	836	2	N	96	104	1			141
							106	9									
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	29	1	890	2	N	120					261
							132	9									
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	24	1	827	2	N	91	170	1			182
							100	9									
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	32	1	754	2	N	146	155	1			173
							161	9									
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	33	1	681	2	N	89					262
							98	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
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					53
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					53
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					53
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					53
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					53
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					53

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDWELL, A.G. WELL #: 5 RRCID -> 222438 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6198 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3-T RRCID -> 163663 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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-

AGURS, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 168536 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6348 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2225	-0-	-875	2566	2224	2	1	9	N	1					33
09	3000	N	2157	-0-	-843	1723	2157	2			N	-0-					33
10	3100	N	2260	-0-	-840	883	2260	2			N	-0-					33
11	3000	N	2216	-0-	-784	99	2216	2			N	-0-					33
12	2232	N	2005	-0-	-227	-0-	2005	2			N	-0-					33
01	2263	N	1997	-0-	-266	-0-	1994	2	3	9	N	3					36

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 169709 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2611	2	19	9	N	17					94
09	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					94
10	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2420	2	13	9	N	12					106
11	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2265	2	9	9	N	8					114
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2173	2	11	9	N	10					124
*01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2161	2	3	9	N	3					127

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
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					1
09	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					1
10	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					1
11	3000	N	3355	-0-	355	355	3355	2			N	-0-					1
12	3069	N	2714	-0-	-355	-0-	2714	2			N	-0-					1
01	2573	N	2180	-0-	-393	-0-	2180	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2022

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

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
08	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	310 1 9 9		10799	2	N	8					40
09	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	300 1 30 9		10369	2	N	27	62	1			5
10	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	310 1 58 9		10752	2	N	53					58
11	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	299 1 30 9		10154	2	N	27	77	1			8
12	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	230 1 11 9		9548	2	N	10					18
01	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	310 1 30 9		10882	2	N	27					45

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	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-

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GORDON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 171836 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6092 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	279	N	19	-0-	-260	-0-	1	1	18	2	N	-0-					47
09	120	N	41	-0-	-79	-0-	2	1	39	2	N	-0-					47
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	N	-0-					47
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	N	3					50
							3	9									
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					50
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	N	-0-					50

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
08	4929	X	4524	-0-	-405	-0-	152	1	3353	2	N	926	987	1			321
							1019	9									
09	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	136	1	3244	2	N	1075	991	1			405
							1183	9									
10	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	115	1	3578	2	N	982	971	1			416
							1080	9									
11	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	101	1	3443	2	N	978	1002	1			392
							1076	9									
12	4712	X	4447	-0-	-265	-0-	137	1	3234	2	N	978	1000	1			370
							1076	9									
01	4774	X	4527	-0-	-247	-0-	162	1	3345	2	N	927	973	1			324
							1020	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
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					76
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					76
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					76
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					76
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					76
*01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					76

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	257	2	9	9	N	8					129
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	249	2	6	9	N	5					134
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1	9	N	1					135
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	239	2	21	9	N	19					154
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	320	2	6	9	N	5					159
*01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					159

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
08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2513	2	15	9	N	14					27
09	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2443	2	10	9	N	9					36
10	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2542	2	2	9	N	2					38
11	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2514	2	18	9	N	16					54
12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2244	2	18	9	N	16	70	1			-0-
01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1635	-0-	-101	-0-	335	1	1164	2	N	124	189	1			22
							136	9									
09	1680	N	1581	-0-	-99	-0-	324	1	1055	2	N	184	199	1			7
							202	9									
10	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	335	1	1147	2	N	170					177
							187	9									
11	1590	N	1538	-0-	-52	-0-	324	1	1089	2	N	114	168	1			123
							125	9									
12	1643	N	1526	-0-	-117	-0-	238	1	1082	2	N	187	277	1			33
							206	9									
01	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	330	1	1174	2	N	128	81	1			80
							141	9									

ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2790	-0-	-310	3638	2718	2	72	9	N	65	158	1			-0-
09	3000	N	2657	-0-	-343	3295	2611	2	46	9	N	42					42
10	3100	N	2915	-0-	-185	3110	2791	2	124	9	N	113	153	1			2
11	3000	N	2729	-0-	-271	2839	2714	2	15	9	N	14					16
12	3100	N	2687	-0-	-413	2426	2563	2	124	9	N	113	126	1			3
01	3100	N	2609	-0-	-491	1935	2609	2			N	-0-					3

DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 11 RRCID -> 203737 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 5921 - 5965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2023

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 282226 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6128 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2618	N	2276	-0-	-342	-0-	2275	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2280	N	2237	-0-	-43	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2217	-0-	-139	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2147	-0-	-43	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	1900	-0-	-425	-0-	1899	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2232	N	2092	-0-	-140	-0-	2092	2			N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6385 SAND) 95369 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SPENCER GAS UNIT WELL #: 4TP RRCID -> 241864 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6192 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (6400 TRAVIS PEAK) 95369 995 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236130 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6488 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WASKOM, N. (HILL) 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BOOKOUT, ANITA WELL #: 1 RRCID -> 072974 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 4914 - 4917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
HUHN SWD WELL #: 1 RRCID -> 212587 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3661 - 3729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					95
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					95
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					95

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

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					59
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	N	-0-					59
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	6	1	54	2	N	-0-					59
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					59
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	1	1	55	2	N	-0-					59
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					59

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 199846 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	5	1	90	2	N	-0-					30
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					30
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	N	-0-					30
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					30
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	106	2	N	-0-					30
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	10	1	55	2	N	-0-					30

LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 201315 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 9803

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	104	-0-	-578	-0-	4	1	100	2	N	-0-					60
09	660	N	633	-0-	-27	-0-	37	1	596	2	N	-0-					60
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	39	1	359	2	N	-0-					60
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					60
12	651	N	111	-0-	-540	-0-	111	2			N	-0-					60
01	403	N	103	-0-	-300	-0-	15	1	88	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

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

ENERQUEST CORPORATION 252059
PIRATES WELL #: 1 RRCID -> 259578 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8460 - 10558

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					92
09	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					92
10	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					92
11	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3911	2	2	9	N	2					94
12	3999	X	3698	-0-	-301	-0-	3698	2			N	-0-					94
01	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					94

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
PIRATES WELL #: 02 RRCID -> 285068 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8594 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-					8
09	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6168	2	2	9	N	2					10
10	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6673	2	4	9	N	4					14
11	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					14
12	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					14
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

SYDRI OPERATING, LLC 833597
HILL, ROBERT C. WELL #: 1 RRCID -> 187668 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8100 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	56	1	238	2	Y	-0-					87
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	68	1	345	2	Y	-0-					87
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	41	1	210	2	Y	-0-					87
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	29	1	138	2	Y	-0-					87
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	45	1	227	2	Y	-0-					87
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	41	1	238	2	Y	-0-					87

CEDAR POINT WELL #: 1 RRCID -> 244090 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8069 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	154	-0-	-311	-0-	29	1	125	2	Y	-0-					122
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	56	1	286	2	Y	-0-					122
10	217	N	176	-0-	-41	-0-	29	1	147	2	Y	-0-					122
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	32	1	150	2	Y	-0-					122
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	38	1	189	2	Y	-0-					122
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	64	1	368	2	Y	-0-					122

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 244302 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8062 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2348	-0-	-504	-0-	445	1	1903	2	Y	-0-					42
09	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	505	1	2564	2	Y	-0-					42
10	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	537	1	2744	2	Y	68					110
							75	9									
11	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	499	1	2339	2	Y	-0-					110
12	2852	X	2752	-0-	-100	-0-	459	1	2293	2	Y	-0-					110
01	2852	X	197	-0-	-2655	-0-	29	1	168	2	Y	-0-					110

DELGADO WELL #: 1 RRCID -> 244575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 8084 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	665	-0-	-296	-0-	126	1	539	2	Y	-0-					41
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	49	1	251	2	Y	-0-					41
10	837	N	262	-0-	-575	-0-	43	1	219	2	Y	-0-					41
11	630	N	206	-0-	-424	-0-	36	1	170	2	Y	-0-					41
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	32	1	161	2	Y	-0-					41
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	30	1	175	2	Y	-0-					41

SMITH, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 245383 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8296 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1761	-0-	-1339	497	334	1	1427	2	Y	-0-					115
09	2586	N	2089	-0-	-497	-0-	344	1	1745	2	Y	-0-					115
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	356	1	1819	2	Y	-0-					115
11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	371	1	1739	2	Y	-0-					115
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	342	1	1708	2	Y	18					133
							20	9									
01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	317	1	1835	2	Y	-0-					133

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
MILLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246167 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 8596 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	4547	-0-	-1374	-0-	861	1	3680	2	Y	5	8	1			3
							6	9									
09	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	986	1	5005	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
10	5921	X	5796	-0-	-125	-0-	948	1	4842	2	Y	5	4	1			6
							6	9									
11	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	956	1	4484	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
12	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	840	1	4198	2	Y	6	4	1			8
							7	9									
01	6200	X	4871	-0-	-1329	-0-	717	1	4150	2	Y	4	4	1			8
							4	9									

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
08	2201	X	1775	-0-	-426	-0-	336	1	1439	2	Y	-0-					15
09	2130	X	2115	-0-	-15	-0-	348	1	1767	2	Y	-0-					15
10	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	374	1	1911	2	Y	-0-					15
11	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	372	1	1747	2	Y	67					82
							74	9									
12	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	337	1	1683	2	Y	-0-					82
01	2201	X	1835	-0-	-366	-0-	270	1	1565	2	Y	-0-					82

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
08	3751	X	2866	-0-	-885	-0-	543	1	2323	2	Y	-0-					11
09	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	614	1	3115	2	Y	-0-					11
10	3751	X	3516	-0-	-235	-0-	575	1	2941	2	Y	-0-					11
11	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	585	1	2747	2	Y	-0-					11
12	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	554	1	2766	2	Y	-0-					11
01	3813	X	2826	-0-	-987	-0-	416	1	2410	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
08	5518	X	3836	-0-	-1682	-0-	727	1	3109	2	Y	-0-					26
09	5340	X	4770	-0-	-570	-0-	785	1	3985	2	Y	-0-					26
10	5518	X	5059	-0-	-459	-0-	828	1	4231	2	Y	-0-					26
11	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	896	1	4203	2	Y	-0-					26
12	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	790	1	3944	2	Y	-0-					26
01	4929	X	4195	-0-	-734	-0-	618	1	3577	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
08	13609	X	10167	-0-	-3442	-0-	1922	1	8219	2	Y	24	36	1			14
							26	9									
09	13170	X	11759	-0-	-1411	-0-	1930	1	9797	2	Y	29	18	1			25
							32	9									
10	13609	X	10411	-0-	-3198	-0-	1699	1	8684	2	Y	25	21	1			29
							28	9									
11	11130	X	9267	-0-	-1863	-0-	1624	1	7621	2	Y	20	19	1			30
							22	9									
12	11315	X	8988	-0-	-2327	-0-	1495	1	7465	2	Y	25	19	1			36
							28	9									
01	12152	X	8523	-0-	-3629	-0-	1252	1	7248	2	Y	21	21	1			36
							23	9									

WEST ALTO (JAMES LIME) 96494 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268172 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	1302	N	850	-0-	-452	-0-	725	2	125	9	N	114	166	1			100
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	841	2	110	9	N	100					200
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	750	2	193	9	N	175	335	1			40
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	990	2	176	9	N	160					200
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1100	2	187	9	N	170	170	1			200
*01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	770	2	191	9	N	174	170	1			204

ENERQUEST CORPORATION 252059
WATTS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215126 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10536 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					1086
09	2340	X	462	-0-	-1878	-0-	449	2	13	9	N	12					1098
10	2418	X	442	-0-	-1976	-0-	442	2			N	-0-	170	1			928
11	444	X	444	-0-	-0-	-0-	413	2	31	9	N	28	170	1			786
12	558	X	554	-0-	-4	-0-	523	2	31	9	N	28					814
01	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					814

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 219182 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	23	1	444	2	N	-0-					-0-
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	20	1	383	2	N	-0-					-0-
10	434	N	346	-0-	-88	-0-	16	1	326	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
11	420	N	178	-0-	-242	-0-	7	1	171	2	N	-0-					-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	95	1	358	2	N	-0-					-0-
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	182	1	585	2	N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WHELAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
WATSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 289288 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10500 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	361	1	14	9	N	13					176
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	364	1	24	9	N	22					198
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	360	1	11	9	N	10	170	1			38
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	334	1	11	9	N	10					48
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	306	1	22	9	N	20					68
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWMAN CORPORATION 607030
NEWMAN, H.T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160444 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6834 - 6839

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2023 - WELL PLUGGED 9/1/2023

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

08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	109	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	4	1	96	2	N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	82	1	109	2	N	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	119	1	284	2	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	463	1	1997	2	N	-0-					-0-
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	426	1	1810	2	N	-0-					-0-
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	401	1	1350	2	N	23	23	1			-0-
							25	9									
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	320	1	1245	2	N	-0-					-0-
12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	420	1	1129	2	N	-0-					-0-
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	427	1	1181	2	N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 2 RRCID -> 043434 COMPL. DATE 01/31/1968 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7363 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	39	1	767	2	N	-0-					-0-
09	870	N	699	-0-	-171	-0-	34	1	665	2	N	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	32	1	658	2	N	-0-					-0-
11	750	N	693	-0-	-57	-0-	27	1	666	2	N	-0-					-0-
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	36	1	686	2	N	-0-					-0-
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	36	1	699	2	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	390	2	N	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	346	2	N	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	316	2	N	-0-					-0-
11	390	N	184	-0-	-206	-0-	11	1	173	2	N	-0-					-0-
12	372	N	251	-0-	-121	-0-	13	1	238	2	N	-0-					-0-
01	341	N	258	-0-	-83	-0-	13	1	245	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KNOX, D. & E. K. WELL #: 2 RRCID -> 044717 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 7450 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	8	1	171	2	N	-0-					-0-
11	180	N	63	-0-	-117	-0-	2	1	61	2	N	-0-					-0-
12	186	N	96	-0-	-90	-0-	71	1	25	2	N	-0-					-0-
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	116	1	36	2	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 082870 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7312 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 087004 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	536	1	2384	2	N	-0-					-0-
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	480	1	1880	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1847	-0-	-106	-0-	383	1	1460	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
11	1890	N	1832	-0-	-58	-0-	347	1	1485	2	N	-0-					-0-
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	487	1	1574	2	N	-0-					-0-
01	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	495	1	1648	2	N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	26	1	514	2	N	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	396	2	N	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	395	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
11	270	N	205	-0-	-65	-0-	8	1	197	2	N	-0-					-0-
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	36	1	239	2	N	-0-					-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	89	1	344	2	N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 089949 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	1242	-0-	-1052	-0-	549	1	693	2	N	-0-					-0-
09	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	609	1	2518	2	N	-0-					-0-
10	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	606	1	2216	2	N	13	13	1			-0-
							14	9									
11	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	486	1	2502	2	N	-0-					-0-
12	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	632	1	2378	2	N	-0-					-0-
01	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	576	1	1769	2	N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	2	N	-0-					-0-
09	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	387	1	2275	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3701	-0-	601	601	518	1	3180	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
11	3000	N	3466	-0-	466	1067	424	1	3042	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3663	-0-	563	1630	571	1	3092	2	N	-0-					-0-
01	5168	X	3538	-0-	-1630	-0-	565	1	2973	2	N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 2 RRCID -> 093813 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7365 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	49	1	48	2	N	-0-					-0-
*10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	503	1	1820	2	N	-0-					-0-
11	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	440	1	2169	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	574	1	1472	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	542	1	973	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
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	24	1	469	2	N	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	357	2	N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	455	1	1430	2	N	-0-					-0-
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	422	1	378	2	N	-0-					-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	388	1	318	2	N	35	35	1			-0-
							39	9									
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	324	1	391	2	N	-0-					-0-
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	425	1	256	2	N	-0-					-0-
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	464	1	276	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
08	620	N	379	-0-	-241	-0-	20	1	359	2	N	-0-					-0-
09	570	N	404	-0-	-166	-0-	22	1	382	2	N	-0-					-0-
10	496	N	456	-0-	-40	-0-	21	1	420	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	24	1	563	2	N	-0-					-0-
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	74	1	1199	2	N	-0-					-0-
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	325	1	401	2	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
COOK, W. T. WELL #: 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
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	43	1	844	2	N	-0-					-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	41	1	795	2	N	-0-					-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	32	1	649	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	20	1	504	2	N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	472	2	N	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	25	1	495	2	N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	208	1	2052	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4650	-0-	1650	1650	608	1	4042	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	6299	-0-	3199	4849	673	1	5626	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	6146	-0-	3146	7995	599	1	5547	2	N	-0-					-0-
*12	13666	X	5671	-0-	-7995	-0-	722	1	4949	2	N	-0-					-0-
01	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	675	1	4852	2	N	-0-					-0-

KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	526	1	1754	2	N	-0-					-0-
09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	479	1	1275	2	N	-0-					-0-
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	427	1	1429	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
11	2160	N	1563	-0-	-597	-0-	347	1	1216	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	453	1	1276	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	907	-0-	-953	-0-	419	1	488	2	N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	746	N	746	-0-	-0-	-0-	36	1	710	2	N	-0-					-0-
09	570	N	527	-0-	-43	-0-	26	1	501	2	N	-0-					-0-
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	37	1	751	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	33	1	798	2	N	-0-					-0-
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	45	1	846	2	N	-0-					-0-
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	43	1	846	2	N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 7 RRCID -> 122562 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7342 - 8008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	201	1	1822	2	N	-0-					-0-
09	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	394	1	2025	2	N	-0-					-0-
10	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	287	1	1574	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
11	1740	N	1327	-0-	-413	-0-	140	1	1187	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1352	-0-	-446	-0-	180	1	1172	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1020	-0-	-778	-0-	265	1	755	2	N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 4 RRCID -> 122679 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 7948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	27	1	295	2	N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 123054 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7411 - 7780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CROCKETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 123452 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBURN, ALMA RAYE WELL #: 1 RRCID -> 123715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 124447 COMPL. DATE 05/27/1987 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7398 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	22	1	431	2	N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	2	N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	2	N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	126	1	178	2	N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	19	1	25	2	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
08	372	N	158	-0-	-214	-0-	8	1	150	2	N	-0-					-0-
09	360	N	82	-0-	-278	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
10	372	N	135	-0-	-237	-0-	6	1	126	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
11	120	N	44	-0-	-76	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	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
08	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	639	1	2023	2	N	-0-					-0-
09	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	584	1	1804	2	N	-0-					-0-
10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	574	1	1667	2	N	-0-					-0-
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	430	1	1372	2	N	-0-					-0-
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	538	1	818	2	N	-0-					-0-
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	492	1	556	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
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	477	1	771	2	N	-0-					-0-
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	452	1	760	2	N	-0-					-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	428	1	553	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	321	1	591	2	N	-0-					-0-
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	430	1	303	2	N	-0-					-0-
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	437	1	389	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	422	1	855	2	N	-0-					-0-
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	292	1	633	2	N	-0-					-0-
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	468	1	1065	2	N	-0-					-0-
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	369	1	979	2	N	-0-					-0-
12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	474	1	1091	2	N	-0-					-0-
01	868	N	548	-0-	-320	-0-	167	1	381	2	N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	N	2088	-0-	-919	-0-	334	1	1754	2	N	-0-					-0-
09	2670	N	1503	-0-	-1167	-0-	290	1	1213	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	2208	-0-	-303	-0-	419	1	1787	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	349	1	1874	2	N	-0-					-0-
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	397	1	1404	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	1506	-0-	-695	-0-	431	1	1075	2	N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	536	1	2164	2	N	-0-					-0-
09	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	485	1	1678	2	N	-0-					-0-
10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	484	1	1623	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	399	1	1594	2	N	-0-					-0-
12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	554	1	1781	2	N	-0-					-0-
01	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	544	1	1984	2	N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	38	1	748	2	N	-0-					-0-
09	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	345	1	2652	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	6141	-0-	3041	3041	662	1	5477	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
11	3000	N	7271	-0-	4271	7312	574	1	6697	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	8356	-0-	5256	12568	785	1	7571	2	N	-0-					-0-
01	22231	X	9663	-0-	-12568	-0-	833	1	8830	2	N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL WELL #: 4 RRCID -> 152130 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7329 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 152249 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
COOK, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 152895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	3100	N	3172	-0-	72	72	414	1	2758	2	N	-0-					-0-
09	2377	N	2305	-0-	-72	-0-	478	1	1827	2	N	-0-					-0-
*10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	485	1	1863	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3097	-0-	97	97	375	1	2722	2	N	-0-					-0-
12	3072	N	2975	-0-	-97	-0-	606	1	2369	2	N	-0-					-0-
01	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	558	1	2086	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
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	54	1	1052	2	N	-0-					-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	37	1	716	2	N	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	43	1	865	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	33	1	798	2	N	-0-					-0-
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	43	1	800	2	N	-0-					-0-
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	52	1	1014	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
08	3100	N	4137	-0-	1037	1037	580	1	3557	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3213	-0-	213	1250	516	1	2697	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3333	-0-	233	1483	517	1	2809	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
11	4625	X	3142	-0-	-1483	-0-	415	1	2727	2	N	-0-					-0-
12	2387	X	1984	-0-	-403	-0-	427	1	1557	2	N	-0-					-0-
01	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	501	1	2234	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	426	-0-	-1031	-0-	426	2			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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	N	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	370	2	N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	300	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	2	N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	N	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	2	N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 165949 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2852	X	1750	-0-	-1102	-0-	295	1	1455	2	N	-0-					-0-
09	2070	X	1709	-0-	-361	-0-	239	1	1470	2	N	-0-					-0-
10	2139	X	1824	-0-	-315	-0-	470	1	1347	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
11	2040	X	1524	-0-	-516	-0-	386	1	1138	2	N	-0-					-0-
12	1643	X	1566	-0-	-77	-0-	515	1	1051	2	N	-0-					-0-
01	1829	X	1432	-0-	-397	-0-	483	1	949	2	N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		2377	-0-	2377	2377	251	1	2126	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		483	-0-	483	2860	207	1	276	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		45	-0-	45	2905	44	1	1	2	N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172306 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 7756

08	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	552	1	1873	2	N	-0-					-0-
09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	526	1	1793	2	N	-0-					-0-
10	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	544	1	2202	2	N	23	23	1			-0-
							25	9									
11	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	439	1	2175	2	N	-0-					-0-
12	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	566	1	1820	2	N	-0-					-0-
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	466	1	241	2	N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	69	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	93	N	54	-0-	-39	-0-	52	1	2	2	N	-0-					-0-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	147	1	548	2	N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3732	-0-	632	824	538	1	3194	2	N	-0-					-0-
09	3566	X	2742	-0-	-824	-0-	488	1	2254	2	N	-0-					-0-
10	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	450	1	2350	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
11	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	362	1	1860	2	N	-0-					-0-
12	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	490	1	3516	2	N	-0-					-0-
01	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	553	1	2336	2	N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	498	1	1459	2	N	-0-					-0-
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	446	1	1235	2	N	-0-					-0-
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	460	1	1348	2	N	96	96	1			-0-
							106	9									
11	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	346	1	1107	2	N	-0-					-0-
12	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	445	1	942	2	N	-0-					-0-
01	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	453	1	1119	2	N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5217	X	3746	-0-	-1471	-0-	494	1	3252	2	N	-0-					-0-
09	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	451	1	3004	2	N	-0-					-0-
10	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	326	1	2670	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
11	2040	X	1739	-0-	-301	-0-	223	1	1516	2	N	-0-					-0-
12	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	402	1	2997	2	N	-0-					-0-
01	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	365	1	2619	2	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 #: 9 RRCID -> 175428 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 8120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEDBETTER-JONES WELL #: 6 RRCID -> 175541 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7374 - 8615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KNOX, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 176710 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7356 - 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
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2023

HUGHES, DELLA WELL #: 13 RRCID -> 178839 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 9042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 179119 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7325 - 8639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	326	2	N	-0-					-0-
09	360 N	316	-0-	-44	-0-	15	1	301	2	N	-0-					-0-
10	372 N	273	-0-	-99	-0-	13	1	260	2	N	-0-					-0-
11	300 N	42	-0-	-258	-0-	41	1	1	2	N	-0-					-0-
12	310 N	289	-0-	-21	-0-	15	1	274	2	N	-0-					-0-
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	2	N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 221902 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 222142 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 8052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 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-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

SLATON G.H. WELL #: 26 RRCID -> 153493 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2 1 9	1	57	2	Y	1					1
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	1	1	38	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1 2 9	1	59	2	Y	2	1	1			1
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	1 1 9	1	55	2	Y	1	1	1			1
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2 1 9	1	75	2	Y	1	1	1			1
01	DLQ	G-10	18	-0-	18	18	1	1	17	2	Y	-0-	1	1			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
08	930	N	248	-0-	-682	-0-	7	1	238	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
09	720	N	692	-0-	-28	-0-	16	1	668	2	Y	7	3	1			7
							8	9									
10	465	N	334	-0-	-131	-0-	8	1	322	2	Y	4	8	1			3
							4	9									
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	13	1	555	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
12	713	N	427	-0-	-286	-0-	9	1	412	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
01	DLQ G-10		127	-0-	127	127	5	1	119	2	Y	3	5	1			2
							3	9									

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
08	837	N	436	-0-	-401	-0-	11	1	419	2	Y	5	13	1			6
							6	9									
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	26	1	1091	2	Y	11	6	1			11
							12	9									
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	24	1	1033	2	Y	13	14	1			10
							14	9									
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	24	1	1075	2	Y	13	13	1			10
							14	9									
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	22	1	960	2	Y	13	13	1			10
							14	9									
01	DLQ G-10		592	-0-	592	592	23	1	555	2	Y	13	12	1			11
							14	9									

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
08	3100	N	1396	-0-	-1704	1217	37	1	1340	2	Y	17	16	1			18
							19	9									
09	2869	N	1652	-0-	-1217	-0-	38	1	1596	2	Y	16	18	1			16
							18	9									
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	33	1	1414	2	Y	18	20	1			14
							20	9									
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	31	1	1345	2	Y	17	18	1			13
							19	9									
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	34	1	1500	2	Y	20	17	1			16
							22	9									
01	DLQ G-10		840	-0-	840	840	33	1	787	2	Y	18	19	1			15
							20	9									

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
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	8	1	277	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	10	1	417	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	6	1	235	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	7	1	324	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	7	1	289	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
01	DLQ G-10		150	-0-	150	150	6	1	140	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	14	1	517	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	17	1	703	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	15	1	616	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	17	1	728	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
12	744	N	734	-0-	-10	-0-	16	1	708	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	356	2	Y	9	9	1			7
							10	9									

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146724 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10615 - 10690

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146725 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10516 - 10600

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 10675

08	341	N	247	-0-	-94	-0-	7	1	237	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	330	N	271	-0-	-59	-0-	6	1	262	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	6	1	253	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	5	1	241	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
12	279	N	236	-0-	-43	-0-	5	1	228	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	DLQ G-10		130	-0-	130	130	5	1	122	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148253 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10512 - 10600

08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	9	1	325	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
09	480	N	434	-0-	-46	-0-	10	1	420	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	10	1	404	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	10	1	419	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	10	1	432	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
01	DLQ G-10		245	-0-	245	245	10	1	229	2	Y	5	6	1			4
							6	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	27	1	976	2	Y	12	12	1			13
							13	9									
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	30	1	1249	2	Y	13	13	1			13
							14	9									
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	23	1	965	2	Y	12	15	1			10
							13	9									
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	26	1	1126	2	Y	14	13	1			11
							15	9									
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	19	1	846	2	Y	11	13	1			9
							12	9									
01	DLQ G-10		483	-0-	483	483	19	1	452	2	Y	11	11	1			9
							12	9									

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
08	651	N	350	-0-	-301	-0-	9	1	335	2	Y	5	17	1			5
							6	9									
09	1350	N	26	-0-	-1324	-0-	1	1	25	2	Y	-0-	5	1			-0-
10	1271	N	8	-0-	-1263	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	32	-0-	-298	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	3100	N	1331	-0-	-1769	1436	35	1	1277	2	Y	17	17	1			17
							19	9									
09	3000	N	1586	-0-	-1414	22	36	1	1533	2	Y	15	17	1			15
							17	9									
10	1755	N	1733	-0-	-22	-0-	39	1	1670	2	Y	22	20	1			17
							24	9									
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	37	1	1648	2	Y	20	21	1			16
							22	9									
12	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	38	1	1661	2	Y	21	20	1			17
							23	9									
01	DLQ G-10		859	-0-	859	859	34	1	803	2	Y	20	21	1			16
							22	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
08	14B2 EXT		52	-0-	52	74	1	1	50	2	Y	1					1
							1	9									
09	14B2 EXT		45	-0-	45	119	1	1	44	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	14B2 EXT		15	-0-	15	134	15	2			Y	-0-					-0-
11	152	X	18	-0-	-134	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
12	27	X	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
01	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		15	-0-	15	15	1	1	14	2	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
08	3100	N	1689	-0-	-1411	5428	45	1	1621	2	Y	21	23	1			22
							23	9									
09	3000	N	1788	-0-	-1212	4216	41	1	1728	2	Y	17	22	1			17
							19	9									
10	3100	N	1691	-0-	-1409	2807	38	1	1630	2	Y	21	22	1			16
							23	9									
11	3000	N	1607	-0-	-1393	1414	35	1	1550	2	Y	20	21	1			15
							22	9									
12	3052	N	1638	-0-	-1414	-0-	36	1	1580	2	Y	20	19	1			16
							22	9									
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	29	1	694	2	Y	17	20	1			13
							19	9									

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
08	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
12	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-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
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	14	1	493	2	Y	7	5	1			7
							8	9									
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	16	1	677	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	21	1	896	2	Y	11	9	1			9
							12	9									
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	22	1	962	2	Y	12	12	1			9
							13	9									
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	24	1	1045	2	Y	14	12	1			11
							15	9									
01	DLQ G-10		667	-0-	667	667	26	1	624	2	Y	15	14	1			12
							17	9									

PERSONS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 152324 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10457 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
08	14B2	EXT	8	-0-	8	92	8	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	36	-0-	36	128	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	10	-0-	10	138	10	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	138					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	138					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	138					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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	3100	N	1529	-0-	-1571	3592	40	1	1468	2	Y	19	21	1			20
							21	9									
09	3000	N	921	-0-	-2079	1513	21	1	890	2	Y	9	20	1			9
							10	9									
10	2955	N	1442	-0-	-1513	-0-	33	1	1389	2	Y	18	13	1			14
							20	9									
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	45	1	2001	2	Y	24	19	1			19
							26	9									
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	27	1	1181	2	Y	15	22	1			12
							17	9									
01	DLQ G-10		585	-0-	585	585	23	1	547	2	Y	14	15	1			11
							15	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
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	16	1	588	2	Y	8	6	1			8
							9	9									
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	16	1	685	2	Y	7	8	1			7
							8	9									
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	16	1	689	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	13	1	590	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
12	682	N	614	-0-	-68	-0-	14	1	592	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
01	DLQ G-10		295	-0-	295	295	12	1	275	2	Y	7	8	1			5
							8	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
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	183	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	5	1	192	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	103	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	3	1	112	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	DLQ G-10		106	-0-	106	106	4	1	100	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	1158	N	766	-0-	-392	-0-	20	1	735	2	Y	10	10	1			10
							11	9									
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	30	1	1259	2	Y	13	10	1			13
							14	9									
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	29	1	1242	2	Y	15	16	1			12
							17	9									
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	32	1	1420	2	Y	18	16	1			14
							20	9									
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	31	1	1334	2	Y	17	17	1			14
							19	9									
01	DLQ G-10		766	-0-	766	766	30	1	717	2	Y	17	17	1			14
							19	9									

AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, B C GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154970 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10777 - 10887

08	1473	N	1009	-0-	-464	-0-	27	1	969	2	Y	12	12	1			13
							13	9									
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	25	1	1054	2	Y	11	13	1			11
							12	9									
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	29	1	1227	2	Y	15	14	1			12
							17	9									
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	30	1	1326	2	Y	17	16	1			13
							19	9									
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	26	1	1121	2	Y	14	15	1			12
							15	9									
01	DLQ G-10		552	-0-	552	552	22	1	517	2	Y	12	14	1			10
							13	9									

BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957

08	589	N	571	-0-	-18	-0-	15	1	549	2	Y	6	7	1			7
							7	9									
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	15	1	642	2	Y	6	7	1			6
							7	9									
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	16	1	676	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	14	1	600	2	Y	7	8	1			6
							8	9									
12	682	N	642	-0-	-40	-0-	14	1	620	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
01	DLQ G-10		330	-0-	330	330	13	1	308	2	Y	8	8	1			6
							9	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	806	N	679	-0-	-127	-0-	18	1	652	2	Y	8	9	1			9
							9	9									
09	750	N	687	-0-	-63	-0-	16	1	663	2	Y	7	9	1			7
							8	9									
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	20	1	840	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	18	1	793	2	Y	11	11	1			8
							12	9									
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	17	1	723	2	Y	9	9	1			8
							10	9									
01	DLQ G-10		418	-0-	418	418	16	1	392	2	Y	9	9	1			8
							10	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
08	3100	N	1217	-0-	-1883	665	32	1	1167	2	Y	16	16	1			16
							18	9									
09	2062	N	1397	-0-	-665	-0-	32	1	1350	2	Y	14	16	1			14
							15	9									
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	34	1	1433	2	Y	18	18	1			14
							20	9									
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	31	1	1379	2	Y	17	18	1			13
							19	9									
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	33	1	1437	2	Y	19	17	1			15
							21	9									
01	DLQ G-10		724	-0-	724	724	28	1	678	2	Y	16	18	1			13
							18	9									

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	78	1	437	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	98	1	2	9	Y	2					2
11	390	N	141	-0-	-249	-0-	30	1	104	2	Y	6					8
							7	9									
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	93	1	336	2	Y	6	7	1			7
							7	9									
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	56	1	174	2	Y	1					8
							1	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
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-

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
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	20	1	114	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	1			Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			Y	-0-					-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	22	1	77	2	Y	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	15	1	53	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	15	1	47	2	Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157574 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	5	1	164	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	240	N	188	-0-	-52	-0-	4	1	182	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	5	1	191	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	4	1	195	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	4	1	189	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	DLQ G-10		74	-0-	74	74	3	1	70	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	6	1	231	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	4	1	177	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	5	1	201	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	5	1	212	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	186	N	99	-0-	-87	-0-	2	1	96	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	DLQ G-10		117	-0-	117	117	5	1	110	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2096	N	1130	-0-	-966	-0-	30	1	1085	2	Y	14	12	1			14
							15	9									
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	24	1	1013	2	Y	11	15	1			10
							12	9									
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	32	1	1366	2	Y	18	14	1			14
							20	9									
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	27	1	1197	2	Y	15	17	1			12
							17	9									
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	29	1	1273	2	Y	16	15	1			13
							18	9									
01	DLQ G-10		726	-0-	726	726	28	1	680	2	Y	16	16	1			13
							18	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157969 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10655 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	745	-0-	-92	-0-	20	1	715	2	Y	9	9	1			10
							10	9									
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	21	1	880	2	Y	9	10	1			9
							10	9									
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	21	1	877	2	Y	11	11	1			9
							12	9									
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	19	1	843	2	Y	10	11	1			8
							11	9									
12	930	N	886	-0-	-44	-0-	20	1	854	2	Y	11	10	1			9
							12	9									
01	DLQ G-10		421	-0-	421	421	16	1	394	2	Y	10	11	1			8
							11	9									

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158413 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10667 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	631	-0-	-51	-0-	17	1	605	2	Y	8	8	1			8
							9	9									
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	17	1	702	2	Y	7	8	1			7
							8	9									
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	16	1	686	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	15	1	660	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
12	713	N	679	-0-	-34	-0-	15	1	654	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
01	DLQ G-10		359	-0-	359	359	14	1	336	2	Y	8	8	1			7
							9	9									

AKIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159409 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10696 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	88	1	495	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	171	-0-	-99	-0-	171	1			Y	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	1			Y	-0-					-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	153	1	527	2	Y	-0-					-0-
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	199	1	715	2	Y	-0-					-0-
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	163	1	512	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	276	1	1557	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	322	-0-	-68	-0-	321	1	1	9	Y	1					1
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	1			Y	-0-					1
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	282	1	974	2	Y	3					4
							3	9									
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	268	1	965	2	Y	-0-	3	1			1
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	312	1	978	2	Y	1					2
							1	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10512 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		191	-0-	191	191	4	1	185	2	Y	2					2
							2	9									
10	T. A.		196	-0-	196	387	4	1	190	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	T. A.		136	-0-	136	523	3	1	132	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	T. A.		132	-0-	132	655	3	1	127	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	852	X	197	-0-	-655	-0-	8	1	183	2	Y	5	2	1			4
							6	9									

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2509	N	1120	-0-	-1389	-0-	30	1	1076	2	Y	13	13	1			14
							14	9									
09	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	30	1	1256	2	Y	14	15	1			13
							15	9									
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	30	1	1262	2	Y	16	16	1			13
							18	9									
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	27	1	1173	2	Y	14	16	1			11
							15	9									
12	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	27	1	1193	2	Y	15	14	1			12
							17	9									
01	DLQ G-10		645	-0-	645	645	25	1	603	2	Y	15	15	1			12
							17	9									

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		73	-0-	73	146	2	1	70	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	T. A.		116	-0-	116	262	3	1	112	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	T. A.		67	-0-	67	329	2	1	64	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	T. A.		72	-0-	72	401	2	1	69	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	T. A.		153	-0-	153	554	3	1	148	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
01	586	X	32	-0-	-554	-0-	1	1	30	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1361	-0-	-1739	1528	36	1	1307	2	Y	16	17	1			17
							18	9									
09	2978	N	1450	-0-	-1528	-0-	33	1	1400	2	Y	15	18	1			14
							17	9									
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	37	1	1552	2	Y	21	19	1			16
							23	9									
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	33	1	1471	2	Y	18	20	1			14
							20	9									
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	34	1	1483	2	Y	19	18	1			15
							21	9									
01	DLQ G-10		793	-0-	793	793	31	1	742	2	Y	18	19	1			14
							20	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1054	N	907	-0-	-147	-0-	24 13	1 9	870	2	Y	12	11	1			12
09	1050	N	955	-0-	-95	-0-	22 10	1 9	923	2	Y	9	12	1			9
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	22 13	1 9	942	2	Y	12	12	1			9
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	22 13	1 9	958	2	Y	12	12	1			9
12	992	N	954	-0-	-38	-0-	21 13	1 9	920	2	Y	12	11	1			10
01	DLQ G-10		482	-0-	482	482	19 12	1 9	451	2	Y	11	12	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
08	966	N	507	-0-	-459	-0-	13 8	1 9	486	2	Y	7	9	1			7
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	12 6	1 9	503	2	Y	5	7	1			5
10	713	N	516	-0-	-197	-0-	12 7	1 9	497	2	Y	6	6	1			5
11	480	N	417	-0-	-63	-0-	9 6	1 9	402	2	Y	5	6	1			4
12	527	N	506	-0-	-21	-0-	11 7	1 9	488	2	Y	6	5	1			5
01	DLQ G-10		349	-0-	349	349	14 8	1 9	327	2	Y	7	6	1			6

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
08	1331	N	836	-0-	-495	-0-	22 12	1 9	802	2	Y	11	15	1			11
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	17 8	1 9	702	2	Y	7	11	1			7
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	9 6	1 9	386	2	Y	5	8	1			4
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	19 11	1 9	816	2	Y	10	6	1			8
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	12 8	1 9	540	2	Y	7	9	1			6
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	20 11	1 9	475	2	Y	10	7	1			9

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1926	N	1050	-0-	-876	-0-	28	1	1008	2	Y	13	12	1			13
							14	9									
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	32	1	1338	2	Y	14	14	1			13
							15	9									
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	32	1	1376	2	Y	18	17	1			14
							20	9									
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	32	1	1396	2	Y	18	18	1			14
							20	9									
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	32	1	1393	2	Y	18	17	1			15
							20	9									
01	DLQ G-10		741	-0-	741	741	29	1	694	2	Y	16	18	1			13
							18	9									

SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10484 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	23	1	833	2	Y	11	8	1			11
							12	9									
09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	60	1	2523	2	Y	26	12	1			25
							29	9									
10	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	62	1	2643	2	Y	34	33	1			26
							37	9									
11	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	56	1	2480	2	Y	31	33	1			24
							34	9									
12	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	54	1	2364	2	Y	31	30	1			25
							34	9									
01	DLQ G-10		1279	-0-	1279	1279	50	1	1198	2	Y	28	30	1			23
							31	9									

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182232 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10717 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	880	-0-	-81	-0-	23	1	846	2	Y	10	11	1			11
							11	9									
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	24	1	999	2	Y	10	11	1			10
							11	9									
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	24	1	1033	2	Y	13	13	1			10
							14	9									
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	22	1	977	2	Y	12	13	1			9
							13	9									
12	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	23	1	1014	2	Y	14	12	1			11
							15	9									
01	DLQ G-10		500	-0-	500	500	20	1	468	2	Y	11	13	1			9
							12	9									

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182238 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1136	-0-	-1964	4604	30	1	1091	2	Y	14	16	1			15
							15	9									
09	3000	N	2215	-0-	-785	3819	51	1	2140	2	Y	22	15	1			22
							24	9									
10	3100	N	2332	-0-	-768	3051	53	1	2248	2	Y	28	28	1			22
							31	9									
11	3000	N	2169	-0-	-831	2220	47	1	2093	2	Y	26	28	1			20
							29	9									
12	3100	N	2101	-0-	-999	1221	46	1	2026	2	Y	26	25	1			21
							29	9									
01	2298	N	1077	-0-	-1221	-0-	42	1	1007	2	Y	25	26	1			20
							28	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MONCRIEF, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 182240 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10652 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182955 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10545 - 10733

08	1999	N	1015	-0-	-984	-0-	27 14	1 9	974	2	Y	13	13	1			13
09	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	28 13	1 9	1168	2	Y	12	13	1			12
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	28 17	1 9	1191	2	Y	15	15	1			12
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	27 15	1 9	1182	2	Y	14	15	1			11
12	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	27 17	1 9	1163	2	Y	15	14	1			12
01	DLQ G-10		634	-0-	634	634	25 17	1 9	592	2	Y	15	15	1			12

PERSONS, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 183167 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10466 - 10640

08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	20 11	1 9	733	2	Y	10	10	1			10
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	20 10	1 9	856	2	Y	9	10	1			9
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	18 11	1 9	782	2	Y	10	11	1			8
11	750	N	432	-0-	-318	-0-	9 6	1 9	417	2	Y	5	9	1			4
12	930	N	861	-0-	-69	-0-	19 12	1 9	830	2	Y	11	6	1			9
01	DLQ G-10		339	-0-	339	339	13 8	1 9	318	2	Y	7	10	1			6

SMITH, MAUD WELL #: 8 RRCID -> 183810 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10492 - 10616

08	2885	N	1121	-0-	-1764	-0-	30 14	1 9	1077	2	Y	13	14	1			14
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	29 14	1 9	1205	2	Y	13	15	1			12
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	31 19	1 9	1310	2	Y	17	16	1			13
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	27 17	1 9	1184	2	Y	15	16	1			12
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	30 19	1 9	1310	2	Y	17	15	1			14
01	DLQ G-10		745	-0-	745	745	29 19	1 9	697	2	Y	17	17	1			14

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	543	-0-	-170	-0-	14	1	521	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
09	840	N	594	-0-	-246	-0-	14	1	573	2	Y	6	7	1			6
							7	9									
10	527	N	510	-0-	-17	-0-	12	1	491	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
11	540	N	482	-0-	-58	-0-	11	1	464	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
12	620	N	469	-0-	-151	-0-	10	1	452	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
01	DLQ G-10		347	-0-	347	347	14	1	325	2	Y	7	6	1			6
							8	9									

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184454 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10674 - 10809

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002

08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	1	8	1			1
							1	9									
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	110	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	Y	1					1
							1	9									
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	DLQ G-10		70	-0-	70	70	3	1	65	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10511 - 10630

08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	5	1	184	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
09	660	N	343	-0-	-317	-0-	8	1	332	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	558	N	322	-0-	-236	-0-	7	1	311	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	7	1	321	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	7	1	297	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
01	DLQ G-10		212	-0-	212	212	8	1	198	2	Y	5	4	1			4
							6	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	5	1	177	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	6	1	238	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	6	1	243	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	5	1	204	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	248	N	213	-0-	-35	-0-	5	1	206	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	DLQ G-10		121	-0-	121	121	5	1	113	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 10678

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 191314 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10504 - 10628

08	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					-0-

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192048 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10610 - 10752

08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	23	1	850	2	Y	11	4	1			11
							12	9									
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	8	1	317	2	Y	3	11	1			3
							3	9									
10	341	N	246	-0-	-95	-0-	6	1	237	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	330	N	267	-0-	-63	-0-	6	1	257	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
12	341	N	262	-0-	-79	-0-	6	1	253	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	DLQ G-10		145	-0-	145	145	6	1	136	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192448 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10417 - 10644

08	2557	N	974	-0-	-1583	-0-	26	1	936	2	Y	11	13	1			12
							12	9									
09	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	28	1	1177	2	Y	13	13	1			12
							14	9									
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	30	1	1253	2	Y	16	15	1			13
							18	9									
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	28	1	1219	2	Y	15	16	1			12
							17	9									
12	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	28	1	1222	2	Y	16	15	1			13
							18	9									
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	26	1	617	2	Y	15	16	1			12
							17	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	622	-0-	-91	-0-	16 9	1 9	597	2	Y	8	9	1			8
09	900	N	789	-0-	-111	-0-	18 9	1 9	762	2	Y	8	8	1			8
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	19 11	1 9	808	2	Y	10	10	1			8
11	600	N	576	-0-	-24	-0-	13 8	1 9	555	2	Y	7	10	1			5
12	806	N	613	-0-	-193	-0-	14 9	1 9	590	2	Y	8	7	1			6
01	DLQ G-10		317	-0-	317	317	12 9	1 9	296	2	Y	8	8	1			6

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	2 1	1 9	83	2	Y	1	1	1			1
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	2 1	1 9	87	2	Y	1	1	1			1
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	2 1	1 9	85	2	Y	1	1	1			1
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	2 1	1 9	82	2	Y	1	1	1			1
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	1 1	1 9	63	2	Y	1	1	1			1
01	DLQ G-10		45	-0-	45	45	2 1	1 9	42	2	Y	1	1	1			1

PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1043	-0-	-2057		2269		28	1	1002	2	Y	12	13	1			13
									13	9									
09	3000	N	1207	-0-	-1793		476		28	1	1165	2	Y	13	14	1			12
									14	9									
10	1747	N	1271	-0-	-476		-0-		29	1	1225	2	Y	15	15	1			12
									17	9									
11	1235	N	1235	-0-	-0-		-0-		27	1	1191	2	Y	15	15	1			12
									17	9									
12	1265	N	1265	-0-	-0-		-0-		28	1	1220	2	Y	15	14	1			13
									17	9									
01	DLQ G-10		645	-0-	645		645		25	1	603	2	Y	15	16	1			12
									17	9									

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1264	N	1231	-0-	-33		-0-		32	1	1182	2	Y	15	15	1			16
									17	9									
09	990	N	974	-0-	-16		-0-		22	1	942	2	Y	9	16	1			9
									10	9									
10	1030	N	1030	-0-	-0-		-0-		23	1	993	2	Y	13	12	1			10
									14	9									
11	990	N	668	-0-	-322		-0-		15	1	644	2	Y	8	12	1			6
									9	9									
12	992	N	835	-0-	-157		-0-		18	1	806	2	Y	10	8	1			8
									11	9									
01	DLQ G-10		341	-0-	341		341		13	1	319	2	Y	8	10	1			6
									9	9									

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195569 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 10672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 10854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	273	-0-	-130		-0-		7	1	262	2	Y	4	4	1			4
									4	9									
09	390	N	350	-0-	-40		-0-		8	1	339	2	Y	3	4	1			3
									3	9									
10	334	N	334	-0-	-0-		-0-		8	1	322	2	Y	4	4	1			3
									4	9									
11	309	N	309	-0-	-0-		-0-		7	1	298	2	Y	4	4	1			3
									4	9									
12	372	N	368	-0-	-4		-0-		8	1	354	2	Y	5	4	1			4
									6	9									
01	DLQ G-10		213	-0-	213		213		8	1	199	2	Y	5	5	1			4
									6	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1239	-0-	-1861	303	33	1	1188	2	Y	16	16	1			16
							18	9									
09	1729	N	1426	-0-	-303	-0-	33	1	1378	2	Y	14	16	1			14
							15	9									
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	32	1	1353	2	Y	18	18	1			14
							20	9									
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	30	1	1315	2	Y	16	17	1			13
							18	9									
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	29	1	1263	2	Y	16	16	1			13
							18	9									
01	DLQ G-10		741	-0-	741	741	29	1	694	2	Y	16	16	1			13
							18	9									

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
08	14B2 EXT		46	-0-	46	91	1	1	44	2	Y	1					1
							1	9									
09	14B2 EXT		36	-0-	36	127	1	1	35	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	14B2 EXT		35	-0-	35	162	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		40	-0-	40	202	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		18	-0-	18	220	18	2			Y	-0-					-0-
01	240	X	20	-0-	-220	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		1251	-0-	1251	1945	33	1	1201	2	Y	15	9	1			16
							17	9									
09	T. A.		865	-0-	865	2810	20	1	836	2	Y	8	16	1			8
							9	9									
10	T. A.		964	-0-	964	3774	22	1	929	2	Y	12	11	1			9
							13	9									
11	T. A.		985	-0-	985	4759	22	1	950	2	Y	12	12	1			9
							13	9									
12	T. A.		1008	-0-	1008	5767	22	1	973	2	Y	12	11	1			10
							13	9									
01	6308	X	541	-0-	-5767	-0-	21	1	507	2	Y	12	12	1			10
							13	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
08	2719	N	960	-0-	-1759	-0-	25	1	922	2	Y	12	13	1			12
							13	9									
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	29	1	1214	2	Y	13	13	1			12
							14	9									
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	32	1	1376	2	Y	18	16	1			14
							20	9									
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	30	1	1339	2	Y	16	17	1			13
							18	9									
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	31	1	1360	2	Y	17	16	1			14
							19	9									
01	DLQ G-10		709	-0-	709	709	28	1	663	2	Y	16	17	1			13
							18	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	12	1 6 9	429	2	Y	5	8	1			6
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	10	1 4 9	438	2	Y	4	6	1			4
10	527	N	146	-0-	-381	-0-	3	1 2 9	141	2	Y	2	5	1			1
11	420	N	101	-0-	-319	-0-	2	1 2 9	97	2	Y	2	2	1			1
12	465	N	86	-0-	-379	-0-	2	1 1 9	83	2	Y	1	1	1			1
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1 1 9	39	2	Y	1	1	1			1

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
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	9	1 4 9	323	2	Y	4	5	1			4
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	8	1 3 9	339	2	Y	3	4	1			3
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	9	1 7 9	400	2	Y	6	5	1			4
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	11	1 7 9	494	2	Y	6	5	1			5
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	11	1 7 9	487	2	Y	6	6	1			5
01	DLQ G-10		284	-0-	284	284	11	1 7 9	266	2	Y	6	6	1			5

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201144 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10382 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1278	N	1132	-0-	-146	-0-	30	1 15 9	1087	2	Y	14	14	1			14
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	28	1 14 9	1179	2	Y	13	15	1			12
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	27	1 17 9	1161	2	Y	15	15	1			12
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	26	1 15 9	1146	2	Y	14	15	1			11
12	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	27	1 17 9	1165	2	Y	15	14	1			12
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	25	1 17 9	601	2	Y	15	15	1			12

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	217	N	189	-0-		-28	-0-	5	1	182	2	Y	2	3	1			2
								2	9									
09	240	N	200	-0-		-40	-0-	5	1	193	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
10	248	N	190	-0-		-58	-0-	4	1	184	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
11	186	N	186	-0-		-0-	-0-	4	1	180	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
12	217	N	191	-0-		-26	-0-	4	1	185	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
01	DLQ G-10		116	-0-		116	116	5	1	109	2	Y	2	2	1			2
								2	9									

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	700	N	700	-0-		-0-	-0-	18	1	673	2	Y	8	7	1			9
								9	9									
09	757	N	757	-0-		-0-	-0-	17	1	732	2	Y	7	9	1			7
								8	9									
10	778	N	778	-0-		-0-	-0-	18	1	750	2	Y	9	9	1			7
								10	9									
11	765	N	765	-0-		-0-	-0-	17	1	737	2	Y	10	10	1			7
								11	9									
12	800	N	800	-0-		-0-	-0-	18	1	771	2	Y	10	9	1			8
								11	9									
01	DLQ G-10		442	-0-		442	442	17	1	414	2	Y	10	10	1			8
								11	9									

AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	155	N	115	-0-		-40	-0-	114	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	150	N	145	-0-		-5	-0-	143	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	171	N	171	-0-		-0-	-0-	171	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	133	N	133	-0-		-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	123	-0-		-32	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		66	-0-		66	66	65	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	248	N	199	-0-		-49	-0-	5	1	191	2	Y	3	3	1			3
								3	9									
09	240	N	227	-0-		-13	-0-	5	1	220	2	Y	2	3	1			2
								2	9									
10	219	N	219	-0-		-0-	-0-	5	1	211	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
11	208	N	208	-0-		-0-	-0-	5	1	200	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
12	248	N	196	-0-		-52	-0-	4	1	190	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
01	DLQ G-10		111	-0-		111	111	4	1	105	2	Y	2	2	1			2
								2	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203019 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10684 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	231	-0-	-513	-0-	6	1	222	2	Y	3	8	1			3
							3	9									
09	810	N	189	-0-	-621	-0-	4	1	183	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	589	N	217	-0-	-372	-0-	5	1	210	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	4	1	190	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	4	1	169	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	DLQ G-10		74	-0-	74	74	3	1	70	2	Y	1	2	1			1
							1	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
08	1147	N	846	-0-	-301	-0-	22	1	812	2	Y	11	7	1			11
							12	9									
09	1110	N	984	-0-	-126	-0-	23	1	950	2	Y	10	11	1			10
							11	9									
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	23	1	965	2	Y	12	12	1			10
							13	9									
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	20	1	898	2	Y	11	12	1			9
							12	9									
12	1023	N	980	-0-	-43	-0-	22	1	945	2	Y	12	11	1			10
							13	9									
01	DLQ G-10		547	-0-	547	547	21	1	513	2	Y	12	12	1			10
							13	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
08	248	N	127	-0-	-121	-0-	3	1	122	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
09	150	N	113	-0-	-37	-0-	3	1	109	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	217	N	102	-0-	-115	-0-	2	1	99	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	120	N	78	-0-	-42	-0-	2	1	75	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	124	N	78	-0-	-46	-0-	2	1	75	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	DLQ G-10		42	-0-	42	42	2	1	39	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205254 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10665 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	16	1	593	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	17	1	731	2	Y	7	8	1			7
							8	9									
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	24	1	1019	2	Y	13	10	1			10
							14	9									
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	22	1	972	2	Y	12	13	1			9
							13	9									
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	22	1	965	2	Y	13	12	1			10
							14	9									
01	DLQ G-10		537	-0-	537	537	21	1	503	2	Y	12	12	1			10
							13	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207823 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10586 - 10746

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
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	22	1	801	2	Y	10	13	1			11
							11	9									
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	19	1	809	2	Y	8	11	1			8
							9	9									
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	25	1	1056	2	Y	14	11	1			11
							15	9									
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	18	1	811	2	Y	10	13	1			8
							11	9									
12	868	N	728	-0-	-140	-0-	16	1	702	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
01	DLQ G-10		419	-0-	419	419	16	1	392	2	Y	10	9	1			8
							11	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	128	-0-	-120	-0-	3	1	123	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
09	330	N	144	-0-	-186	-0-	3	1	140	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	4	1	183	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	5	1	242	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	6	1	240	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	DLQ G-10		113	-0-	113	113	4	1	107	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1981	N	1076	-0-	-905	-0-	28	1	1034	2	Y	13	13	1			14
							14	9									
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	28	1	1198	2	Y	12	14	1			12
							13	9									
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	29	1	1231	2	Y	16	16	1			12
							18	9									
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	27	1	1206	2	Y	16	16	1			12
							18	9									
12	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	28	1	1208	2	Y	16	15	1			13
							18	9									
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	26	1	616	2	Y	14	15	1			12
							15	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	9	1	328	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
09	360	N	140	-0-	-220	-0-	3	1	136	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
10	496	N	106	-0-	-390	-0-	2	1	102	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	330	N	100	-0-	-230	-0-	2	1	97	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	155	N	101	-0-	-54	-0-	2	1	98	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	DLQ G-10		47	-0-	47	47	2	1	44	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 10753

08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	5	1	192	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	8	1	327	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	97	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
11	180	N	12	-0-	-168	-0-	12	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	341	N	11	-0-	-330	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-

COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 10730

08	2036	N	1822	-0-	-214	-0-	274	1	1546	2	Y	2	12	1			2
							2	9									
09	540	N	340	-0-	-200	-0-	308	1	32	9	Y	29					31
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	267	1	26	9	Y	24					55
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	288	1	994	2	Y	79					134
							87	9									
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	245	1	882	2	Y	30	125	1			39
							33	9									
01	DLQ G-10		831	-0-	831	831	193	1	605	2	Y	30					69
							33	9									

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 10779

08	1430	N	944	-0-	-486	-0-	25	1	906	2	Y	12	12	1			12
							13	9									
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	26	1	1106	2	Y	11	12	1			11
							12	9									
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	23	1	977	2	Y	13	14	1			10
							14	9									
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	20	1	893	2	Y	11	12	1			9
							12	9									
12	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	23	1	990	2	Y	12	11	1			10
							13	9									
01	DLQ G-10		527	-0-	527	527	21	1	492	2	Y	13	13	1			10
							14	9									

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215255 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10547 - 10704

08	3100	N	2252	-0-	-848	975	339	1	1913	2	Y	-0-					-0-
09	1411	N	436	-0-	-975	-0-	436	1			Y	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	1			Y	-0-					-0-
11	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	399	1	1375	2	Y	-0-					-0-
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	393	1	1412	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1797	-0-	1797	1797	435	1	1362	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10604 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	390	N	73	-0-	-317	-0-	2	1	70	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	155	N	81	-0-	-74	-0-	2	1	78	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	80	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	DLQ G-10		32	-0-	32	32	1	1	30	2	Y	1					1
							1	9									

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
08	3100	N	1205	-0-	-1895	56	32	1	1156	2	Y	15	21	1			16
							17	9									
09	1390	N	1334	-0-	-56	-0-	31	1	1289	2	Y	13	16	1			13
							14	9									
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	28	1	1186	2	Y	15	16	1			12
							17	9									
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	26	1	1156	2	Y	14	15	1			11
							15	9									
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	24	1	1068	2	Y	14	14	1			11
							15	9									
01	DLQ G-10		552	-0-	552	552	22	1	516	2	Y	13	14	1			10
							14	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
08	2651	N	958	-0-	-1693	-0-	25	1	920	2	Y	12	11	1			12
							13	9									
09	1380	N	1206	-0-	-174	-0-	28	1	1165	2	Y	12	12	1			12
							13	9									
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	27	1	1166	2	Y	15	15	1			12
							17	9									
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	24	1	1077	2	Y	13	15	1			10
							14	9									
12	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	24	1	1051	2	Y	14	13	1			11
							15	9									
01	DLQ G-10		562	-0-	562	562	22	1	527	2	Y	12	13	1			10
							13	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
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	8	1	274	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	9	1	371	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	8	1	360	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	9	1	375	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	7	1	320	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
01	DLQ G-10		133	-0-	133	133	5	1	125	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	T. A.		10	-0-	10	20	10	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		11	-0-	11	31	11	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		20	-0-	20	51	20	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		7	-0-	7	58	7	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-					-0-
01	65	X	7	-0-	-58	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 10 RRCID -> 223107 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10877 - 11003

08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	11	1	391	2	Y	5					5
							6	9									
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	13	1	555	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	6	1	266	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
11	390	N	200	-0-	-190	-0-	4	1	194	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
12	589	N	111	-0-	-478	-0-	2	1	108	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	DLQ G-10		23	-0-	23	23	1	1	22	2	Y	-0-	1	1			-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 10796

08	341	N	316	-0-	-25	-0-	8	1	304	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
09	360	N	328	-0-	-32	-0-	8	1	317	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	7	1	298	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	300	N	269	-0-	-31	-0-	6	1	259	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
12	341	N	251	-0-	-90	-0-	6	1	242	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	DLQ G-10		126	-0-	126	126	5	1	119	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

FONVILLE, F.M. WELL #: 8 RRCID -> 227362 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10605 - 10772

08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	20	1	736	2	Y	10	10	1			10
							11	9									
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	20	1	831	2	Y	8	10	1			8
							9	9									
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	25	1	1040	2	Y	13	11	1			10
							14	9									
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	23	1	1001	2	Y	13	13	1			10
							14	9									
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	24	1	1042	2	Y	13	12	1			11
							14	9									
01	DLQ G-10		463	-0-	463	463	18	1	434	2	Y	10	13	1			8
							11	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
KEY, DOLLY BELL WELL #: 2 RRCID -> 230839 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10728 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	424	-0-	-351	-0-	11	1	407	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
09	540	N	449	-0-	-91	-0-	10	1	435	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	11	1	485	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	14	1	634	2	Y	8	7	1			6
							9	9									
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	17	1	750	2	Y	10	8	1			8
							11	9									
01	DLQ G-10		427	-0-	427	427	17	1	399	2	Y	10	10	1			8
							11	9									

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
08	2922	N	1168	-0-	-1754	-0-	31	1	1122	2	Y	14	9	1			15
							15	9									
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	31	1	1296	2	Y	13	15	1			13
							14	9									
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	30	1	1279	2	Y	17	17	1			13
							19	9									
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	25	1	1119	2	Y	14	16	1			11
							15	9									
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	27	1	1165	2	Y	15	14	1			12
							17	9									
01	DLQ G-10		526	-0-	526	526	21	1	491	2	Y	13	15	1			10
							14	9									

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
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8	-0-	8	8	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
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	150	N	86	-0-	-64	-0-	2	1	83	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	109	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	103	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	99	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	DLQ G-10		58	-0-	58	58	2	1	55	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PERSONS, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 234150 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10607 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	1	1	57	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	1	1	52	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	1	1	38	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	DLQ G-10		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-

AKIN, OXY WELL #: 2 RRCID -> 234940 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10919 PERF.10712 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	15	1	535	2	Y	6	8	1			7
							7	9									
09	690	N	638	-0-	-52	-0-	15	1	616	2	Y	6	7	1			6
							7	9									
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	17	1	701	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	15	1	661	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
12	651	N	620	-0-	-31	-0-	14	1	597	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
01	DLQ G-10		382	-0-	382	382	15	1	357	2	Y	9	8	1			7
							10	9									

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237269 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	7	1	262	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
09	330	N	244	-0-	-86	-0-	6	1	235	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	9	1	369	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	8	1	333	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	8	1	354	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
01	DLQ G-10		206	-0-	206	206	8	1	192	2	Y	5	5	1			4
							6	9									

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240428 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10482 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	9	1	309	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
09	570	N	436	-0-	-134	-0-	10	1	422	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	9	1	398	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	9	1	401	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
12	465	N	447	-0-	-18	-0-	10	1	431	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
01	DLQ G-10		170	-0-	170	170	7	1	159	2	Y	4	5	1			3
							4	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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. GAS	(I) 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	621	N	621	-0-		-0-	-0-	16	1	596	2	Y	8	7	1			8
								9	9									
09	719	N	719	-0-		-0-	-0-	16	1	695	2	Y	7	8	1			7
								8	9									
10	668	N	668	-0-		-0-	-0-	15	1	644	2	Y	8	9	1			6
								9	9									
11	629	N	629	-0-		-0-	-0-	14	1	606	2	Y	8	8	1			6
								9	9									
12	626	N	626	-0-		-0-	-0-	14	1	604	2	Y	7	7	1			6
								8	9									
01	DLQ G-10		302	-0-		302	302	12	1	282	2	Y	7	8	1			5
								8	9									

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. GAS	(I) 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	372	N	262	-0-		-110	-0-	7	1	252	2	Y	3	3	1			3
								3	9									
09	420	N	339	-0-		-81	-0-	8	1	328	2	Y	3	3	1			3
								3	9									
10	403	N	403	-0-		-0-	-0-	9	1	388	2	Y	5	4	1			4
								6	9									
11	248	N	248	-0-		-0-	-0-	5	1	240	2	Y	3	5	1			2
								3	9									
12	341	N	185	-0-		-156	-0-	4	1	178	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
01	DLQ G-10		120	-0-		120	120	5	1	113	2	Y	2	2	1			2
								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. GAS	(I) 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	307	N	307	-0-		-0-	-0-	8	1	296	2	Y	3	3	1			4
								3	9									
09	613	N	613	-0-		-0-	-0-	14	1	592	2	Y	6	4	1			6
								7	9									
10	1188	N	1188	-0-		-0-	-0-	27	1	1146	2	Y	14	9	1			11
								15	9									
11	619	N	619	-0-		-0-	-0-	14	1	596	2	Y	8	13	1			6
								9	9									
12	620	N	143	-0-		-477	-0-	3	1	139	2	Y	1	6	1			1
								1	9									
01	DLQ G-10		272	-0-		272	272	11	1	254	2	Y	6	2	1			5
								7	9									

SMITH, MAUD WELL #: 13 RRCID -> 245706 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10404 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	703	N	703	-0-		-0-	-0-	19	1	675	2	Y	8	8	1			9
								9	9									
09	862	N	862	-0-		-0-	-0-	20	1	833	2	Y	8	9	1			8
								9	9									
10	785	N	785	-0-		-0-	-0-	18	1	755	2	Y	11	11	1			8
								12	9									
11	876	N	876	-0-		-0-	-0-	19	1	846	2	Y	10	10	1			8
								11	9									
12	899	N	887	-0-		-12	-0-	20	1	855	2	Y	11	10	1			9
								12	9									
01	DLQ G-10		455	-0-		455	455	18	1	426	2	Y	10	11	1			8
								11	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 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
08	3100	N	1162	-0-	-1938	274	31	1	1116	2	Y	14	15	1			15
							15	9									
09	1583	N	1309	-0-	-274	-0-	30	1	1265	2	Y	13	15	1			13
							14	9									
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	30	1	1278	2	Y	16	16	1			13
							18	9									
11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	28	1	1244	2	Y	15	16	1			12
							17	9									
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	28	1	1225	2	Y	16	15	1			13
							18	9									
01	DLQ G-10		673	-0-	673	673	26	1	630	2	Y	15	16	1			12
							17	9									

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
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	28	1	1036	2	Y	13	13	1			14
							14	9									
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	27	1	1141	2	Y	11	14	1			11
							12	9									
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	26	1	1097	2	Y	15	15	1			11
							17	9									
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	24	1	1054	2	Y	13	14	1			10
							14	9									
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	25	1	1105	2	Y	15	13	1			12
							17	9									
01	DLQ G-10		596	-0-	596	596	23	1	559	2	Y	13	14	1			11
							14	9									

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
08	837	N	735	-0-	-102	-0-	19	1	707	2	Y	8	8	1			9
							9	9									
09	840	N	802	-0-	-38	-0-	18	1	774	2	Y	9	10	1			8
							10	9									
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	21	1	896	2	Y	11	10	1			9
							12	9									
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	21	1	928	2	Y	11	11	1			9
							12	9									
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	21	1	896	2	Y	11	11	1			9
							12	9									
01	DLQ G-10		508	-0-	508	508	20	1	476	2	Y	11	11	1			9
							12	9									

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 278525 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 7650 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	631	-0-	-51	-0-	17	1	605	2	N	8	8	1			8
							9	9									
09	720	N	716	-0-	-4	-0-	16	1	692	2	N	7	8	1			7
							8	9									
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	18	1	749	2	N	9	9	1			7
							10	9									
11	600	N	570	-0-	-30	-0-	12	1	550	2	N	7	9	1			5
							8	9									
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	17	1	745	2	N	10	7	1			8
							11	9									
01	775	N	343	-0-	-432	-0-	13	1	322	2	N	7	9	1			6
							8	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406

JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9812 - 9838

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	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

08	507	X	507	-0-	-0-	-0-	20	1	487	3	N	-0-					30
09	452	X	452	-0-	-0-	-0-	16	1	436	3	N	-0-					30
10	583	X	583	-0-	-0-	-0-	21	1	562	3	N	-0-					30
11	634	X	634	-0-	-0-	-0-	40	1	594	3	N	-0-					30
12	621	X	621	-0-	-0-	-0-	43	1	578	3	N	-0-					30
01	608	X	608	-0-	-0-	-0-	39	1	569	3	N	-0-					30

ELMS OIL COMPANY 250120

SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RICHARDSON, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 10938

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					5
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					5
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					5
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255045 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9220 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187595 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROZELLE, RALPH GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 234915 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9950 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 238629 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10250 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					13
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					13
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	N	1					14
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					14
12	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-					14
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					14

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLCOMB GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 249528 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9854 - 13667

08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					8
09	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					8
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					8
11	1140	N	628	-0-	-512	-0-	628	2			N	-0-					8
12	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					8
01	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					8

HIBBARD ENERGY, LP 383757
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 214178 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9776 - 9824

08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					60
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					60
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					60
11	480	N	23	-0-	-457	-0-	23	2			N	-0-					60
12	310	N	4	-0-	-306	-0-	4	2			N	-0-					60
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					60

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 246146 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10423 - 13120

*08	0	W	1014	-0-	1014	3139	1014	2			N	-0-					-0-
*09	0	W	32	-0-	32	3171	32	2			N	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	3171					N	-0-					-0-
*11	0	W	223	-0-	223	3394	223	2			N	-0-					-0-
*12	0	W	32	-0-	32	3426	32	2			N	-0-					-0-
01	0	W	344	-0-	344	3770	344	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

08	1023	N	967	-0-	-56	-0-	967	2			N	-0-					210
09	960	N	917	-0-	-43	-0-	917	2			N	-0-					210
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					210
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					210
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					210
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	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

08	620	N	475	-0-	-145	-0-	475	2			N	-0-					81
09	480	N	349	-0-	-131	-0-	346	2	3	9	N	3					84
10	496	N	301	-0-	-195	-0-	299	2	2	9	N	2					86
11	450	N	347	-0-	-103	-0-	347	2			N	-0-					86
12	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					86
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					86

WHITE OAK CREEK (RODESSA) //CONT.// 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
08	DLQ G-10		10260	-0-	10260	10260	10259	2	1	9	Y	1					38
09	19608	X	9348	-0-	-10260	-0-	9348	2			Y	-0-					38
10	8990	X	2367	-0-	-6623	-0-	2367	2			Y	-0-					38
11	8700	X	6527	-0-	-2173	-0-	6527	2			Y	-0-					38
12	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	10394	2			Y	-0-					38
01	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT					38

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
JONES, ALVIE WELL #: 3 RRCID -> 276298 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8520 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	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
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	1209	N	960	-0-	-249	-0-	940	2	20	9	N	18	2	8			114
09	1410	N	624	-0-	-786	-0-	624	2			N	-0-					114
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1209	2	11	9	N	10	3	8			121
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1085	2	17	9	N	15	2	8			134
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	989	2	6	9	N	5					139
01	1209	N	874	-0-	-335	-0-	856	2	18	9	N	16					155

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
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1040	2	3	9	N	3	132	1			16
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1087	2	11	9	N	10					26
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1201	2	7	9	N	6					32
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1158	2	13	9	N	12					44
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					44
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					44

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
08	DLQ G-10		348	-0-	348	348	348	2			Y	-0-					8
09	717	N	369	-0-	-348	-0-	369	2			Y	-0-					8
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	481	2	1	9	Y	1					9
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					9
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					9
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					9

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 092757 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10269 - 10482

08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098684 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 15749 PERF.10050 - 11364

08	DLQ G-10		60	-0-	60	60	60	2			Y	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 10464

08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					21
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					21
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					21
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					21
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	465	2	3	9	N	3					24
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					24

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 10532

08	DLQ G-10		488	-0-	488	488	488	2			Y	-0-					-0-
09	777	N	289	-0-	-488	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	321	-0-	-175	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	271	-0-	-209	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010

08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1755	2	6	9	N	5					43
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1780	2	2	9	N	2					45
10	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	1783	2	3	9	N	3					48
11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					48
12	1829	N	1828	-0-	-1	-0-	1828	2			N	-0-					48
01	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					48

CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418

08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					15
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					15
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					15
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					15
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					15
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					15

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
08	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			Y	-0-					9
09	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3366	2	1	9	Y	1	1	8			9
10	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3438	2	1	9	Y	1					10
11	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			Y	-0-					10
12	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			Y	-0-					10
01	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					10

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
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					15
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					15
10	1209	N	1018	-0-	-191	-0-	1018	2			N	-0-					15
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					15
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					15
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					15

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9876 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1071	2	1	9	N	1					73
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					73
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					73
11	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	1019	2			N	-0-					73
12	1147	N	1008	-0-	-139	-0-	1008	2			N	-0-					73
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					73

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9715 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3000	N	2141	-0-	-859	5879	2141	2			Y	-0-					43
09	3000	N	1290	-0-	-1710	4169	1290	2			Y	-0-					43
10	3100	N	1265	-0-	-1835	2334	1264	2	1	9	Y	1					44
11	3000	N	999	-0-	-2001	333	998	2	1	9	Y	1					45
12	1333	N	809	-0-	-524	-0-	807	2	2	9	Y	2					47
01	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					47

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 149762 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9678 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					77
09	1830	X	1402	-0-	-428	-0-	1402	2			N	-0-					77
10	1891	X	1439	-0-	-452	-0-	1439	2			N	-0-					77
11	1620	X	1286	-0-	-334	-0-	1284	2	2	9	N	2					79
12	1581	X	1204	-0-	-377	-0-	1203	2	1	9	N	1					80
01	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					80

ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					20
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					20
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	684	2	8	9	N	7					27
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1019	2	3	9	N	3					30
12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1573	2	3	9	N	3					33
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					33

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
DIXON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150749 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9914 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					47
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					47
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					47
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					47
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					47
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					47

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 150947 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9832 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		425	-0-	425	425	425	2			Y	-0-					66
09	985	N	560	-0-	-425	-0-	560	2			Y	-0-					66
10	558	N	452	-0-	-106	-0-	434	2	18	9	Y	16					82
11	420	N	366	-0-	-54	-0-	355	2	11	9	Y	10					92
12	589	N	287	-0-	-302	-0-	287	2			Y	-0-					92
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					92

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
08	DLQ G-10		6365	-0-	6365	6365	6365	2			Y	-0-					4
09	12453	X	6088	-0-	-6365	-0-	6088	2			Y	-0-					4
10	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	2			Y	-0-					4
11	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2			Y	-0-					4
12	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			Y	-0-					4
01	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					4

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
08	DLQ G-10		255	-0-	255	255	255	2			Y	-0-	11	1			4
09	263	N	8	-0-	-255	-0-	8	2			Y	-0-					4
10	682	N	1	-0-	-681	-0-	1	2			Y	-0-					4
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					4
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					4
01	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					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
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					40
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1000	2	2	9	N	2					42
10	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	1023	2			N	-0-					42
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					42
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					42
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3863					N	NO RPT					-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
08	DLQ G-10		1424	-0-	1424	1424	1424	2			Y	-0-					56
09	2298	N	874	-0-	-1424	-0-	874	2			Y	-0-					56
10	1488	N	893	-0-	-595	-0-	893	2			Y	-0-					56
11	1380	N	655	-0-	-725	-0-	655	2			Y	-0-					56
12	899	N	814	-0-	-85	-0-	756	2	58	9	Y	53					109
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					109

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 154154 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9746 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1724	-0-	1724	1724	1724	2			Y	-0-					41
09	3000	N	1591	-0-	-1409	315	1591	2			Y	-0-					41
10	1920	N	1605	-0-	-315	-0-	1604	2	1	9	Y	1					42
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1571	2	1	9	Y	1					43
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1578	2	1	9	Y	1					44
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					44

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9774 - 10458

08	3000	N	1595	-0-	-1405	1879	1595	2			Y	-0-	95	1			31
09	3000	N	1547	-0-	-1453	426	1547	2			Y	-0-					31
10	2236	N	1810	-0-	-426	-0-	1810	2			Y	-0-					31
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1386	2	7	9	Y	6					37
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1493	2	17	9	Y	15					52
01	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					52

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 158409 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9754 - 10328

08	2242	N	1356	-0-	-886	-0-	1356	2			Y	-0-					3
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					3
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					3
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					3
12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-					3
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					3

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9936 - 10556

08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	770	2	15	9	N	14					64
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					64
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					64
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					64
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					64
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					64

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 1-L RRCID -> 158887 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9896 - 9916

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					25
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					25
10	1054	N	977	-0-	-77	-0-	977	2			N	-0-					25
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					25
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1109	2	3	9	N	3					28
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					28

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 162112 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9777 - 10622

08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1041	-0-	-230	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	825	-0-	-375	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	978	-0-	-355	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10015 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-	74	1			23
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					23
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	471	2	2	9	N	2					25
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	410	2	3	9	N	3					28
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					28
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					28

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9683 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-	73	1			26
09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					26
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					26
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1907	2	9	9	N	8					34
12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					34
01	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					34

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
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					107
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					107
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					107
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					107
12	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	2			N	-0-					107
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					107

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
08	DLQ G-10		1346	-0-	1346	1346	1346	2			Y	-0-	77	1			20
09	2666	N	1320	-0-	-1346	-0-	1320	2			Y	-0-					20
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					20
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					20
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					20
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					20

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
08	DLQ G-10		1169	-0-	1169	1169	1169	2			Y	-0-	16	1			4
09	2463	N	1294	-0-	-1169	-0-	1294	2			Y	-0-					4
10	1302	N	981	-0-	-321	-0-	981	2			Y	-0-					4
11	1140	N	763	-0-	-377	-0-	763	2			Y	-0-					4
12	1302	N	707	-0-	-595	-0-	707	2			Y	-0-					4
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					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
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					21
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					21
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	318	2	2	9	Y	2					23
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					23
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					23
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					23

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					2
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					2
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					2
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					2
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 7 RRCID -> 174463 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9872 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 10732

08	902	N	129	-0-	-773	-0-	129	2			Y	-0-					3
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					3
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	Y	1					4
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					4
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1	9	Y	1					5
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					5

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 10816

08	DLQ G-10		1092	-0-	1092	1092	1092	2			Y	-0-					49
09	2128	N	1036	-0-	-1092	-0-	1036	2			Y	-0-					49
10	1147	N	1000	-0-	-147	-0-	998	2	2	9	Y	2					51
11	1050	N	822	-0-	-228	-0-	821	2	1	9	Y	1					52
12	1085	N	910	-0-	-175	-0-	909	2	1	9	Y	1					53
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					53

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711

08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590

08	DLQ G-10		2230	-0-	2230	2230	2230	2			Y	-0-					11
09	4759	X	2529	-0-	-2230	-0-	2526	2	3	9	Y	3	3	8			11
10	2573	X	1977	-0-	-596	-0-	1977	2			Y	-0-					11
11	2490	X	2200	-0-	-290	-0-	2200	2			Y	-0-					11
12	2573	X	2166	-0-	-407	-0-	2165	2	1	9	Y	1					12
01	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					12

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409

08	3000	N	1674	-0-	-1326	3800	1673	2	1	9	Y	1					16
09	3000	N	1653	-0-	-1347	2453	1653	2			Y	-0-					16
10	3100	N	1659	-0-	-1441	1012	1659	2			Y	-0-					16
11	2591	N	1579	-0-	-1012	-0-	1578	2	1	9	Y	1					17
12	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	1650	2			Y	-0-					17
01	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					17

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774

08	DLQ G-10		194	-0-	194	194	194	2			Y	-0-	11	1			2
09	655	N	461	-0-	-194	-0-	461	2			Y	-0-					2
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					2
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					2
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					2
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10134 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					5
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					5
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					5
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					5
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					5
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					5

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187593 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					53
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					53
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					53
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					53
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					53
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					53

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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT					-0-
01	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
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					28
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					28
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					28
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					28
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					28
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					28

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10156 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					43
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					43
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					43
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					43
12	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	2			N	-0-					43
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					43

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089046 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 094982 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9896 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169386 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9854 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171178 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10097 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171445 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10119 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 172395 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9984 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 172396 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 9905 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	963	-0-	-339	-0-	963	2			N	-0-					20
09	1110	N	676	-0-	-434	-0-	676	2			N	-0-					20
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					20
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					20
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					20
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					20

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 174553 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9944 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 175202 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9825 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					8
09	450	N	363	-0-	-87	-0-	363	2			N	-0-					8
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					8
11	420	N	333	-0-	-87	-0-	333	2			N	-0-					8
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					8
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					8

HUGGHINS WELL #: 1 RRCID -> 175317 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10016 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 175851 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10109 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUGGHINS WELL #: 2 RRCID -> 176612 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10122 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 1 RRCID -> 177465 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10013 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	3000	N	4890	-0-	1890	1890	4890	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	4286	-0-	1186	3076	4286	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3760	-0-	660	3736	3760	2			Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 179856 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEMPLE-INLAND B WELL #: 1 RRCID -> 180063 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 2 RRCID -> 182579 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	332	-0-	332	332	332	2			Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	332					Y	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	332					Y	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	332					Y	-0-					27
12	332	X	-0-	-0-	-332	-0-					Y	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	527	2	8	9	N	7					152
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					152
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					152
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					152

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					32
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					32
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					32
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					32
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					32
*01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					32

SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 10773

08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					5
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					5
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					5
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					5
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					5
*01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					5

STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10341 - 10896

08	775	N	506	-0-	-269	-0-	506	2			N	-0-					148
09	450	N	314	-0-	-136	-0-	314	2			N	-0-					148
10	496	N	391	-0-	-105	-0-	391	2			N	-0-					148
11	480	N	171	-0-	-309	-0-	171	2			N	-0-					148
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					148
01	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	2			N	-0-					148

SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10278 - 10778

08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					3
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					3
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					3
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					3
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					3
*01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					3

DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10122 - 10756

08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					3
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					3
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					3
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					3
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					3
*01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					3

FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					7
09	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					7
10	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					7
11	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					7
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					7
*01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					7

STROUSE WELL #: 2 RRCID -> 227287 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10459 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					17
09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					17
10	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					17
11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					17
12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					17
*01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					17

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
TEMPLE A-1066 WELL #: 1 RRCID -> 228112 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10587 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JONES, ALVIE F. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 150896 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9750 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	10					150
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					197
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197

XTO ENERGY INC. 945936
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1911	-0-	-1189	3945	183	1	1728	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1660	-0-	-1340	2605	170	1	1490	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1822	-0-	-1278	1327	206	1	1616	2	Y	-0-					-0-
11	2939	N	1612	-0-	-1327	-0-	180	1	1432	2	Y	-0-					-0-
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	170	1	1356	2	Y	-0-					-0-
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	176	1	1289	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-

WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	210	N	19	-0-	-191	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	900	-0-	-216	-0-	900	2			N	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	592	-0-	-28	-0-	57	1	535	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	555	-0-	-15	-0-	57	1	498	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	487	-0-	-133	-0-	55	1	432	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	514	-0-	-56	-0-	57	1	457	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	588	-0-	-1	-0-	65	1	523	2	Y	-0-					-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	68	1	500	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 102021 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10159 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	60	1	564	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	393	-0-	-147	-0-	40	1	353	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	74	1	577	2	Y	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	82	1	652	2	Y	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	73	1	583	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	553	-0-	-98	-0-	66	1	487	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
08	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-					-0-
09	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	2			N	-0-					-0-
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
11	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	2			N	-0-					-0-
12	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	2			N	-0-					-0-
01	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	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
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	170	1	1599	2	Y	-0-					-0-
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	168	1	1473	2	Y	-0-					-0-
10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	188	1	1477	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1371	-0-	-99	-0-	153	1	1218	2	Y	-0-					-0-
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	208	1	1662	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1275	-0-	-244	-0-	153	1	1122	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
08	713	N	701	-0-	-12	-0-	67	1	634	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	636	-0-	-24	-0-	65	1	571	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	630	-0-	-52	-0-	71	1	559	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	627	-0-	-63	-0-	70	1	557	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	608	-0-	-43	-0-	68	1	540	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	608	-0-	-12	-0-	73	1	535	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 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
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-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 166079 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10862

08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	27	1	252	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	28	1	242	2	Y	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	31	1	242	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	30	1	235	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	30	1	243	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	32	1	234	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 166379 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 9894 - 10756

08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	39	1	365	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	39	1	343	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	45	1	354	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	42	1	338	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	43	1	344	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	379	-0-	-24	-0-	45	1	334	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 166384 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 9850 - 10767

08	3100	N	2075	-0-	-1025	395	199	1	1876	2	Y	-0-					-0-
09	2214	N	1819	-0-	-395	-0-	186	1	1633	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	1660	-0-	-448	-0-	188	1	1472	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1637	-0-	-373	-0-	182	1	1455	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1672	-0-	-219	-0-	186	1	1486	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1448	-0-	-226	-0-	174	1	1274	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 166423 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9928 - 10881

08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	181	1	1710	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1516	-0-	-14	-0-	155	1	1361	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1356	-0-	-225	-0-	153	1	1203	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1527	-0-	-3	-0-	170	1	1357	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1362	-0-	-219	-0-	151	1	1211	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1136	-0-	-228	-0-	136	1	1000	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 166938 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10850

08	527	N	511	-0-	-16	-0-	49	1	462	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	500	-0-	-10	-0-	51	1	449	2	Y	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	59	1	460	2	Y	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	56	1	445	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	516	-0-	-11	-0-	57	1	459	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	504	-0-	-23	-0-	60	1	444	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 167105 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9888 - 10626

08	279	N	64	-0-	-215	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	60	-0-	-210	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	73	-0-	-144	-0-	8	1	65	2	Y	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	2	Y	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	2	Y	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	Y	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	92	-0-	-94	-0-	10	1	82	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	10	1	78	2	Y	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	8	1	58	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
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	35	1	327	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	33	1	292	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	37	1	291	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	330	-0-	-30	-0-	37	1	293	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	36	1	289	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	314	-0-	-27	-0-	38	1	276	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
08	2866	N	1496	-0-	-1370	-0-	143	1	1353	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1435	-0-	-95	-0-	147	1	1288	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1107	-0-	-474	-0-	125	1	982	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	969	-0-	-471	-0-	108	1	861	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1056	-0-	-432	-0-	117	1	939	2	Y	-0-					-0-
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	158	1	1160	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 168483 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9814 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	114	-0-	-72	-0-	11	1	103	2	Y	-0-					206
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	12	1	101	2	Y	-0-					206
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	16	1	127	2	Y	-0-					206
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	40	1	320	2	Y	-0-					206
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	112	1	896	2	Y	-0-					206
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	186	1	1366	2	Y	-0-					206

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
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	174	2	Y	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	170	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	17	1	132	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	19	1	148	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	17	1	136	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	16	1	120	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
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	88	1	825	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	809	-0-	-31	-0-	83	1	726	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	829	-0-	-70	-0-	94	1	735	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	815	-0-	-55	-0-	91	1	724	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	802	-0-	-35	-0-	89	1	713	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	723	-0-	-114	-0-	87	1	636	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
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	18	1	168	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	17	1	152	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	153	-0-	-64	-0-	17	1	136	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	19	1	148	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	2	Y	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	23	1	171	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183474 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9932 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	298	1	2813	2	Y	-0-					-0-
09	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	299	1	2618	2	Y	-0-					-0-
10	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	329	1	2576	2	Y	-0-					-0-
11	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	301	1	2401	2	Y	-0-					-0-
12	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	293	1	2341	2	Y	-0-					-0-
01	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	331	1	2429	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 183816 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10076 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 183817 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9966 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1866	-0-	-1234	753	179	1	1687	2	Y	-0-					-0-
09	2430	N	1677	-0-	-753	-0-	172	1	1505	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1863	-0-	-152	-0-	211	1	1652	2	Y	-0-					-0-
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	214	1	1709	2	Y	-0-					-0-
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	209	1	1669	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1695	-0-	-165	-0-	203	1	1492	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 9 RRCID -> 185807 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9952 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	10	1	76	2	Y	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	48	-0-	-45	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	28	-0-	-65	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2333	-0-	-767	2958	224	1	2109	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2450	-0-	-550	2408	251	1	2199	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2019	-0-	-1081	1327	228	1	1791	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2457	-0-	-543	784	274	1	2183	2	Y	-0-					-0-
12	2584	N	1800	-0-	-784	-0-	200	1	1600	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1680	-0-	-335	-0-	202	1	1478	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (BODENHEIM-TRANS) 97752 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC 186717
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160754 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8438 - 9136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143461 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	527 X	60	-0-	-467	-0-	11 1	49 3	Y	-0-			52
09	495 X	495	-0-	-0-	-0-	56 1 4 9	435 3	Y	4			56
10	279 X	111	-0-	-168	-0-	26 1	85 3	Y	-0-			56
11	249 X	249	-0-	-0-	-0-	25 1	224 3	Y	-0-			56
12	569 X	569	-0-	-0-	-0-	148 1 4 9	417 3	Y	4			60
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	25 1	78 3	Y	-0-			60

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 144377 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10576 - 10668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907 3		Y	-0-			-0-
09	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766 3		Y	-0-			-0-
10	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349 3		Y	-0-			-0-
11	3480 X	2707	-0-	-773	-0-	2707 3		Y	-0-			-0-
12	3596 X	3149	-0-	-447	-0-	3149 3		Y	-0-			-0-
01	3906 X	3050	-0-	-856	-0-	3050 3		Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144421 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	X	281	-0-	-339	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
09	600	X	231	-0-	-369	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
10	372	X	271	-0-	-101	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
11	360	X	309	-0-	-51	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
12	372	X	54	-0-	-318	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	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
08	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	3			Y	-0-					-0-
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
10	775	N	698	-0-	-77	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
11	720	N	650	-0-	-70	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
12	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	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
08	3100	N	4422	-0-	1322	1322	4410	3	12	9	Y	11					24
09	3000	N	4140	-0-	1140	2462	4122	3	18	9	Y	16	15	1			25
10	3100	N	3910	-0-	810	3272	3907	3	3	9	Y	3					28
11	6616	X	3344	-0-	-3272	-0-	3344	3			Y	-0-					28
12	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			Y	-0-					28
01	4371	X	4248	-0-	-123	-0-	4248	3			Y	-0-					28

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
08	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			Y	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			Y	-0-					-0-
11	1530	N	731	-0-	-799	-0-	731	3			Y	-0-					-0-
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
01	1488	N	522	-0-	-966	-0-	522	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1415	3	21	9	Y	19	36	1			43
09	3000	N	3445	-0-	445	445	3419	3	26	9	Y	24	33	1			34
10	2961	N	2516	-0-	-445	-0-	2491	3	25	9	Y	23					57
11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2071	3	55	9	Y	50	51	1			56
12	2697	X	2410	-0-	-287	-0-	2331	3	79	9	Y	72	47	1			81
01	3565	X	2002	-0-	-1563	-0-	1955	3	47	9	Y	43	71	1			53

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
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 3 RRCID -> 145249 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10597 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2475	3	2	9	Y	2	1	1			3
09	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2677	3	1	9	Y	1	2	1			2
10	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2185	3	1	9	Y	1					3
11	2340	N	1656	-0-	-684	-0-	1655	3	1	9	Y	1	2	1			2
12	2418	N	1700	-0-	-718	-0-	1696	3	4	9	Y	4	2	1			4
01	2759	X	1589	-0-	-1170	-0-	1588	3	1	9	Y	1	3	1			2

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 145414 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10560 - 10665

08	3162	X	3001	-0-	-161	-0-	2997	3	4	9	Y	4					9
09	3060	X	2523	-0-	-537	-0-	2516	3	7	9	Y	6	6	1			9
10	2945	X	2719	-0-	-226	-0-	2719	3			Y	-0-					9
11	2910	X	2456	-0-	-454	-0-	2456	3			Y	-0-					9
12	3007	X	1919	-0-	-1088	-0-	1919	3			Y	-0-					9
01	3007	X	1023	-0-	-1984	-0-	1023	3			Y	-0-					9

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145586 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 12342 PERF.10438 - 10652

08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	4409	-0-	1309	1309	4409	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	4515	-0-	1515	2824	4515	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	4915	-0-	1815	4639	4915	3			Y	-0-					-0-
01	8849	X	4210	-0-	-4639	-0-	4210	3			Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 145589 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10550 - 10728

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON, P.D. "F" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146440 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10430 - 10640

08	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1039	3	2	9	N	2					83
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1041	3	4	9	N	4					87
10	1054	N	916	-0-	-138	-0-	916	3			N	-0-					87
11	1020	N	923	-0-	-97	-0-	923	3			N	-0-					87
12	1054	N	902	-0-	-152	-0-	902	3			N	-0-					87
01	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	3			N	-0-					87

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 149956 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10824 - 10903

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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10464 - 10600

08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					63

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 150766 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 10608 - 10705

08	651 N	537	-0-	-114	-0-	536	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	510 N	484	-0-	-26	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
10	527 N	398	-0-	-129	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
12	496 N	462	-0-	-34	-0-	461	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-

STEVENS, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 151984 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10568 - 10680

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 152484 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 11193 PERF. 10913 - 11013

08	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			Y	-0-					-0-
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
10	899 N	767	-0-	-132	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH "B" WELL #: 10 RRCID -> 152930 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 10586 - 10646

08	93 N	46	-0-	-47	-0-	43	3	3	9	Y	3	12	1			11
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	102	3	2	9	Y	2	8	1			5
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	49	3	1	9	Y	1					6
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-	6	1			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154081 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10573 - 10656

08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	103	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	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

08	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3918	3	62	9	Y	56	54	1			93
09	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3707	3	25	9	Y	23	72	1			44
10	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3370	3	24	9	Y	22					66
11	3810 X	2870	-0-	-940	-0-	2823	3	47	9	Y	43	58	1			51
12	3937 X	3632	-0-	-305	-0-	3556	3	76	9	Y	69	43	1			77
01	3968 X	3520	-0-	-448	-0-	3474	3	46	9	Y	42	68	1			51

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

MCWHORTER, E.O. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 154784 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10510 - 10630

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
08	1023	N	878	-0-	-145	-0-	82	1	793	3	Y	3					13
							3	9									
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	80	1	798	3	Y	2					15
							2	9									
10	930	N	258	-0-	-672	-0-	25	1	232	3	Y	1					16
							1	9									
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	1					17
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	15	1	1089	3	Y	-0-					-0-

HARRISON "G" WELL #: 1 RRCID -> 154826 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10604 - 10690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					200
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1002	3	8	9	N	7					207
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					207
11	810	N	797	-0-	-13	-0-	797	3			N	-0-					207
12	1054	N	570	-0-	-484	-0-	567	3	3	9	N	3	72	1			138
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					138

HARRISON "H" WELL #: 1 RRCID -> 158226 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2190	3	3	9	Y	3					26
09	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2303	3	2	9	Y	2	14	1			14
10	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2758	3	3	9	Y	3					17
11	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2393	3	4	9	Y	4					21
12	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2726	3	4	9	Y	4	12	1			13
01	2759	X	1981	-0-	-778	-0-	1978	3	3	9	Y	3					16

MCWHORTER, E. O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159854 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	172	1	980	3	Y	19					56
							21	9									
09	870	N	595	-0-	-275	-0-	90	1	473	3	Y	29					85
							32	9									
10	868	N	651	-0-	-217	-0-	103	1	522	3	Y	24					109
							26	9									
11	1140	N	597	-0-	-543	-0-	95	1	465	3	Y	34	97	1			46
							37	9									
12	620	N	614	-0-	-6	-0-	100	1	474	3	Y	36					82
							40	9									
01	651	N	619	-0-	-32	-0-	100	1	475	3	Y	40					122
							44	9									

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 183863 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10440 - 10609

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
08	4805	X	3913	-0-	-892	-0-	3911	3	2	9	Y	2	1	1			3
09	4650	X	2015	-0-	-2635	-0-	2015	3			Y	-0-	2	1			1
10	1209	X	225	-0-	-984	-0-	225	3			Y	-0-					1
11	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5909	3	2	9	Y	2	1	1			2
12	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5055	3	3	9	Y	3	2	1			3
01	3906	X	2071	-0-	-1835	-0-	2069	3	2	9	Y	2	3	1			2

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 8 RRCID -> 185084 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10524 - 10630

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
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	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 #: 11 RRCID -> 185302 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10669 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	13	1			9
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	343	3	6	9	Y	5	7	1			7
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	296	3	15	9	Y	14					21
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	26	3	4	9	Y	4	19	1			6
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	5	1			1
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

HARRISON, H GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207678 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10606 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1424	3	4	9	Y	4					33
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1362	3	2	9	Y	2	18	1			17
10	1457	N	1324	-0-	-133	-0-	1320	3	4	9	Y	4					21
11	1380	N	1238	-0-	-142	-0-	1232	3	6	9	Y	5					26
12	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	1270	3	6	9	Y	5	15	1			16
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1491	3	4	9	Y	4					20

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
08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	284	1	3160	3	N	21					42
							23	9									
09	2250	X	1952	-0-	-298	-0-	108	1	1837	3	N	6					48
							7	9									
10	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	215	1	2810	3	N	24	5	8			67
							26	9									
11	3360	X	1474	-0-	-1886	-0-	47	1	1412	3	N	14	1	8			80
							15	9									
12	3472	X	2350	-0-	-1122	-0-	276	1	2051	3	N	21	4	8			97
							23	9									
01	3472	X	754	-0-	-2718	-0-	172	1	581	3	N	1	1	8			97
							1	9									

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
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3945	-0-	845	845	3944	3	1	9	Y	1					1
11	3000	N	3091	-0-	91	936	3089	3	2	9	Y	2	1	1			2
12	3100	N	3041	-0-	-59	877	3038	3	3	9	Y	3	2	1			3
01	3937	X	2237	-0-	-1700	-0-	2235	3	2	9	Y	2	3	1			2

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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					29
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					29
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					29
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					29
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	96	2	23	9	Y	21					50
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					50

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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					21
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	21					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. 090732

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2602	N	-0-	-0-	-2602	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145079 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2753	N	-0-	-0-	-2753	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		73	-0-	73	88	2 1	1 9	70	2	Y	1					1
09	14B2 EXT		14	-0-	14	102	14	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	14B2 EXT		16	-0-	16	118	16	2			Y	-0-					-0-
11	136	X	18	-0-	-118	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1880	N	-0-	-0-	-1880	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
08	2596	N	1032	-0-	-1564	-0-	27	1	992	2	Y	12	13	1			13
							13	9									
09	1290	N	1200	-0-	-90	-0-	27	1	1160	2	Y	12	13	1			12
							13	9									
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	29	1	1220	2	Y	15	15	1			12
							17	9									
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	29	1	1273	2	Y	16	16	1			12
							18	9									
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	28	1	1214	2	Y	16	15	1			13
							18	9									
01	DLQ G-10		600	-0-	600	600	24	1	562	2	Y	13	15	1			11
							14	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
08	3100	N	1303	-0-	-1797	2546	34	1	1251	2	Y	16	17	1			17
							18	9									
09	3000	N	1564	-0-	-1436	1110	36	1	1511	2	Y	15	17	1			15
							17	9									
10	2707	N	1597	-0-	-1110	-0-	36	1	1539	2	Y	20	20	1			15
							22	9									
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	34	1	1505	2	Y	19	19	1			15
							21	9									
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	36	1	1585	2	Y	20	18	1			17
							22	9									
01	DLQ G-10		849	-0-	849	849	33	1	796	2	Y	18	20	1			15
							20	9									

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
08	T. A.		38	-0-	38	66	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		18	-0-	18	84	18	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		35	-0-	35	119	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		67	-0-	67	186	1	1	64	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	T. A.		63	-0-	63	249	1	1	61	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	286	X	37	-0-	-249	-0-	1	1	35	2	Y	1	1	1			1
							1	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
08	T. A.		55	-0-	55	88	54	2	1	9	Y	1					1
09	T. A.		63	-0-	63	151	1	1	61	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	T. A.		92	-0-	92	243	2	1	89	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	T. A.		83	-0-	83	326	2	1	80	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	T. A.		95	-0-	95	421	2	1	92	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	449	X	28	-0-	-421	-0-	1	1	26	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832

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
08	3100	N	1584	-0-	-1516	2868	42	1	1521	2	Y	19	19	1			20
							21	9									
09	3000	N	1783	-0-	-1217	1651	41	1	1722	2	Y	18	21	1			17
							20	9									
10	3100	N	1828	-0-	-1272	379	42	1	1761	2	Y	23	22	1			18
							25	9									
11	2154	N	1775	-0-	-379	-0-	39	1	1713	2	Y	21	22	1			17
							23	9									
12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	40	1	1762	2	Y	22	21	1			18
							24	9									
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	38	1	899	2	Y	22	23	1			17
							24	9									

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197696 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10622 - 10750

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
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	11	1	415	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	13	1	537	2	Y	5	6	1			5
							6	9									
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	12	1	510	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	11	1	469	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
12	589	N	424	-0-	-165	-0-	9	1	409	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
01	DLQ G-10		237	-0-	237	237	9	1	222	2	Y	5	5	1			4
							6	9									

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206328 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10592 - 10744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238984 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10801

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
08	2365	N	466	-0-	-1899	-0-	12	1	448	2	Y	5	11	1			6
							6	9									
09	1110	N	405	-0-	-705	-0-	9	1	392	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
10	837	N	538	-0-	-299	-0-	12	1	519	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	14	1	609	2	Y	8	7	1			6
							9	9									
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	12	1	521	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
01	DLQ G-10		426	-0-	426	426	17	1	398	2	Y	10	7	1			8
							11	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101219 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10148 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					23

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 101288 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797

08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1477	2	25	9	N	23	114	1			41
09	1470	N	555	-0-	-915	-0-	546	2	9	9	N	8					49
10	1488	N	1230	-0-	-258	-0-	1195	2	35	9	N	32					81
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1844	2	47	9	N	43					124
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1164	2	87	9	N	79	82	1			121
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1580	2	48	9	N	44					165

VARGA GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 A RRCID -> 109325 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10516 - 10609

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149323 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10892 - 11019

08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 182032 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10696 - 10797

08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	158	-0-	-112	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
*11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
*12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 10794

08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					204
09	300	N	142	-0-	-158	-0-	133	2	9	9	N	8	111	1			101
10	310	N	25	-0-	-285	-0-	25	2			N	-0-					101
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	3					104
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/08/2023

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 195077 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10682 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	957	2	4	9	N	4					82
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					82
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	915	2	33	9	N	30					112
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	84	1			49
*12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1622	2	9	9	N	8					57
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	9					66

MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 198043 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10721 - 10758

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	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

CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 198473 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10644 - 10730

08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					83
09	510	N	192	-0-	-318	-0-	192	2			N	-0-					83
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					83
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	619	2	2	9	N	2					85
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					85
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					85

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

TAYLOR-ANNE WELL #: 5 RRCID -> 201914 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10466 - 10564

08	806	N	87	-0-	-719	-0-	87	3			N	-0-					180
09	780	N	97	-0-	-683	-0-	97	3			N	-0-					180
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	150	1			30
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					30
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					30
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CRAWFORD, H. WELL #: 3 RRCID -> 230201 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10371 - 10710

08	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					42
09	780	X	647	-0-	-133	-0-	647	2			N	-0-					42
10	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					42
11	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					42
*12	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					42
01	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					42

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7671	3	14	9	N	13	56	1			92
09	5250	X	4481	-0-	-769	-0-	4453	3	28	9	N	25					117
10	6913	X	4628	-0-	-2285	-0-	4600	3	28	9	N	25					142
11	6690	X	4568	-0-	-2122	-0-	4544	3	24	9	N	22					164
12	6913	X	5252	-0-	-1661	-0-	5228	3	24	9	N	22	79	1			107
01	6913	X	1628	-0-	-5285	-0-	1619	3	9	9	N	8					115

WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	2090	-0-	-2932	-0-	2044	3	46	9	N	42					286
09	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6493	3	13	9	N	12					298
10	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6695	3	2	9	N	2					300
11	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5988	3	2	9	N	2					302
12	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	3			N	-0-					302
01	5022	X	4663	-0-	-359	-0-	4657	3	6	9	N	5					307

WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6195	3	61	9	N	55	115	1			8
09	4500	X	3480	-0-	-1020	-0-	3480	3			N	-0-					8
10	5301	X	3539	-0-	-1762	-0-	3520	3	19	9	N	17					25
11	5130	X	3500	-0-	-1630	-0-	3500	3			N	-0-					25
12	5301	X	3641	-0-	-1660	-0-	3633	3	8	9	N	7					32
01	5301	X	2107	-0-	-3194	-0-	2099	3	8	9	N	7					39

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 201912 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 8996 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					211
09	2550	N	1765	-0-	-785	-0-	1764	2	1	9	N	1					212
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					212
11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					212
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					212
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 206343 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					53
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			Y	-0-					53
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					53
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					53
12	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			Y	-0-					53
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217930 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					176
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					176
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					176
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					176
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					176
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					176

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217934 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					43
09	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	2			Y	-0-					43
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					43
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					43
12	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			Y	-0-					43
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

FISHER, MARVEL WELL #: 3 RRCID -> 223572 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 10532

08	DLQ G-10		2797	-0-	2797	20096	2794	2	3	9	Y	3					80
09	DLQ G-10		2629	-0-	2629	22725	2629	2			Y	-0-					80
10	DLQ G-10		2625	-0-	2625	25350	2594	2	31	9	Y	28					108
11	DLQ G-10		2398	-0-	2398	27748	2387	2	11	9	Y	10					118
12	DLQ G-10		2108	-0-	2108	29856	2108	2			Y	-0-					118
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	29856					Y	NO RPT					118

COOK EXPLORATION CO. 174337
MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634

08	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					54
09	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2255	2	15	9	N	14					68
10	2325	X	1939	-0-	-386	-0-	1939	2			N	-0-					68
11	2250	X	1672	-0-	-578	-0-	1672	2			N	-0-					68
12	2325	X	1134	-0-	-1191	-0-	1134	2			N	-0-					68
*01	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2877	2	44	9	N	40					108

CRATON OPERATING LLC 186717
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 10552

08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1171	2	1	9	N	1					53
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1030	2	24	9	N	22					75
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					75
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	964	2	3	9	N	3					78
12	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	2			N	-0-					78
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					78

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581

08	1922	X	1355	-0-	-567	-0-	1344	2	11	9	N	10					45
09	1590	X	1130	-0-	-460	-0-	1124	2	6	9	N	5					50
10	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1258	2	22	9	N	20					70
11	1350	X	809	-0-	-541	-0-	802	2	7	9	N	6					76
12	1395	X	1247	-0-	-148	-0-	1236	2	11	9	N	10					86
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

TOLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	X	776	-0-	-1518	-0-	772	2	4	9	N	4					57
09	2040	X	643	-0-	-1397	-0-	640	2	3	9	N	3					60
10	1147	X	954	-0-	-193	-0-	936	2	18	9	N	16					76
11	900	X	895	-0-	-5	-0-	881	2	14	9	N	13					89
12	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1157	2	19	9	N	17					106
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	X	2553	-0-	-175	-0-	2553	2			N	-0-					80
09	2700	X	2396	-0-	-304	-0-	2396	2			N	-0-					80
10	2945	X	2501	-0-	-444	-0-	2501	2			N	-0-					80
11	2850	X	2126	-0-	-724	-0-	2126	2			N	-0-					80
12	2728	X	1595	-0-	-1133	-0-	1595	2			N	-0-					80
01	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					80

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					84
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					84
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					84
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					84
12	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	2			N	-0-					84
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					84

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10678 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10651 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	X	169	-0-	-327	-0-	169	2			N	-0-					134
09	270	X	123	-0-	-147	-0-	123	2			N	-0-					134
10	279	X	148	-0-	-131	-0-	148	2			N	-0-					134
11	270	X	89	-0-	-181	-0-	89	2			N	-0-					134
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					134
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					134

TOLER GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARROUN-FINCH WELL #: 3 RRCID -> 142988 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10558 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	39					N	-0-					95
09	14B2 EXT		24	-0-	24	63	24	2			N	-0-					95
10	88	X	25	-0-	-63	-0-	25	2			N	-0-					95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					95
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					95

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	X	1209	-0-	-341	-0-	1209	2			N	-0-					130
09	1500	X	1284	-0-	-216	-0-	1275	2	9	9	N	8					138
10	1364	X	1167	-0-	-197	-0-	1167	2			N	-0-					138
11	1350	X	1138	-0-	-212	-0-	1114	2	24	9	N	22					160
12	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2308	2	22	9	N	20					180
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					180

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
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					82
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					82
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					82
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					82
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					82
01	7	N	NO RPT	-0-	-7	-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAY, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 146938 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10584 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
THRASHER, S.R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10512 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					127
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	658	2	17	9	N	15					142
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					142
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	540	2	7	9	N	6					148
12	713	N	579	-0-	-134	-0-	579	2			N	-0-					148
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					148

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
08	3379	X	3272	-0-	-107	-0-	3251	2	21	9	N	19					80
09	2670	X	2001	-0-	-669	-0-	1990	2	11	9	N	10					90
10	2728	X	1898	-0-	-830	-0-	1885	2	13	9	N	12					102
11	1710	X	1685	-0-	-25	-0-	1676	2	9	9	N	8	75	1			35
12	3286	X	1548	-0-	-1738	-0-	1548	2			N	-0-					35
01	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					35

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
08	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					20
09	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					20
10	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					20
11	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					20
12	341	X	85	-0-	-256	-0-	85	2			N	-0-					20
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
08	1922	X	855	-0-	-1067	-0-	855	2			N	-0-					19
09	1800	X	972	-0-	-828	-0-	972	2			N	-0-					19
10	1829	X	985	-0-	-844	-0-	985	2			N	-0-					19
11	1200	X	82	-0-	-1118	-0-	82	2			N	-0-					19
12	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1983	2	4	9	N	4					23
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					23

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151216 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10856 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					5
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					5
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10594 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
08	1984	X	1101	-0-	-883	-0-	1099	2	2	9	N	2					67
09	2340	X	1018	-0-	-1322	-0-	1018	2			N	-0-					67
10	2418	X	1620	-0-	-798	-0-	1600	2	20	9	N	18					85
11	1950	X	1777	-0-	-173	-0-	1766	2	11	9	N	10					95
12	1891	X	1009	-0-	-882	-0-	1006	2	3	9	N	3					98
01	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					98

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10590 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	3030	2	10	9	N	9					222
09	3000	N	3141	-0-	141	141	3141	2			N	-0-					222
10	3100	N	2976	-0-	-124	17	2976	2			N	-0-					222
11	952	N	935	-0-	-17	-0-	935	2			N	-0-					222
12	2790	X	901	-0-	-1889	-0-	901	2			N	-0-					222
01	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					222

TOLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	2296	-0-	-1083	-0-	2296	2			N	-0-					57
09	3420	X	2543	-0-	-877	-0-	2532	2	11	9	N	10					67
10	3534	X	2691	-0-	-843	-0-	2683	2	8	9	N	7					74
11	2940	X	2720	-0-	-220	-0-	2716	2	4	9	N	4					78
12	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4149	2	7	9	N	6					84
01	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					84

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10343 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 171492 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10434 - 10533

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 172871 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10642 - 10736

08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-			-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-			-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
12	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10696 - 10768

08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-			102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			102
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			102

JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10812 - 10876

08	2232	X	814	-0-	-1418	-0-	814	2			N	-0-			70
09	2130	X	769	-0-	-1361	-0-	769	2			N	-0-			70
10	1271	X	1120	-0-	-151	-0-	1101	2	19	9	N	17			87
11	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1035	2	8	9	N	7			94
12	837	X	625	-0-	-212	-0-	622	2	3	9	N	3			97
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			97

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179754 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10712 - 10790

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180347 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10898 - 11052

08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-			-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					4
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					4
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					4
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					4
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					4
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					4

TOLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202884 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10636 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	806	-0-	-2635	-0-	806	2			N	-0-					77
09	2520	X	584	-0-	-1936	-0-	584	2			N	-0-					77
10	2604	X	460	-0-	-2144	-0-	460	2			N	-0-					77
11	1590	X	384	-0-	-1206	-0-	384	2			N	-0-					77
12	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2809	2	23	9	N	21					98
01	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					98

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
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					112
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					112
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					112
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					112
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					112
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					112

MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					28
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					28
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					28
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					28
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					28
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	41	-0-	-2315	-0-	41	2			N	-0-					73
09	1470	X	12	-0-	-1458	-0-	12	2			N	-0-					73
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	10	62	1			21
11	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					21
12	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					21
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					114
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					114
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					114
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					114

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
08	3472	X	614	-0-	-2858	-0-	614	2			Y	-0-					70
09	3360	X	73	-0-	-3287	-0-	73	2			Y	-0-					70
10	3472	X	65	-0-	-3407	-0-	65	2			Y	-0-					70
11	3090	X	34	-0-	-3056	-0-	34	2			Y	-0-					70
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					70
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7130	2	68	9	N	62					240
09	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4382	2	41	9	N	37	182	1			95
10	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6743	2	168	9	N	153					248
11	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7368	2	85	9	N	77	180	1			145
12	7192	X	5718	-0-	-1474	-0-	5642	2	76	9	N	69					214
01	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					214

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594

08	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	9033	2	78	9	N	71					157
09	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	8022	2	39	9	N	35					192
10	8308	X	8178	-0-	-130	-0-	8155	2	23	9	N	21					213
11	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7412	2	238	9	N	216	346	1			83
12	9114	X	8026	-0-	-1088	-0-	8003	2	23	9	N	21					104
01	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					104

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598

08	868	X	766	-0-	-102	-0-	764	2	2	9	N	2					50
09	840	X	765	-0-	-75	-0-	765	2			N	-0-					50
10	868	X	719	-0-	-149	-0-	719	2			N	-0-					50
11	840	X	708	-0-	-132	-0-	708	2			N	-0-					50
12	806	X	708	-0-	-98	-0-	708	2			N	-0-					50
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					50

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751

08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	N	-0-					13
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	N	-0-					13
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					13
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					13
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-					13
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					13

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1736	X	419	-0-	-1317	-0-	96	1	317	3	N	5					140
							6	9									
09	600	X	349	-0-	-251	-0-	96	1	253	3	N	-0-					140
10	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	112	1	907	3	N	7					147
							8	9									
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					147
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					147
01	1023	N	424	-0-	-599	-0-	424	3			N	-0-					147

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689

MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	17 144	1 9	411	3	N	131					163
09	600	N	465	-0-	-135	-0-	12 107	1 9	346	3	N	97	175	1			85
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	17 153	1 9	439	3	N	139					224
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	30 102	1 9	436	3	N	93	178	1			139
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	30 111	1 9	407	3	N	101	159	1	2	8	79
01	620	N	434	-0-	-186	-0-	26 30	1 9	378	3	N	27					106

MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 10690

08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	2					148
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	2					150
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					150
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					150
12	904	X	904	-0-	-0-	-0-	202 23	1 9	679	3	N	21	8	8			163
01	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	334 6	1 9	2210	3	N	5	2	8			166

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	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

08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2 11	1 9	4	3	N	10					128
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					140
10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	67 37	1 9	1779	3	N	34	2	8			172
11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	301 13	1 9	2208	3	N	12					184
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					184

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626

08	5363	X	3107	-0-	-2256	-0-	124	1	2976	3	N	6	5	8			158
							7	9									
09	4710	X	2597	-0-	-2113	-0-	90	1	2507	3	N	-0-					158
10	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	172	1	4553	3	N	5	5	8			158
							6	9									
11	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	699	1	4969	3	N	2					160
							2	9									
12	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	707	1	4534	3	N	15	166	1	3	8	6
							17	9									
01	4743	X	3219	-0-	-1524	-0-	464	1	2732	3	N	21	2	8			25
							23	9									

MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785

08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	16	1	372	3	N	-0-					28
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	381	3	N	-0-					28
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	14	1	361	3	N	-0-					28
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	23	1	335	3	N	-0-					28
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	27	1	374	3	N	-0-					28
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	26	1	380	3	N	-0-					28

FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 10876

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 10760

08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	N	3					120
							3	9									
09	330	N	142	-0-	-188	-0-	5	1	137	3	N	-0-					120
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	17	1	445	3	N	7					127
							8	9									
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	N	-0-					127
12	155	N	18	-0-	-137	-0-	2	1	16	3	N	-0-					127
01	465	N	69	-0-	-396	-0-	4	1	65	3	N	-0-					127

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689

MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837

08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	21	1	501	3	N	-0-					70
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	16	1	441	3	N	-0-					70
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	22	1	578	3	N	-0-					70
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	43	1	633	3	N	-0-					70
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	45	1	608	3	N	-0-					70
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	41	1	591	3	N	-0-					70

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835

08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	209	3	N	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	198	3	N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SATTERWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834

08	82	X	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	N	-0-					-0-
09	72	X	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
10	92	X	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	3	N	-0-					-0-
11	101	X	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
12	93	X	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
01	94	X	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-

STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 3 RRCID -> 156255 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 10751

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCMURREY WELL #: 9H RRCID -> 282055 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10825 - 18060

08	20057	X	19275	-0-	-782	-0-	861	1	18317	3	N	88	22	8			177
							97	9									
09	20070	X	18936	-0-	-1134	-0-	757	1	18102	3	N	70	187	1	10	8	50
							77	9									
10	20739	X	19408	-0-	-1331	-0-	837	1	18479	3	N	84	11	8			123
							92	9									
11	19631	X	19631	-0-	-0-	-0-	845	1	18659	3	N	115					238
							127	9									
12	19654	X	19391	-0-	-263	-0-	859	1	18388	3	N	131	192	1	16	8	161
							144	9									
01	19561	X	18165	-0-	-1396	-0-	793	1	17264	3	N	98	8	8			251
							108	9									

STINCHCOMB WELL #: 5H RRCID -> 282062 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11481 - 16898

08	12803	X	8788	-0-	-4015	-0-	349	1	8355	3	N	76					147
							84	9									
09	12390	X	7268	-0-	-5122	-0-	247	1	6921	3	N	91	184	1			54
							100	9									
10	11563	X	9764	-0-	-1799	-0-	351	1	9297	3	N	105					159
							116	9									
11	11190	X	11171	-0-	-19	-0-	709	1	10352	3	N	100	173	1			86
							110	9									
12	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	734	1	9845	3	N	89					175
							98	9									
01	9765	X	9224	-0-	-541	-0-	586	1	8531	3	N	97	182	1			90
							107	9									

DOBY-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282487 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11111 - 16693

08	17772	X	17772	-0-	-0-	-0-	731	1	16938	3	N	94	170	1	5	8	72
							103	9									
09	16770	X	15831	-0-	-939	-0-	632	1	15126	3	N	66	8	8			130
							73	9									
10	17329	X	16662	-0-	-667	-0-	717	1	15820	3	N	114	17	8			227
							125	9									
11	17190	X	15354	-0-	-1836	-0-	661	1	14605	3	N	80	176	1			131
							88	9									
12	17763	X	15449	-0-	-2314	-0-	685	1	14654	3	N	100	16	8			215
							110	9									
01	17763	X	13635	-0-	-4128	-0-	595	1	12967	3	N	66	8	8			273
							73	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18693	X	17184	-0-	-1509	-0-	767	1	16310	3	N	97	183	1	21	8	75
							107	9									
09	18720	X	15976	-0-	-2744	-0-	637	1	15245	3	N	85	8	8			152
							94	9									
10	19344	X	16242	-0-	-3102	-0-	699	1	15420	3	N	112	187	1	14	8	63
							123	9									
11	17790	X	15213	-0-	-2577	-0-	654	1	14438	3	N	110					173
							121	9									
12	17794	X	15803	-0-	-1991	-0-	699	1	14973	3	N	119	166	1	21	8	105
							131	9									
01	17174	X	14198	-0-	-2976	-0-	618	1	13467	3	N	103	6	8			202
							113	9									

STONE GU1-MCLENDON-COMBEST (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 283503 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10823 - 15973

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27559	X	25451	-0-	-2108	-0-	1546	1	23630	3	N	250	178	1	48	8	277
							275	9									
09	26850	X	24234	-0-	-2616	-0-	1490	1	22557	3	N	170	174	1	16	8	257
							187	9									
10	27745	X	25570	-0-	-2175	-0-	1490	1	23808	3	N	247	383	1	11	8	110
							272	9									
11	26100	X	23417	-0-	-2683	-0-	1459	1	21653	3	N	277	194	1			193
							305	9									
12	26970	X	24707	-0-	-2263	-0-	1475	1	22868	3	N	331	190	1	24	8	310
							364	9									
01	25575	X	25263	-0-	-312	-0-	1385	1	23579	3	N	272	375	1	12	8	195
							299	9									

STONE GU 1-MACKEY HEIRS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283725 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10628 PERF.10898 - 17176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13392	X	11265	-0-	-2127	-0-	686	1	10482	3	N	88	192	1	21	8	55
							97	9									
09	12780	X	10901	-0-	-1879	-0-	670	1	10132	3	N	90	8	8			137
							99	9									
10	13206	X	12704	-0-	-502	-0-	742	1	11862	3	N	91	19	8			209
							100	9									
11	12300	X	11189	-0-	-1111	-0-	701	1	10413	3	N	68	184	1			93
							75	9									
12	12593	X	12593	-0-	-0-	-0-	757	1	11736	3	N	91	24	8			160
							100	9									
01	12710	X	11470	-0-	-1240	-0-	631	1	10731	3	N	98	187	1	15	8	56
							108	9									

MCLENDON-COMBEST-SPARKS-MCMURREY WELL #: 1H RRCID -> 285459 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11135 - 19556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24025	X	22366	-0-	-1659	-0-	772	1	21365	3	N	208	187	1	34	8	128
							229	9									
09	23790	X	20980	-0-	-2810	-0-	627	1	20155	3	N	180	182	1	13	8	113
							198	9									
10	24025	X	21011	-0-	-3014	-0-	684	1	20095	3	N	211	179	1	19	8	126
							232	9									
11	22410	X	19520	-0-	-2890	-0-	642	1	18668	3	N	191	188	1			129
							210	9									
12	22661	X	20058	-0-	-2603	-0-	680	1	19119	3	N	235	192	1	26	8	146
							259	9									
01	22351	X	18411	-0-	-3940	-0-	630	1	17577	3	N	185	188	1	15	8	128
							204	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
08	16399	X	15420	-0-	-979	-0-	688	1	14629	3	N	94	184	1			132
							103	9									
09	15949	X	15949	-0-	-0-	-0-	634	1	15173	3	N	129	186	1			75
							142	9									
10	16089	X	13570	-0-	-2519	-0-	583	1	12873	3	N	104					179
							114	9									
11	16043	X	16043	-0-	-0-	-0-	688	1	15199	3	N	142	180	1			141
							156	9									
12	16492	X	15963	-0-	-529	-0-	706	1	15104	3	N	139	192	1			88
							153	9									
01	16492	X	13686	-0-	-2806	-0-	596	1	12980	3	N	100					188
							110	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
08	59179	X	49717	-0-	-9462	-0-	1725	1	47757	3	N	214	191	1			145
							235	9									
09	56790	X	51252	-0-	-5538	-0-	1539	1	49432	3	N	255	193	1			207
							281	9									
10	52483	X	50108	-0-	-2375	-0-	1641	1	48218	3	N	226	190	1			243
							249	9									
11	50790	X	42793	-0-	-7997	-0-	1416	1	41144	3	N	212	193	1			262
							233	9									
12	52948	X	42085	-0-	-10863	-0-	1437	1	40427	3	N	201	193	1			270
							221	9									
01	52948	X	34615	-0-	-18333	-0-	1192	1	33238	3	N	168	379	1			59
							185	9									

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 154267 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10662 - 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
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	3	N	-0-					46
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	4	1	9	3	N	-0-					46
10	14	N	5	-0-	-9	-0-	1	1	4	3	N	-0-					46
11	14	N	8	-0-	-6	-0-	2	1	6	3	N	-0-					46
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					46
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					46

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	1099	2	14	9	N	13					103
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1285	2	2	9	N	2					105
10	1147	N	737	-0-	-410	-0-	737	2			N	-0-					105
11	1080	N	887	-0-	-193	-0-	884	2	3	9	N	3					108
12	1333	N	640	-0-	-693	-0-	632	2	8	9	N	7					115
01	744	N	554	-0-	-190	-0-	554	2			N	-0-					115

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 L RRCID -> 120822 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10200 - 10492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 10525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 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
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1328	2	36	9	Y	33	128	1			33
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1289	2	22	9	Y	20					53
10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1296	2	32	9	Y	29					82
11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1264	2	20	9	Y	18	96	1			4
12	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1281	2	2	4	Y	49					53
						54	9									
01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					53

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 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
08	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			Y	-0-					42
09	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3678	2	37	9	Y	34	62	1			14
10	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3852	2	59	9	Y	54					68
11	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3638	2	15	9	Y	14	65	1			17
12	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3709	2	33	9	Y	30					47
01	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2839	2	30	9	Y	27	1	8			73

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795

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
08	1395	N	1179	-0-	-216	-0-	36 10	1 9	1133	2	Y	9	12	1			6
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	33 6	1 9	1040	2	Y	5	9	1			2
10	1674	N	1074	-0-	-600	-0-	33 2	1 9	1039	2	Y	2	3	1			1
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	43 7	1 9	1383	2	Y	6	3	1			4
12	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	31 4	1 9	1061	2	Y	4	6	1			2
01	1085	N	877	-0-	-208	-0-	27 2	1 9	848	2	Y	2					4

KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819

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
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	40 12	1 9	1250	2	Y	11	10	1			6
09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	55 6	1 9	1747	2	Y	5	10	1			1
10	744	N	565	-0-	-179	-0-	17 2	1 9	546	2	Y	2	2	1			1
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	53 6	1 9	1707	2	Y	5	3	1			3
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	45 9	1 9	1536	2	Y	8	8	1			3
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	53 3	1 9	1691	2	Y	3					6

SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 10788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	206	2	Y	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	200	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	266	-0-	-168	-0-	8	1	258	2	Y	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	8	1	248	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	169	-0-	-48	-0-	5	1	164	2	Y	-0-					-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	11	1	358	2	Y	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060

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
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	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

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-		38 1 34 9	1187	2	Y	31	22	1		16
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-		20 1 7 9	648	2	Y	6	21	1		1
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-		7 1	216	2	Y	-0-				1
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-		30 1 10 9	980	2	Y	9	3	1		7
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-		32 1 8 9	1085	2	Y	7	11	1		3
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-		21 1 3 9	679	2	Y	3				6

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 10780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-		57 1 21 9	1791	2	Y	19	23	1		12
09	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-		38 1 9 9	1203	2	Y	8	16	1		4
10	899	X	263	-0-	-636	-0-		8 1 1 9	254	2	Y	1	4	1		1
11	996	X	996	-0-	-0-	-0-		30 1 8 9	958	2	Y	7	4	1		4
12	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-		45 1 10 9	1560	2	Y	9	9	1		4
01	945	X	945	-0-	-0-	-0-		29 1 2 9	914	2	Y	2				6

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 10830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-		51 1 179 9	1602	2	Y	163	199	1		102
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-		34 1 73 9	1086	2	Y	66	139	1		29
10	1860	N	796	-0-	-1064	-0-		23 1 40 9	733	2	Y	36	53	1		12
11	1770	N	1135	-0-	-635	-0-		31 1 97 9	1007	2	Y	88	47	1		53
12	1240	N	819	-0-	-421	-0-		21 1 76 9	722	2	Y	69	89	1		33
01	806	N	741	-0-	-65	-0-		22 1 30 9	689	2	Y	27				60

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11268 - 11356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	CM	COND PROD	EOM BALANCE
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-

ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 10895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	CM	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2222	-0-	-878	2557	68	1	2154	2	N	-0-					41
09	3000	N	2170	-0-	-830	1727	66	1	2104	2	N	-0-					41
10	2755	N	1028	-0-	-1727	-0-	32	1	996	2	N	-0-					41
11	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	70	1	2263	2	N	-0-					41
12	2232	N	1981	-0-	-251	-0-	56	1	1925	2	N	-0-					41
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	56	1	1773	2	N	1					42
							1	9									

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	10	1	327	2	Y	-0-					-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	11	1	334	2	Y	5					5
							6	9									
10	279	N	202	-0-	-77	-0-	6	1	196	2	Y	-0-					5
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	11	1	354	2	Y	-0-					5
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	10	1	342	2	Y	-0-					5
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	2	Y	-0-					5

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	X	1049	-0-	-98	-0-	1043	2	6	9	Y	5					46
09	1110	N	949	-0-	-161	-0-	913	2	36	9	Y	33					79
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					79
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1303	2	20	9	Y	18					97
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1464	2	2	9	Y	2	71	1			28
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1786	2	3	9	Y	3					31

EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	524	-0-	-34	-0-	16	1	508	2	Y	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	15	1	486	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	274	-0-	-284	-0-	8	1	266	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	145	-0-	-365	-0-	4	1	141	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	206	-0-	-321	-0-	6	1	200	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	190	-0-	-89	-0-	6	1	184	2	Y	-0-					-0-

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
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	28	1	887	2	Y	56	80	1			36
							62	9									
09	630	N	578	-0-	-52	-0-	17	1	548	2	Y	12	41	1			7
							13	9									
10	651	N	559	-0-	-92	-0-	17	1	525	2	Y	15	19	1			3
							17	9									
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	25	1	815	2	Y	19	11	1			11
							21	9									
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	30	1	1018	2	Y	9	15	1			5
							10	9									
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	41	1	1286	2	Y	5					10
							6	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 10528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1806	-0-	-333	-0-	482	1	1324	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	1796	-0-	-334	-0-	451	1	1345	2	N	-0-					-0-
10	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	490	1	1804	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	484	1	1618	2	N	-0-					-0-
12	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	498	1	1718	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	1919	-0-	-375	-0-	596	1	1323	2	N	-0-					-0-

JONES, GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 151134 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 18040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2023

BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 10810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 10506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	2604	-0-	-1054	-0-	2604	2			Y	-0-					75
09	3540	X	2771	-0-	-769	-0-	2703	2	68	9	Y	62	111	1			26
10	3658	X	3132	-0-	-526	-0-	3026	2	106	9	Y	96					122
11	3240	X	2574	-0-	-666	-0-	2561	2	13	9	Y	12	116	1			18
12	3069	X	2442	-0-	-627	-0-	2418	2	24	9	Y	22					40
01	3131	X	2059	-0-	-1072	-0-	2026	2	33	9	Y	30					70

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 11035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1804	2	14	9	Y	13					26
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1936	2	87	9	Y	79					105
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			Y	-0-					105
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1915	2	48	9	Y	44					149
12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1984	2	4	9	Y	4	109	1			44
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1892	2	9	9	Y	8					52

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1460	2	26	9	Y	24	37	1			20
09	1080	X	1055	-0-	-25	-0-	1034	2	21	9	Y	19					39
10	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1162	2	23	9	Y	21					60
11	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1941	2	6	9	Y	5	62	1			3
12	1488	X	1204	-0-	-284	-0-	1183	2	21	9	Y	19					22
01	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			Y	-0-					22

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	543	1	1431	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1372	-0-	-128	-0-	475	1	897	2	N	-0-					-0-
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	480	1	807	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
11	1920	N	1327	-0-	-593	-0-	457	1	870	2	N	-0-					-0-
12	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	541	1	1918	2	N	-0-					-0-
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	484	1	929	2	N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	89	1	1668	2	N	-0-					-0-
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	84	1	1616	2	N	-0-					-0-
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	83	1	1626	2	N	-0-					-0-
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	80	1	1609	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1566	-0-	-139	-0-	73	1	1493	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1414	-0-	-291	-0-	69	1	1345	2	N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	58	1	1060	2	N	-0-					-0-
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	57	1	1066	2	N	-0-					-0-
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	57	1	1125	2	N	26	26	1			-0-
							29	9									
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	48	1	961	2	N	-0-					-0-
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	46	1	911	2	N	-0-					-0-
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	51	1	965	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 10486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2055	-0-	-1045	6077	435	1	1620	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2129	-0-	-871	5206	403	1	1726	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	2453	-0-	-647	4559	413	1	1988	2	N	47	47	1			-0-
							52	9									
11	3000	N	2432	-0-	-568	3991	396	1	2036	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	2665	-0-	-435	3556	410	1	2255	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	2654	-0-	-446	3110	394	1	2260	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
08	1922	N	1674	-0-	-248	-0-	285	1	1389	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1919	-0-	-1	-0-	308	1	1611	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1868	-0-	-85	-0-	421	1	1422	2	N	23	23	1			-0-
							25	9									
11	1620	N	1436	-0-	-184	-0-	316	1	1120	2	N	-0-					-0-
12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	360	1	1629	2	N	-0-					-0-
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	344	1	1621	2	N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	243	1	1924	2	N	-0-					-0-
09	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	477	1	2008	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	497	1	1963	2	N	18	18	1			-0-
							20	9									
11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	479	1	1883	2	N	-0-					-0-
12	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	504	1	2025	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	2033	-0-	-75	-0-	418	1	1615	2	N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	531	1	3126	2	N	-0-					-0-
09	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	505	1	3364	2	N	-0-					-0-
10	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	537	1	3464	2	N	29	29	1			-0-
							32	9									
11	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	529	1	3514	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3375	-0-	-593	-0-	507	1	2868	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3666	-0-	-302	-0-	556	1	3110	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1948	-0-	-1152	2270	407	1	1541	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2195	-0-	-805	1465	380	1	1815	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	2319	-0-	-781	684	381	1	1926	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
11	2770	N	2086	-0-	-684	-0-	360	1	1726	2	N	-0-					-0-
12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	448	1	1898	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	2011	-0-	-314	-0-	453	1	1558	2	N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	491	1	1314	2	N	-0-					-0-
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	465	1	1360	2	N	-0-					-0-
10	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	483	1	1617	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	447	1	1693	2	N	-0-					-0-
12	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	519	1	1877	2	N	-0-					-0-
01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	545	1	1606	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176101 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 10540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	370	-0-	-64	-0-	327	1	43	2	N	-0-					-0-
09	780	N	504	-0-	-276	-0-	278	1	226	2	N	-0-					-0-
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	466	1	1349	2	N	-0-					-0-
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	391	1	1157	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	440	1	893	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	597	-0-	-426	-0-	354	1	243	2	N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 176124 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 10552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2382	-0-	-718	5928	474	1	1908	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2550	-0-	-450	5478	448	1	2102	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3028	-0-	-72	5406	450	1	2555	2	N	21	21	1			-0-
							23	9									
11	3000	N	3333	-0-	333	5739	455	1	2878	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	2440	-0-	-660	5079	424	1	2016	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	2344	-0-	-756	4323	497	1	1847	2	N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176430 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 10540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	3504	-0-	-898	-0-	589	1	2915	2	N	-0-					-0-
09	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	551	1	3084	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3321	-0-	-244	-0-	520	1	2775	2	N	24	24	1			-0-
							26	9									
11	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	537	1	2921	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3665	-0-	-86	-0-	643	1	3022	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3586	-0-	-165	-0-	564	1	3022	2	N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177276 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 10533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	743	-0-	-1	-0-	475	1	268	2	N	-0-					-0-
09	780	N	517	-0-	-263	-0-	418	1	99	2	N	-0-					-0-
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	493	1	1280	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	504	1	1782	2	N	-0-					-0-
12	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	527	1	1830	2	N	-0-					-0-
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	556	1	1774	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177813 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 10502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178420 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 10690 - 10748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1341	-0-	-302	-0-	1252	2	89	9	Y	81					112
09	1740	N	1070	-0-	-670	-0-	1070	2			Y	-0-					112
10	1116	N	942	-0-	-174	-0-	942	2			Y	-0-					112
11	1290	N	820	-0-	-470	-0-	820	2			Y	-0-					112
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					112
01	930	N	343	-0-	-587	-0-	343	2			Y	-0-					112

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	X	1346	-0-	-1103	-0-	347	1	999	2	N	-0-					-0-
09	2190	X	1857	-0-	-333	-0-	378	1	1479	2	N	-0-					-0-
10	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	443	1	1530	2	N	13	13	1			-0-
							14	9									
11	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	417	1	1590	2	N	-0-					-0-
12	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	427	1	1651	2	N	-0-					-0-
01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	388	1	1780	2	N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	358	1	855	2	N	-0-					-0-
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	333	1	865	2	N	-0-					-0-
10	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	400	1	2415	2	N	13	13	1			-0-
							14	9									
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	312	1	716	2	N	-0-					-0-
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	303	1	603	2	N	-0-					-0-
01	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	379	1	2278	2	N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	715	-0-	-2354	-0-	306	1	409	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2077	-0-	-893	-0-	411	1	1666	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	1395	-0-	-1674	-0-	473	1	905	2	N	15	15	1			-0-
							17	9									
11	2970	X	1677	-0-	-1293	-0-	451	1	1226	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	1097	-0-	-1972	-0-	440	1	657	2	N	-0-					-0-
01	2139	X	1282	-0-	-857	-0-	464	1	818	2	N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	199	-0-	-49	-0-	10	1	189	2	N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	8	1	153	2	N	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	2	N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	102	-0-	-735	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3539	-0-	439	439	443	1	3096	2	N	-0-					-0-
09	2880	N	2441	-0-	-439	-0-	465	1	1976	2	N	-0-					-0-
10	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	537	1	2094	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
11	2280	X	2196	-0-	-84	-0-	542	1	1654	2	N	-0-					-0-
12	2356	X	2224	-0-	-132	-0-	571	1	1653	2	N	-0-					-0-
01	2356	X	1890	-0-	-466	-0-	566	1	1324	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2292	-0-	-839	-0-	429	1	1863	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2756	-0-	-274	-0-	423	1	2333	2	N	-0-					-0-
10	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	449	1	2355	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
11	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	423	1	2165	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2701	-0-	-151	-0-	438	1	2263	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2633	-0-	-219	-0-	589	1	2044	2	N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	67	1	1252	2	N	-0-					-0-
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	54	1	1033	2	N	-0-					-0-
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	86	1	1389	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	77	1	1561	2	N	-0-					-0-
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	73	1	1490	2	N	-0-					-0-
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	84	1	1634	2	N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1906	-0-	-1194	3570	517	1	1389	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2154	-0-	-846	2724	486	1	1668	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	2186	-0-	-914	1810	496	1	1675	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
11	3000	N	2149	-0-	-851	959	525	1	1624	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	2428	-0-	-672	287	520	1	1908	2	N	-0-					-0-
01	2404	N	2117	-0-	-287	-0-	439	1	1678	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
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	330	1	89	2	N	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	349	1	85	2	N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	392	1	135	2	N	-0-					-0-
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	369	1	168	2	N	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	383	1	211	2	N	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	412	1	175	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
08	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	550	1	3917	2	N	-0-					-0-
09	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	508	1	4012	2	N	-0-					-0-
10	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	514	1	4380	2	N	21	21	1			-0-
							23	9									
11	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	476	1	4226	2	N	-0-					-0-
12	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	487	1	4475	2	N	-0-					-0-
01	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	520	1	4322	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554

08	3689	X	3147	-0-	-542	-0-	458	1	2689	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3376	-0-	-194	-0-	422	1	2954	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	464	1	3126	2	N	90	90	1			-0-
							99	9									
11	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	456	1	3426	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3613	-0-	-76	-0-	447	1	3166	2	N	-0-					-0-
01	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	477	1	3347	2	N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	-0-					-0-
11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	446	1	1596	2	N	-0-					-0-
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	469	1	992	2	N	-0-					-0-
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	458	1	671	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 10461

08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	350	1	1859	2	N	-0-					-0-
09	2310	N	1672	-0-	-638	-0-	363	1	1309	2	N	-0-					-0-
10	2356	N	1609	-0-	-747	-0-	389	1	1216	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
11	2130	N	1134	-0-	-996	-0-	414	1	720	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1568	-0-	-168	-0-	438	1	1130	2	N	-0-					-0-
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	472	1	1316	2	N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 10532

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761

08	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	554	1	2142	2	N	-0-					-0-
09	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	584	1	2257	2	N	-0-					-0-
10	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	552	1	2797	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
11	3060	X	2760	-0-	-300	-0-	610	1	2150	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	2881	-0-	-281	-0-	700	1	2181	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	3014	-0-	-241	-0-	668	1	2346	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 #: 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
08	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	504	1	1447	2	N	-0-					-0-
09	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	483	1	1821	2	N	-0-					-0-
10	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	529	1	1967	2	N	23	23	1			-0-
							25	9									
11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	493	1	1692	2	N	-0-					-0-
12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	505	1	1950	2	N	-0-					-0-
01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	502	1	1868	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
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	470	1	481	2	N	-0-					-0-
09	840	N	792	-0-	-48	-0-	403	1	389	2	N	-0-					-0-
10	868	N	831	-0-	-37	-0-	355	1	468	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	406	1	873	2	N	-0-					-0-
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	451	1	688	2	N	-0-					-0-
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	472	1	536	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	18	1	146	2	N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	N	-0-					-0-
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	237	1	531	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	405	1	866	2	N	-0-					-0-
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	418	1	872	2	N	-0-					-0-
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	385	1	671	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
08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	397	1	1421	2	N	-0-					-0-
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	378	1	1223	2	N	-0-					-0-
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	355	1	1254	2	N	15	15	1			-0-
							17	9									
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	403	1	1151	2	N	-0-					-0-
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	447	1	1024	2	N	-0-					-0-
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	468	1	1025	2	N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	X	1778	-0-	-299	-0-	377	1	1401	2	N	-0-					-0-
09	2010	X	820	-0-	-1190	-0-	329	1	491	2	N	-0-					-0-
10	2077	X	786	-0-	-1291	-0-	337	1	445	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
11	2010	X	647	-0-	-1363	-0-	312	1	335	2	N	-0-					-0-
12	2077	X	482	-0-	-1595	-0-	296	1	186	2	N	-0-					-0-
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	164	1	1075	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
08	310	N	57	-0-	-253	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	31	1	378	2	N	-0-					-0-
10	310	N	186	-0-	-124	-0-	9	1	176	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	N	-0-					-0-
12	310	N	107	-0-	-203	-0-	5	1	102	2	N	-0-					-0-
01	186	N	80	-0-	-106	-0-	4	1	76	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
08	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	515	1	4446	2	N	-0-					-0-
09	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	456	1	4381	2	N	-0-					-0-
10	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	509	1	5426	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
11	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	443	1	4513	2	N	-0-					-0-
12	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	483	1	5302	2	N	-0-					-0-
01	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	568	1	4669	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
08	3100	N	1880	-0-	-1220	1573	405	1	1475	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	1899	-0-	-1101	472	371	1	1528	2	N	-0-					-0-
10	2848	N	2376	-0-	-472	-0-	480	1	1887	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
11	1830	N	1705	-0-	-125	-0-	518	1	1187	2	N	-0-					-0-
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	548	1	1678	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	1728	-0-	-535	-0-	368	1	1360	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	338	1	685	2	N	-0-					-0-
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	305	1	763	2	N	-0-					-0-
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	309	1	948	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	354	1	1144	2	N	-0-					-0-
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	381	1	1326	2	N	-0-					-0-
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	382	1	1325	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
08	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	391	1	1002	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	840	-0-	-630	-0-	315	1	525	2	N	-0-					-0-
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	329	1	937	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
11	1350	N	962	-0-	-388	-0-	326	1	636	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	353	1	763	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1093	-0-	-178	-0-	369	1	724	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
08	1705	N	420	-0-	-1285	-0-	394	1	26	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	401	-0-	-1249	-0-	290	1	111	2	N	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	396	1	223	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	354	1	281	2	N	-0-					-0-
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	461	1	105	2	N	-0-					-0-
01	620	N	425	-0-	-195	-0-	409	1	16	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	3110	-0-	-52	-0-	560	1	2550	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	518	1	2812	2	N	-0-					-0-
10	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	526	1	2726	2	N	15	15	1			-0-
							17	9									
11	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	523	1	2746	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	2976	-0-	-186	-0-	486	1	2490	2	N	-0-					-0-
01	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	507	1	2913	2	N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	529	1	1122	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	477	1	1203	2	N	-0-					-0-
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	496	1	1170	2	N	-0-					-0-
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	483	1	967	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	745	-0-	-681	-0-	464	1	281	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	607	-0-	-819	-0-	487	1	120	2	N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193416 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	25	1	450	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	581	-0-	-1159	-0-	29	1	552	2	N	-0-					-0-
10	682	N	588	-0-	-94	-0-	69	1	500	2	N	17	17	1			-0-
							19	9									
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	350	1	135	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3348	-0-	248	248	535	1	2813	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	2975	-0-	-125	123	580	1	2395	2	N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196941 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	43	1	822	2	N	-0-					-0-
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	326	1	1439	2	N	37	37	1			-0-
							41	9									
11	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	552	1	2135	2	N	-0-					-0-
12	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	561	1	2222	2	N	-0-					-0-
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	524	1	1723	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197479 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	2344	-0-	-260	-0-	532	1	1812	2	N	-0-					-0-
09	2490	X	2298	-0-	-192	-0-	489	1	1809	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	2367	-0-	-206	-0-	500	1	1815	2	N	47	47	1			-0-
							52	9									
11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	465	1	1889	2	N	-0-					-0-
12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	477	1	1985	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	2315	-0-	-41	-0-	468	1	1847	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2835	-0-	-141	-0-	463	1	2372	2	N	-0-					-0-
09	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	447	1	2752	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3382	-0-	-369	-0-	458	1	2899	2	N	23	23	1			-0-
							25	9									
11	3630	X	3463	-0-	-167	-0-	401	1	3062	2	N	-0-					-0-
12	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	436	1	3374	2	N	-0-					-0-
01	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	538	1	3605	2	N	-0-					-0-

HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10727 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	71	1	2219	2	Y	-0-					-0-
09	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	77	1	2455	2	Y	148	112	1			36
							163	9									
10	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	51	1	1617	2	Y	78	91	1			23
							86	9									
11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	86	1	2785	2	Y	206	99	1			130
							227	9									
12	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	86	1	2945	2	Y	153	210	1			73
							168	9									
01	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	68	1	2159	2	Y	68					141
							75	9									

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2606	N	2365	-0-	-241	-0-	380	1	1985	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1441	-0-	-539	-0-	353	1	1088	2	N	-0-					-0-
10	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	444	1	2383	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
11	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	456	1	1922	2	N	-0-					-0-
12	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	540	1	2078	2	N	-0-					-0-
01	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	508	1	1633	2	N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2369	N	1788	-0-	-581	-0-	430	1	1358	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3319	-0-	319	319	481	1	2838	2	N	-0-					-0-
10	5666	X	5347	-0-	-319	-0-	618	1	4639	2	N	82	82	1			-0-
							90	9									
11	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	578	1	3793	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2846	-0-	-161	-0-	525	1	2321	2	N	-0-					-0-
01	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	550	1	2804	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	307	1	679	2	N	-0-					-0-
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	316	1	816	2	N	-0-					-0-
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	288	1	762	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
11	960	N	726	-0-	-234	-0-	348	1	378	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1018	-0-	-160	-0-	425	1	593	2	N	-0-					-0-
01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	482	1	2022	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	452	1	687	2	N	-0-					-0-
09	780	N	663	-0-	-117	-0-	356	1	307	2	N	-0-					-0-
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	467	1	1239	2	N	13	13	1			-0-
							14	9									
11	1110	N	578	-0-	-532	-0-	396	1	182	2	N	-0-					-0-
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	405	1	294	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1205	-0-	-500	-0-	297	1	908	2	N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	691	1	4949	2	N	-0-					-0-
09	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	672	1	5278	2	N	-0-					-0-
10	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	661	1	5163	2	N	36	36	1			-0-
							40	9									
11	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	629	1	4718	2	N	-0-					-0-
12	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	650	1	4934	2	N	-0-					-0-
01	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	631	1	4434	2	N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	3193	X	3187	-0-	-6	-0-	491	1	2696	2	N	-0-					-0-
09	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	465	1	3176	2	N	-0-					-0-
10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	458	1	2911	2	N	20	20	1			-0-
							22	9									
11	3090	X	2427	-0-	-663	-0-	462	1	1965	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	1917	-0-	-1276	-0-	515	1	1402	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	1634	-0-	-1559	-0-	498	1	1136	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
08	3100	N	2341	-0-	-759	1591	422	1	1919	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2353	-0-	-647	944	397	1	1956	2	N	-0-					-0-
10	2985	N	2041	-0-	-944	-0-	404	1	1606	2	N	28	28	1			-0-
							31	9									
11	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	415	1	2112	2	N	-0-					-0-
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	376	1	1671	2	N	-0-					-0-
01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	347	1	1560	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
08	2325	X	2158	-0-	-167	-0-	398	1	1760	2	N	-0-					-0-
09	2250	X	2247	-0-	-3	-0-	369	1	1878	2	N	-0-					-0-
10	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	368	1	2036	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
11	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	531	1	2402	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	1648	-0-	-677	-0-	494	1	1154	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	1636	-0-	-782	-0-	502	1	1134	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 #: 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
08	3038	X	2853	-0-	-185	-0-	507	1	2346	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2697	-0-	-243	-0-	458	1	2239	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2563	-0-	-475	-0-	480	1	2070	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
11	2910	X	2420	-0-	-490	-0-	461	1	1959	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2621	-0-	-386	-0-	507	1	2114	2	N	-0-					-0-
01	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	501	1	2114	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
08	3193	X	2814	-0-	-379	-0-	486	1	2328	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2947	-0-	-143	-0-	452	1	2495	2	N	-0-					-0-
10	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	466	1	2707	2	N	32	32	1			-0-
							35	9									
11	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	427	1	2396	2	N	-0-					-0-
12	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	460	1	2850	2	N	-0-					-0-
01	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	623	1	2893	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219835 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	579	-0-	-41	-0-	30	1	549	2	N	-0-					-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	26	1	492	2	N	-0-					-0-
10	589	N	353	-0-	-236	-0-	82	1	257	2	N	13	13	1			-0-
							14	9									
11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	498	1	1674	2	N	-0-					-0-
12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	525	1	1595	2	N	-0-					-0-
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	557	1	1479	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
08	2518	N	2037	-0-	-481	-0-	584	1	1453	2	N	-0-					-0-
09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	491	1	1514	2	N	-0-					-0-
10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	457	1	1464	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	447	1	1707	2	N	-0-					-0-
12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	462	1	1678	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1770	-0-	-152	-0-	515	1	1255	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
08	4960	X	4633	-0-	-327	-0-	666	1	3967	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4640	-0-	-160	-0-	633	1	4007	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4821	-0-	-139	-0-	639	1	4161	2	N	19	19	1			-0-
							21	9									
11	4800	X	4427	-0-	-373	-0-	587	1	3840	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4576	-0-	-229	-0-	600	1	3976	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4357	-0-	-479	-0-	583	1	3774	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	60	1	1875	2	Y	-0-					-0-
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	50	1	1583	2	Y	-0-					-0-
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	24	1	769	2	Y	-0-					-0-
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	65	1	2114	2	Y	-0-					-0-
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	44	1	1520	2	Y	9	6	1			3
							10	9									
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	38	1	1215	2	Y	5					8
							6	9									

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
08	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	563	1	4103	2	N	-0-					-0-
09	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	511	1	4450	2	N	-0-					-0-
10	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	539	1	4845	2	N	81	81	1			-0-
							89	9									
11	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	541	1	3976	2	N	-0-					-0-
12	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	580	1	3833	2	N	-0-					-0-
01	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	581	1	3416	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
08	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	720	1	3733	2	N	-0-					-0-
09	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	887	1	3620	2	N	-0-					-0-
10	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	1023	1	2238	2	N	61	61	1			-0-
							67	9									
11	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	941	1	1368	2	N	-0-					-0-
12	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	1009	1	1698	2	N	-0-					-0-
01	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	101	1	1481	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
08	3627	X	3177	-0-	-450	-0-	536	1	2641	2	N	-0-					-0-
09	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	566	1	3686	2	N	-0-					-0-
10	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	556	1	3623	2	N	19	19	1			-0-
							21	9									
11	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	523	1	3402	2	N	-0-					-0-
12	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	555	1	3388	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3387	-0-	-240	-0-	614	1	2773	2	N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10411	X	3094	-0-	-7317	-0-	542	1	2552	2	N	-0-					-0-
09	2220	X	1788	-0-	-432	-0-	450	1	1338	2	N	-0-					-0-
10	2294	X	2158	-0-	-136	-0-	479	1	1668	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
11	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	550	1	2160	2	N	-0-					-0-
12	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	529	1	2238	2	N	-0-					-0-
01	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	458	1	2318	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	6112	-0-	3012	3012	723	1	5389	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	5587	-0-	2587	5599	764	1	4823	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3914	-0-	814	6413	693	1	3167	2	N	49	49	1			-0-
							54	9									
11	9531	X	3118	-0-	-6413	-0-	626	1	2492	2	N	-0-					-0-
12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	655	1	2586	2	N	-0-					-0-
01	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	297	1	1650	2	N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	542	-0-	-1411	-0-	357	1	185	2	N	-0-					-0-
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	353	1	1143	2	N	-0-					-0-
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	587	1	1764	2	N	24	24	1			-0-
							26	9									
11	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	574	1	1779	2	N	-0-					-0-
12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	577	1	1446	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2224	-0-	-163	-0-	646	1	1578	2	N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	398	1	291	2	N	-0-					-0-
09	900	N	724	-0-	-176	-0-	369	1	355	2	N	-0-					-0-
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	395	1	1083	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	375	1	821	2	N	-0-					-0-
12	744	N	261	-0-	-483	-0-	94	1	167	2	N	-0-					-0-
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	391	1	1062	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	479	1	4154	2	N	-0-					-0-
09	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	429	1	4259	2	N	-0-					-0-
10	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	470	1	3988	2	N	36	36	1			-0-
							40	9									
11	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	463	1	4395	2	N	-0-					-0-
12	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	529	1	4256	2	N	-0-					-0-
01	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	598	1	3831	2	N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	392	-0-	-73	-0-	12	1	380	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	402	-0-	-108	-0-	12	1	390	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	290	-0-	-237	-0-	9	1	281	2	Y	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	19	1	624	2	Y	-0-					-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	14	1	466	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	598	X	598	-0-	-0-	-0-	18	1	578	2	Y	2					3
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	900	-0-	-2138	-0-	900	2			N	-0-					100
09	2940	X	799	-0-	-2141	-0-	799	2			N	-0-					100
10	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					100
11	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					100
12	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					100
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	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
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					80
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					80
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					80
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					80
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1185	2	40	9	N	36					116
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					116

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
08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					56
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					56
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					56
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					56
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1402	2	61	9	N	55					111
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1539	2	6	9	N	5					116

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					70
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					70
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					70
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					70
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					70
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
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
08	2759	X	1394	-0-	-1365	-0-	1366	2	28	9	N	25	60	1			24
09	2670	X	1275	-0-	-1395	-0-	1264	2	11	9	N	10					34
10	2759	X	1361	-0-	-1398	-0-	1328	2	33	9	N	30	40	1			24
11	2520	X	1155	-0-	-1365	-0-	1144	2	11	9	N	10					34
12	2604	X	1154	-0-	-1450	-0-	1154	2			N	-0-					34
01	1395	X	965	-0-	-430	-0-	965	2			N	-0-					34

TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735

08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					156
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					156
10	1953	N	1874	-0-	-79	-0-	1874	2			N	-0-					156
11	1950	N	1618	-0-	-332	-0-	1618	2			N	-0-					156
12	1922	N	1888	-0-	-34	-0-	1888	2			N	-0-					156
01	1860	N	1501	-0-	-359	-0-	1501	2			N	-0-					156

TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058

08	4867	X	4724	-0-	-143	-0-	4724	2			N	-0-					107
09	4620	X	4375	-0-	-245	-0-	4332	2	43	9	N	39					146
10	4712	X	4372	-0-	-340	-0-	4372	2			N	-0-					146
11	4560	X	3774	-0-	-786	-0-	3774	2			N	-0-					146
12	4712	X	4404	-0-	-308	-0-	4404	2			N	-0-					146
01	4712	X	3501	-0-	-1211	-0-	3501	2			N	-0-					146

R2Q OPERATING LLC 687719
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857

08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					8
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					8
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					8
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					8
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					8
01	48	DLQ G-10	48	-0-	48	48	48	3			Y	-0-					8

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792

08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
01	85	DLQ G-10	85	-0-	85	85	85	3			Y	-0-					-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167288 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10684 - 10782

08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					83
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					83
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					83
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					83
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					83
01	97	DLQ G-10	97	-0-	97	97	97	3			Y	-0-					83

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 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
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					7
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					7
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					7
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-					7
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					7
01	DLQ G-10		87	-0-	87	87	87	3			Y	-0-					7

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 201644 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					38
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					38
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					38
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	3			Y	-0-					38
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					38
01	DLQ G-10		112	-0-	112	112	112	3			Y	-0-					38

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 221557 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10711 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					24
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					24
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					24
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					24
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					24
01	DLQ G-10		94	-0-	94	94	94	3			Y	-0-					24

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					74
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					74
10	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					74
11	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	3			N	-0-					74
12	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					74
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					74

LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2254	3	66	9	N	60	131	1			26
09	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2299	3	2	9	N	2					28
10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					28
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					28
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					28
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					28

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
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1618	3	111	9	N	101	175	1			26
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1650	3	1	9	N	1					27
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					27
11	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	1345	3			N	-0-					27
12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1381	3	106	9	N	96					123
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					123

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION LLC 778196
TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 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
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					166
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	651	2	33	9	N	30					196
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					196
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					196
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					196
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
CLEMENS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 149741 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10652 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

SYDRI OPERATING, LLC 833597
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 180112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	32	1	106	2	Y	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	29	1	98	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	76	-0-	-48	-0-	21	1	55	2	Y	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	43	1	93	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	35	1			2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 220847 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9164 - 10722

08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	122	1	281	2	Y	8	54	1			7
							9	9									
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	202	1	583	2	Y	19					26
							21	9									
10	961	N	507	-0-	-454	-0-	137	1	366	2	Y	4					30
							4	9									
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	462	1	1105	2	Y	2					32
							2	9									
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	500	1	1154	2	Y	12					44
							13	9									
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	61	1	2376	2	Y	11					55
							12	9									

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 220850 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9212 - 10772

08	1178	X	62	-0-	-1116	-0-	38	1	24	2	Y	-0-					-0-
09	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	546	1	1855	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	10	-0-	-1168	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	122	1	237	2	Y	-0-					-0-
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	344	1	779	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3310	-0-	210	210	83	1	3227	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 220857 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9084 - 10640

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222594 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9114 - 10639

08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	44	1	11	2	Y	17	123	1			15
							19	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44					59
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	Y	11					70
							12	9									
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	4					74
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	57	1	52	2	Y	27					101
							30	9									
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	7	1	284	2	Y	25					126
							28	9									

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 222598 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9270 - 10824

08	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	1190	1	3972	2	Y	-0-					-0-
09	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	960	1	3282	2	Y	-0-					-0-
10	2170	X	14	-0-	-2156	-0-	4	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	2100	X	218	-0-	-1882	-0-	90	1	128	2	Y	-0-					-0-
12	2170	X	145	-0-	-2025	-0-	71	1	74	2	Y	-0-					-0-
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-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 #: 9 RRCID -> 223227 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9168 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	10	-0-	10	10	3	1	7	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223412 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9162 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 223417 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 9362 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-					-0-
10	2511	X	129	-0-	-2382	-0-	35	1	94	2	Y	-0-					-0-
11	2430	X	565	-0-	-1865	-0-	179	1	386	2	Y	-0-					-0-
12	2511	X	925	-0-	-1586	-0-	287	1	638	2	Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	62	1			3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
84 ENERGY LLC 856467
CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					35
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	227	2	64	9	Y	58					93
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					93
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					93
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					93
01	DLQ G-10		105	-0-	105	105	105	2			Y	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			Y	-0-					148
09	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2774	3	8	9	Y	7					155
10	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			Y	-0-					155
11	2340	N	1559	-0-	-781	-0-	1559	3			Y	-0-					155
12	2852	N	2327	-0-	-525	-0-	2313	3	14	9	Y	13					168
01	2883	X	2268	-0-	-615	-0-	2267	3	1	9	Y	1	115	1			54

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016850 COMPL. DATE 06/20/1955 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	3162	X	1914	-0-	-1248	-0-	365	1	1549	3	Y	-0-					49
09	3060	X	2150	-0-	-910	-0-	244	1	1889	3	Y	15					64
							17	9									
10	2480	X	1127	-0-	-1353	-0-	266	1	861	3	Y	-0-					64
11	2340	X	54	-0-	-2286	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					64
12	2356	X	123	-0-	-2233	-0-	32	1	90	3	Y	1					65
							1	9									
01	2232	X	22	-0-	-2210	-0-	5	1	17	3	Y	-0-					65

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201340 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUTEO ENTERPRISES 114087
EAST TEXAS PLANT WELL #: 1 RRCID -> 115300 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN WELL #: 2 C RRCID -> 016856 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2299	2	79	9	N	72	139	1			88
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					88
10	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2207	2	17	9	N	15					103
11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1925	2	44	9	N	40					143
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1995	2	33	9	N	30					173
*01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2240	2	25	9	N	23					196

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER, E. P. WELL #: 2 RRCID -> 016853 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6885 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10209	X	6060	-0-	-4149	-0-	6035	2	25	9	N	23					103
09	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5703	2	22	9	N	20					123
10	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5722	2	28	9	N	25					148
11	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5072	2	21	9	N	19					167
12	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5099	2	30	9	N	27	173	1			21
01	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4378	2	24	9	N	22					43

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 193114 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
HORTON, TOBY G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 020838 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6570 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (PALUXY) 97752 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC 186717
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175565 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4607 - 4614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (PALUXY) //CONT.// 97752 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WSGU1 (LACY E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 172465 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 4590 - 4622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 149714 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-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-

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 1 RRCID -> 196491 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
BODENHEIM, G. A. WELL #: 6 RRCID -> 147050 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7340 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WSGU1 (LACY, E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	5582	-0-	-959	-0-	284	1	5298	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	5432	-0-	-898	-0-	270	1	5162	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	5174	-0-	-375	-0-	251	1	4923	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	5043	-0-	-357	-0-	238	1	4805	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	5386	-0-	-225	-0-	251	1	5135	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	5444	-0-	-167	-0-	265	1	5179	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
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	384	2	N	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	30	1	568	2	N	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	30	1	590	2	N	17	17	1			-0-
							19	9									
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	523	2	N	-0-					-0-
12	558	N	556	-0-	-2	-0-	27	1	529	2	N	-0-					-0-
01	558	N	546	-0-	-12	-0-	27	1	519	2	N	-0-					-0-

HAYS, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 016955 COMPL. DATE 06/22/1941 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7317 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	171	-0-	-108	-0-	9	1	162	2	N	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	2	N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	406	2	N	13	13	1			-0-
							14	9									
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	22	1	452	2	N	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	25	1	488	2	N	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	26	1	490	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTSON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 062148 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	156	1	2819	2	N	-0-					-0-
09	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	166	1	3063	2	N	-0-					-0-
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	160	1	3141	2	N	128	128	1			-0-
							141	9									
11	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	154	1	3106	2	N	-0-					-0-
12	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	165	1	3233	2	N	-0-					-0-
01	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	172	1	3225	2	N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER "A" -2) WELL #: 2 RRCID -> 173769 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 7244 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	71	1	1317	2	N	-0-					-0-
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	64	1	1229	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1018	-0-	-253	-0-	49	1	969	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (SKIPPER -B- 1) WELL #: 1 RRCID -> 182071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	53	1	959	2	N	-0-					-0-
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	67	1	1225	2	N	-0-					-0-
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	50	1	973	2	N	47	47	1			-0-
							52	9									
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	47	1	952	2	N	-0-					-0-
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	89	1	1733	2	N	-0-					-0-
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	99	1	1858	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU1 (LACY, E. -15) WELL #: 15 RRCID -> 184677 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 184968 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270

08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	37	1	690	2	N	-0-					-0-
09	690	N	664	-0-	-26	-0-	33	1	631	2	N	-0-					-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	33	1	653	2	N	-0-					-0-
11	690	N	617	-0-	-73	-0-	29	1	588	2	N	-0-					-0-
12	682	N	648	-0-	-34	-0-	30	1	618	2	N	-0-					-0-
01	682	N	618	-0-	-64	-0-	30	1	588	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192238 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	59	1	1081	2	N	-0-					-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	50	1	952	2	N	-0-					-0-
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	48	1	939	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
11	840	N	766	-0-	-74	-0-	36	1	730	2	N	-0-					-0-
12	868	N	704	-0-	-164	-0-	33	1	671	2	N	-0-					-0-
01	868	N	642	-0-	-226	-0-	32	1	610	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193414 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 7282

08	868	N	765	-0-	-103	-0-	40	1	725	2	N	-0-					-0-
09	840	N	698	-0-	-142	-0-	35	1	663	2	N	-0-					-0-
10	775	N	717	-0-	-58	-0-	34	1	665	2	N	16	16	1			-0-
							18	9									
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	45	1	909	2	N	-0-					-0-
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	59	1	1172	2	N	-0-					-0-
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	55	1	1053	2	N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 113 RRCID -> 195657 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361

08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	60	1	1095	2	N	-0-					-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	57	1	1057	2	N	-0-					-0-
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	54	1	1052	2	N	34	34	1			-0-
							37	9									
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	44	1	891	2	N	-0-					-0-
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	55	1	1081	2	N	-0-					-0-
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	56	1	1053	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196639 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	39	1	719	2	N	-0-					-0-
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	40	1	748	2	N	-0-					-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	44	1	864	2	N	20	20	1			-0-
							22	9									
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	67	1	1363	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	106	1	2126	2	N	-0-					-0-
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	75	1	1429	2	N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204232 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

M O																	
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 206894 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7378

M O																	
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206993 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 7285

M O																	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WSGU1 (LACY, E. -16) WELL #: 16 RRCID -> 207710 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	166	1	3065	2	N	-0-					-0-
09	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	161	1	3043	2	N	-0-					-0-
10	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	165	1	3233	2	N	54	54	1			-0-
							59	9									
11	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	159	1	3222	2	N	-0-					-0-
12	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	172	1	3461	2	N	-0-					-0-
01	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	177	1	3392	2	N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	211	1	3928	2	N	-0-					-0-
09	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	209	1	3972	2	N	-0-					-0-
10	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	213	1	4178	2	N	28	28	1			-0-
							31	9									
11	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	202	1	4079	2	N	-0-					-0-
12	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	201	1	4073	2	N	-0-					-0-
01	2511	X	1128	-0-	-1383	-0-	55	1	1073	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
SMITHERMAN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288619 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7563 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1499	2	238	9	N	216	174	1			100
09	1200	N	643	-0-	-557	-0-	478	2	165	9	N	150					250
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	70	170	1			150
11	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	101	171	1			80
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	121	171	1			30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	142	162	1			10

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 C RRCID -> 266976 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7450 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN WELL #: 2 T RRCID -> 016959 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 016960 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7390 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7738	2	40	9	N	36					84
09	6420	X	4107	-0-	-2313	-0-	4076	2	31	9	N	28					112
10	3193	X	3143	-0-	-50	-0-	3124	2	19	9	N	17					129
11	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3415	2	29	9	N	26					155
12	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	8441	2	90	9	N	82	3	8			234
01	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					234

WILLOW SPRINGS (RODESSA) 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016885 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7015 - 7051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195262 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7090 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195463 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6872 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199769 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6878 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	374 39	1 9	3613	3	Y	35					152
09	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	342 24	1 9	3394	3	Y	22					174
10	3007	X	1156	-0-	-1851	-0-	110 11	1 9	1035	3	Y	10					184
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	1					185
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-	107	1			78
01	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					78

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202695 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7022 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3610	-0-	-296	-0-	3563	3	47	9	Y	43					91
09	3690	X	3649	-0-	-41	-0-	3582	3	67	9	Y	61	57	1			95
10	3658	X	2098	-0-	-1560	-0-	2085	3	13	9	Y	12					107
11	3540	X	916	-0-	-2624	-0-	910	3	6	9	Y	5					112
12	3782	X	377	-0-	-3405	-0-	358	3	19	9	Y	17					129
01	3782	X	270	-0-	-3512	-0-	235	3	35	9	Y	32					161

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204912 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	4210	-0-	-936	-0-	626 10	1 9	3574	3	Y	9					24
09	4980	X	4192	-0-	-788	-0-	668 13	1 9	3511	3	Y	12					36
10	4805	X	4273	-0-	-532	-0-	703 11	1 9	3559	3	Y	10					46
11	4440	X	4032	-0-	-408	-0-	685 15	1 9	3332	3	Y	14	41	1			19
12	4588	X	4058	-0-	-530	-0-	706 17	1 9	3335	3	Y	15					34
01	4340	X	3942	-0-	-398	-0-	680 19	1 9	3243	3	Y	17					51

TOLER WELL #: 3 RRCID -> 204914 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4156	-0-	-680	-0-	4103	3	53	9	Y	48	80	1			220
09	4680	X	3983	-0-	-697	-0-	3933	3	50	9	Y	45	127	1			138
10	4836	X	1931	-0-	-2905	-0-	1913	3	18	9	Y	16					154
11	4020	X	3686	-0-	-334	-0-	3636	3	50	9	Y	45					199
12	4154	X	3835	-0-	-319	-0-	3767	3	68	9	Y	62	160	1			101
01	4154	X	3721	-0-	-433	-0-	3664	3	57	9	Y	52					153

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HAYES, CLAUDE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206337 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3635	3	42	9	N	38					152
09	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4239	3	41	9	N	37					189
10	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3671	3	31	9	N	28	164	1			53
11	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3957	3	41	9	N	37					90
12	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3595	3	45	9	N	41					131
01	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3778	3	51	9	N	46					177

HARRISON, P.D. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 206901 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6988 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3874	-0-	-63	-0-	3832	3	42	9	Y	38					216
09	3810	X	3701	-0-	-109	-0-	3679	3	22	9	Y	20	118	1			118
10	4154	X	3718	-0-	-436	-0-	3682	3	36	9	Y	33					151
11	4020	X	2962	-0-	-1058	-0-	2915	3	47	9	Y	43					194
12	4154	X	3442	-0-	-712	-0-	3392	3	50	9	Y	45	112	1			127
01	3875	X	3515	-0-	-360	-0-	3476	3	39	9	Y	35					162

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
08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3090	3	29	9	N	26					187
09	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3912	3	15	9	N	14	79	1			122
10	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3932	3	9	9	N	8					130
11	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3738	3	11	9	N	10					140
12	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3843	3	42	9	N	38	107	1			71
01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3511	3	14	9	N	13					84

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
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3D RRCID -> 148804 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6736 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
MCLENDON-COMBEST 'J' WELL #: 4 RRCID -> 285826 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 7120 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 178103 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4218	2	21	9	N	19					126
09	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4725	2	28	9	N	25	103	1			48
10	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4738	2	35	9	N	32					80
11	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4313	2	25	9	N	23					103
12	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4198	2	26	9	N	24					127
01	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3388	2	22	9	N	20					147

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
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
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	585	2	10	9	N	9	25	1			89
09	810	N	550	-0-	-260	-0-	542	2	8	9	N	7					96
10	930	N	569	-0-	-361	-0-	569	2			N	-0-	17	1			79
11	570	N	496	-0-	-74	-0-	490	2	6	9	N	5					84
12	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	2			N	-0-					84
01	558	N	413	-0-	-145	-0-	413	2			N	-0-					84

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
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
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					1
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					1
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					1
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					1
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	0	X	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

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7506 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHEAD, H. P.#1 WELL #: 1 RRCID -> 043038 COMPL. DATE 11/29/1967 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	274	-0-	-2268	-0-	274	2			N	-0-					110
09	2460	X	3	-0-	-2457	-0-	1	2	2	9	N	2	77	1			35
10	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					35
11	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					35
12	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5059	2	132	9	N	120					155
01	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5188	2	85	9	N	77	79	1			153

NORRIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 162626 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	773	2	28	9	N	25					98
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	772	2	24	9	N	22					120
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	693	2	6	9	N	5					125
11	780	N	739	-0-	-41	-0-	730	2	9	9	N	8					133
12	837	N	599	-0-	-238	-0-	588	2	11	9	N	10					143
01	713	N	709	-0-	-4	-0-	690	2	19	9	N	17					160

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

TAYLOR-ANNE WELL #: 1 RRCID -> 175476 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 6800 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 178357 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7440 - 8414

08	3162	X	50	-0-	-3112	-0-	25	3	25	9	N	23					173
09	2850	X	209	-0-	-2641	-0-	156	3	53	9	N	48	172	1			49
10	2759	X	1682	-0-	-1077	-0-	1632	3	50	9	N	45					94
11	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2414	3	74	9	N	67					161
12	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2154	2	66	9	N	60	174	1			47
01	1674	X	387	-0-	-1287	-0-	351	3	36	9	N	33					80

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247618 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 7700

08	899	N	471	-0-	-428	-0-	471	2			N	-0-					157
09	660	N	43	-0-	-617	-0-	43	2			N	-0-					157
10	558	N	42	-0-	-516	-0-	42	2			N	-0-					157
11	450	N	129	-0-	-321	-0-	129	2			N	-0-					157
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					157
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					157

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254926 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 8040

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 281839 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 287101 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8929 - 9112

08	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	9756	2			N	-0-					113
09	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8941	2	30	9	N	27					140
10	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8728	2	25	9	N	23					163
11	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7196	2	61	9	N	55	170	1			48
12	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7493	2	52	9	N	47					95
01	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7299	2	55	9	N	50					145

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 291134 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7831 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCWHORTER, E.O. WELL #: 1 RRCID -> 063589 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7672 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	1968	-0-	-791	-0-	1968	2			N	-0-					35
09	2670	X	1971	-0-	-699	-0-	1971	2			N	-0-					35
10	2170	X	1563	-0-	-607	-0-	1563	2			N	-0-					35
11	2040	X	1937	-0-	-103	-0-	1937	2			N	-0-					35
12	2108	X	1998	-0-	-110	-0-	1998	2			N	-0-					35
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					35

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
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					114
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					114
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					114
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					114
12	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	2			N	-0-					114
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 131441 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	X	74	-0-	-50	-0-	74	2			Y	-0-					91
09	150	X	75	-0-	-75	-0-	75	2			Y	-0-					91
10	155	X	107	-0-	-48	-0-	107	2			Y	-0-					91
11	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					91
12	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					91
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					91

BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					51
09	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					51
12	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					N	-0-					51
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

JONES ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 134504 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					57
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					57
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					57
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					57
12	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	1106	2			N	-0-					57
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	X	516	-0-	-507	-0-	516	2			Y	-0-					34
09	990	X	505	-0-	-485	-0-	505	2			Y	-0-					34
10	620	X	391	-0-	-229	-0-	391	2			Y	-0-					34
11	510	X	415	-0-	-95	-0-	415	2			Y	-0-					34
12	527	X	434	-0-	-93	-0-	434	2			Y	-0-					34
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
08	4092	X	1657	-0-	-2435	-0-	1634	2	23	9	N	21					79
09	4080	X	196	-0-	-3884	-0-	196	2			N	-0-					79
10	4216	X	43	-0-	-4173	-0-	43	2			N	-0-					79
11	3720	X	993	-0-	-2727	-0-	941	2	52	9	N	47	82	1			44
12	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3914	2	66	9	N	60	72	1			32
01	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					32

MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 152328 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7618 - 7632

08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	303	2	3	9	N	3					51
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	278	2	6	9	N	5					56
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	303	2	4	9	N	4					60
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	236	2	4	9	N	4					64
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	238	2	23	9	N	21					85
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					85

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-C RRCID -> 152921 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 11 RRCID -> 153415 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930

08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					55
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					55
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					55
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					55
12	1240	N	1050	-0-	-190	-0-	1050	2			N	-0-					55
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					55

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844

08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-C RRCID -> 154898 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 8385

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160755 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 9226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 171603 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 7740

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNITT WELL #: 16 RRCID -> 195132 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 9336

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 283428 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7693 - 9081

08	9827 X	9827	-0-	-0-	-0-	9793	2	34	9	N	31					67
09	9690 X	9589	-0-	-101	-0-	9541	2	48	9	N	44					111
10	10013 X	9907	-0-	-106	-0-	9862	2	45	9	N	41	94	1			58
11	9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	9694	2	53	9	N	48					106
12	10209 X	10209	-0-	-0-	-0-	10151	2	58	9	N	53	107	1			52
01	9920 X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					52

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 284126 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8693 - 8975

08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					16
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					16
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					16
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					16
12	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					16
01	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					16

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
HAYES, C. WELL #: 3 RRCID -> 103064 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7500 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	-0-	-0-	-0-	206					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	206					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2023

THRASHER WELL #: 4 RRCID -> 115385 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655

08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					22
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					22
10	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					22
11	1380	X	12	-0-	-1368	-0-	12	2			N	-0-					22
12	30	X	30	-0-	-0-	-0-	11	2	19	9	N	17	17	8			22
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WSGU10 (MARTIN -2T) WELL #: 2 RRCID -> 016979 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7601 - 7649

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WSGU11 (GRAY -1) WELL #: 1 RRCID -> 036889 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 8724

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 507 RRCID -> 036890 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 202 RRCID -> 054775 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 8679

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	397	1	972	2	N	-0-					-0-
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	381	1	1003	2	N	-0-					-0-
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	386	1	1002	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
11	1320	N	1232	-0-	-88	-0-	370	1	862	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1198	-0-	-228	-0-	379	1	819	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	936	-0-	-459	-0-	411	1	525	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	2046	X	1866	-0-	-180	-0-	446	1	1420	2	N	-0-					-0-
09	1980	X	1664	-0-	-316	-0-	398	1	1266	2	N	-0-					-0-
10	1581	X	1489	-0-	-92	-0-	397	1	1092	2	N	-0-					-0-
11	1800	X	1427	-0-	-373	-0-	370	1	1057	2	N	-0-					-0-
12	1860	X	1044	-0-	-816	-0-	232	1	812	2	N	-0-					-0-
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	229	1	1565	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	3038	X	2677	-0-	-361	-0-	60	1	2617	2	Y	-0-					130
09	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	82	1	3421	2	Y	1	1	8			130
							1	9									
10	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	138	1	4894	2	Y	-0-					130
11	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	110	1	3811	2	Y	-0-					130
12	3627	X	3480	-0-	-147	-0-	98	1	3314	2	Y	62					192
							68	9									
01	5022	X	3691	-0-	-1331	-0-	99	1	3592	2	Y	-0-					192

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
08	3410	X	3311	-0-	-99	-0-	97	1	3214	2	N	-0-					41
09	3300	X	3140	-0-	-160	-0-	93	1	3047	2	N	-0-					41
10	3503	X	3343	-0-	-160	-0-	99	1	3243	2	N	1	1	8			41
							1	9									
11	3390	X	2718	-0-	-672	-0-	79	1	2599	2	N	36					77
							40	9									
12	3503	X	3313	-0-	-190	-0-	97	1	3216	2	N	-0-					77
01	3348	X	2826	-0-	-522	-0-	84	1	2742	2	N	-0-					77

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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
08	1240	N	1048	-0-	-192	-0-	433	1	615	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1124	-0-	-76	-0-	418	1	706	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	432	1	678	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	400	1	669	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	413	1	708	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	550	1	546	2	N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WSGU1 (LACY,E. -5) WELL #: 5 RRCID -> 132787 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858

08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	49	1	922	2	N	-0-					-0-
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	48	1	920	2	N	-0-					-0-
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	48	1	943	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	51	1	1029	2	N	-0-					-0-
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	46	1	933	2	N	-0-					-0-
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	49	1	965	2	N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940

08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	434	1	125	2	N	-0-					-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	347	1	219	2	N	-0-					-0-
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	400	1	410	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	384	1	377	2	N	-0-					-0-
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	387	1	379	2	N	-0-					-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	347	1	258	2	N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E -6) WELL #: 6 RRCID -> 135803 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418

08	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	417	1	2268	2	N	-0-					-0-
09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	411	1	1772	2	N	-0-					-0-
10	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	442	1	2076	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
11	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	424	1	2088	2	N	-0-					-0-
12	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	427	1	2205	2	N	-0-					-0-
01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	378	1	1813	2	N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602

08	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	378	1	2326	2	N	-0-					-0-
09	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	341	1	2411	2	N	-0-					-0-
10	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	509	1	2870	2	N	15	15	1			-0-
							17	9									
11	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	478	1	2829	2	N	-0-					-0-
12	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	486	1	3088	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	3384	-0-	-26	-0-	417	1	2967	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	258	1	566	2	N	-0-					-0-
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	427	1	957	2	N	-0-					-0-
10	620	N	530	-0-	-90	-0-	328	1	196	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
11	750	N	183	-0-	-567	-0-	91	1	92	2	N	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	527	N	185	-0-	-342	-0-	20	1	165	2	N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 142015 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692

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-

KELLY, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 142589 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7973 - 8454

08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	5	1	230	2	N	-0-					72
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	5	1	192	2	N	-0-					72
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	6	1	229	2	N	3					75
							3	9									
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	6	1	206	2	N	5					80
							6	9									
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	6	1	201	2	N	40					120
							44	9									
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	6	1	217	2	N	-0-					120

WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 147283 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	1302	N	1125	-0-	-177	-0-	438	1	687	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	405	1	657	2	N	-0-					-0-
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	438	1	766	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	440	1	693	2	N	-0-					-0-
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	492	1	840	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	466	1	710	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154326 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 7956 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	12	1	229	2	N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	N	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	12	1	233	2	N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	N	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	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
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	N	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 3 RRCID -> 157360 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 512 RRCID -> 160592 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 160956 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166587 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 168494 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 168567 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 173273 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174608 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 8830 - 8884

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175678 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8682 - 8847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177531 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 8770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179136 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 5 RRCID -> 179749 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7740 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180058 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180836 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180895 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181094 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 181361 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181405 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 8989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181515 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181825 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181909 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183345 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183514 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 8986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183765 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 8501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183796 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 8910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185411 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 9171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186940 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 8553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188245 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 8968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188694 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 8620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190994 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191582 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 9027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 191591 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 8139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192912 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 8695

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197480 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 8906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203641 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206887 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 9043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207882 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 8283

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219833 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 8763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222314 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 8811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226444 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227380 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 8127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227455 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 8904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241863 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245586 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257060 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 258136 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE TREE ISD WELL #: 4 RRCID -> 291115 COMPL. DATE 10/31/1983 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 7282 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	14	1	261	2	N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	2	N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	2	N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	2	N	-0-					-0-
12	341	N	274	-0-	-67	-0-	13	1	261	2	N	-0-					-0-
01	341	N	279	-0-	-62	-0-	14	1	265	2	N	-0-					-0-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
WICKHAM PACKING CO. WELL #: A 2 RRCID -> 140145 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7387 - 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
08	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					88
09	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					88
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					88
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					88
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					88
*01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					88

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571
YATES, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 278108 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 7688 - 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
08	470	X	470	-0-	-0-	-0-	426	2	44	9	N	40					140
09	139	X	139	-0-	-0-	-0-	78	2	61	9	N	55					195
10	194	X	194	-0-	-0-	-0-	153	2	41	9	N	37					232
11	289	X	289	-0-	-0-	-0-	237	2	52	9	N	47					279
12	240	X	240	-0-	-0-	-0-	199	2	41	9	N	37					316
*01	522	X	522	-0-	-0-	-0-	467	2	55	9	N	50					366

MOORE, J. B. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 280646 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7906 - 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
08	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4584	2	39	9	N	35					186
09	2370	X	1452	-0-	-918	-0-	1428	2	24	9	N	22	170	1			38
10	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3894	2	4	9	N	4					42
11	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3246	2	24	9	N	22					64
12	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4852	2	25	9	N	23					87
*01	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3726	2	39	9	N	35					122

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
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					91
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					91
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					91
11	870	N	788	-0-	-82	-0-	788	2			N	-0-					91
12	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	2			N	-0-					91
01	868	N	751	-0-	-117	-0-	751	2			N	-0-					91

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
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-	175	1			52
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	852	2	10	9	N	9					61
10	899	N	545	-0-	-354	-0-	535	2	10	9	N	9					70
11	930	N	736	-0-	-194	-0-	733	2	3	9	N	3					73
12	899	N	608	-0-	-291	-0-	595	2	13	9	N	12					85
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	583	2	29	9	N	26					111

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
08	1240	N	1068	-0-	-172	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	971	-0-	-109	-0-	971	2			N	-0-					-0-
10	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	875	-0-	-145	-0-	875	2			N	-0-					-0-
12	992	N	834	-0-	-158	-0-	834	2			N	-0-					-0-
01	837	N	749	-0-	-88	-0-	749	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
08	33737	X	33737	-0-	-0-	-0-	32914	2	823	9	N	748	723	1			272
09	29407	X	29407	-0-	-0-	-0-	28678	2	729	9	N	663	692	1			243
10	26750	X	26750	-0-	-0-	-0-	26137	2	613	9	N	557	705	1			95
11	21346	X	21346	-0-	-0-	-0-	20685	2	661	9	N	601	354	1			342
12	19563	X	19563	-0-	-0-	-0-	18974	2	589	9	N	535	547	1			330
01	19534	X	19534	-0-	-0-	-0-	18993	2	541	9	N	492	565	1			257

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HENDERSON, C. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016984 COMPL. DATE 01/17/1959 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7674 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	63	1			54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					94

TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 086771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8738 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					263
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263

MOTT WELL #: 3 RRCID -> 154955 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8390 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1708	2	79	9	N	72	69	1			50
09	1800	N	1501	-0-	-299	-0-	1468	2	33	9	N	30					80
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1833	2	99	9	N	90	128	1			42
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1654	2	96	9	N	87					129
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1808	2	66	9	N	60	127	1			62
01	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	1758	2	100	9	N	91					153

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217933 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 091232 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 7537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
FLEWELLEN WELL #: 1UT RRCID -> 089803 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 7736

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 094989 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7577 - 7677

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7760 - 7770

08	1581 N	672	-0-	-909	-0-	670	3	2	9	N	2	78	1			52
09	1860 N	1520	-0-	-340	-0-	1507	3	13	9	N	12					64
10	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1589	3	53	9	N	48					112
11	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1093	3	77	9	N	70					182
12	1581 N	149	-0-	-1432	-0-	129	3	20	9	N	18	151	1			49
01	1643 N	18	-0-	-1625	-0-	18	3			N	-0-					49

CRATON OPERATING LLC 186717
LAWRENCE-CHEVRON GU SWD WELL #: 7 RRCID -> 138767 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) //CONT.// 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
MACKEY HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 199064 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7626 - 7796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	957	N	957	-0-	-0-	-0-	38	1	907	3	N	11	4	8			199
							12	9									
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	29	1	808	3	N	9	2	8			206
							10	9									
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	36	1	951	3	N	22					228
							24	9									
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	67	1	988	3	N	11	126	1			113
							12	9									
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	73	1	986	3	N	27					140
							30	9									
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	76	1	1104	3	N	2	2	8			140
							2	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	862	N	862	-0-	-0-	-0-	32	1	776	3	N	49	4	8			248
							54	9									
09	900	N	780	-0-	-120	-0-	25	1	682	3	N	66	4	1			310
							73	9									
10	868	N	855	-0-	-13	-0-	29	1	756	3	N	64	188	1	3	8	183
							70	9									
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	52	1	766	3	N	20					203
							22	9									
12	806	N	803	-0-	-3	-0-	54	1	719	3	N	27	8	8			222
							30	9									
01	868	N	859	-0-	-9	-0-	51	1	738	3	N	64	4	8			282
							70	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	1331	-0-	-219	-0-	1328	2	3	9	Y	3					26
09	1350	N	616	-0-	-734	-0-	613	2	3	9	Y	3					29
10	1364	N	393	-0-	-971	-0-	393	2			Y	-0-					29
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1737	2	8	9	Y	7					36
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1118	2	6	9	Y	5					41
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	735	2	2	9	Y	2					43

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 7840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	1349	-0-	-356	-0-	1329	2	20	9	N	18	78	1			83
09	1620	N	1408	-0-	-212	-0-	1386	2	22	9	N	20					103
10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1720	2	22	9	N	20	78	1			45
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1525	2	19	9	N	17					62
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1583	2	25	9	N	23					85
01	1736	N	1386	-0-	-350	-0-	1369	2	17	9	N	15					100

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	190	2	63	9	N	57					233
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	130	2	53	9	N	48	178	1			103
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					103
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					103
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					103
*01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					103

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT) //CONT.// 97754 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION LLC 778196
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 T RRCID -> 016953 COMPL. DATE 02/26/1960 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7394 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			-0-

KILLINGSWORTH B WELL #: 4 RRCID -> 135724 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7678 - 7735

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263412 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7700 - 7714

08	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3545	3	239	9	N	217	339	1			252
09	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4029	3	202	9	N	184	143	1			293
10	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3796	3	200	9	N	182	168	1			307
11	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3835	3	149	9	N	135	177	1			265
12	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4096	3	179	9	N	163	248	1			180
01	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	3951	3	216	9	N	196	176	1			200

ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618
JONES, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 161175 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8583 - 8798

08	5146	X	4702	-0-	-444	-0-	4657	2	45	9	N	41					68
09	4680	X	3469	-0-	-1211	-0-	3432	2	37	9	N	34					102
10	4836	X	3472	-0-	-1364	-0-	3432	2	40	9	N	36					138
11	4680	X	4464	-0-	-216	-0-	4398	2	66	9	N	60					198
12	4712	X	3381	-0-	-1331	-0-	3351	2	30	9	N	27	188	1			37
01	4712	X	2585	-0-	-2127	-0-	2554	2	31	9	N	28					65

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
08	T. A.		30	-0-	30	297	30	2			Y	-0-					29
09	T. A.		2	-0-	2	299	2	2			Y	-0-					29
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	299					Y	-0-					29
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	299					Y	-0-					29
12	299	X	-0-	-0-	-299	-0-					Y	-0-					29
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 086669 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7714 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1750	2	81	9	N	74					185
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1827	2	68	9	N	62	172	1			75
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1651	2	72	9	N	65					140
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1127	2	44	9	N	40					180
12	930	N	568	-0-	-362	-0-	535	2	33	9	N	30					210
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	960	2	44	9	N	40	168	1			82

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
08	4402	X	4118	-0-	-284	-0-	4041	2	77	9	N	70					205
09	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3891	2	63	9	N	57	172	1			90
10	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3874	2	107	9	N	97					187
11	3990	X	3317	-0-	-673	-0-	3259	2	58	9	N	53	185	1			55
12	4123	X	3345	-0-	-778	-0-	3276	2	69	9	N	63					118
01	4123	X	3041	-0-	-1082	-0-	2964	2	77	9	N	70	175	1			13

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
08	4557	X	3705	-0-	-852	-0-	3672	2	33	9	N	30					210
09	3450	X	2834	-0-	-616	-0-	2834	2			N	-0-					210
10	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3332	2	63	9	N	57					267
11	3600	X	2042	-0-	-1558	-0-	2040	2	2	9	N	2	189	1			80
12	3720	X	593	-0-	-3127	-0-	593	2			N	-0-					80
01	3720	X	1382	-0-	-2338	-0-	1349	2	33	9	N	30					110

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 283329 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7838 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2108	X	1551	-0-	-557	-0-	1551	2			N	-0-					148
09	1920	X	1440	-0-	-480	-0-	1425	2	15	9	N	14	77	1			85
10	1922	X	1164	-0-	-758	-0-	1146	2	18	9	N	16					101
11	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1732	2	10	9	N	9					110
12	1674	X	1637	-0-	-37	-0-	1631	2	6	9	N	5					115
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1633	2	7	9	N	6					121

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
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					88
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					88
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					88
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					88
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					88
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					88

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 287276 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7548 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2341	-0-	-759	1312	2289	2	52	9	N	47					202
09	3000	N	1877	-0-	-1123	189	1867	2	10	9	N	9	161	1			50
10	2632	N	2443	-0-	-189	-0-	2379	2	64	9	N	58					108
11	2280	N	2216	-0-	-64	-0-	2172	2	44	9	N	40					148
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2049	2	37	9	N	34					182
01	2449	N	1944	-0-	-505	-0-	1912	2	32	9	N	29	191	1			20

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
08	1023	N	984	-0-	-39	-0-	911	2	73	9	N	66	164	1			212
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	891	2	156	9	N	142	171	1			183
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	908	2	77	9	N	70					253
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	940	2	102	9	N	93	170	1			176
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1057	2	103	9	N	94	170	1			100
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1134	2	249	9	N	226	165	1			161

WINNSBORO (PITTSBURG) 98099 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
CRADDOCK, J. M. WELL #: RRCID -> 090863 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8570 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2015

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
HORNBUCKLE WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLF CREEK (PETTIT) 98388 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
WALLIS ENERGY, INC. 893997
ROBERTSON, BYRDIE WELL #: 1 RRCID -> 183207 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9862 - 9872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

WOODLAWN (COTTON VALLEY) 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
CLARK GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272944 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11784 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775 N	175	-0-	-600	-0-	97	3	78	9	N	71					270
09	750 N	346	-0-	-404	-0-	273	3	73	9	N	66					336
10	465 N	21	-0-	-444	-0-	21	3			N	-0-					336
11	180 N	35	-0-	-145	-0-	35	3			N	-0-					336
12	372 N	150	-0-	-222	-0-	150	3			N	-0-					336
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	316	3	30	9	N	27					363

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
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	155 N	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	150 N	30	-0-	-120	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	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
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09	240 N	177	-0-	-63	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	390 N	352	-0-	-38	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	186 N	20	-0-	-166	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
TUTLE WELL #: 5 RRCID -> 161784 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 6 RRCID -> 183187 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090

08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	142	3	Y	4					75
							4	9									
09	150	N	111	-0-	-39	-0-	12	1	92	3	Y	6	68	1			13
							7	9									
10	186	N	124	-0-	-62	-0-	10	1	79	3	Y	32					45
							35	9									
11	150	N	74	-0-	-76	-0-	7	1	56	3	Y	10					55
							11	9									
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	114	3	Y	9					64
							10	9									
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	7	1	68	3	Y	25					89
							28	9									

AGNOR WELL #: 1 RRCID -> 221975 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962

08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					47
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					47
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					47
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	25	3	36	9	N	33					80
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					80
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	41	3	35	9	N	32					112

GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORDERN WELL #: 1 RRCID -> 224088 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866

08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					118
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					118
10	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3			N	-0-					118
11	510	N	326	-0-	-184	-0-	326	3			N	-0-					118
12	651	N	491	-0-	-160	-0-	491	3			N	-0-					118
01	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-					118

FAVEL WELL #: 2 RRCID -> 224089 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250

08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					13
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	31	3	25	9	Y	23					36
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					36
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	3	39	9	Y	35					71
12	62	N	11	-0-	-51	-0-	4	3	7	9	Y	6					77
01	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-					77

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GREEN, F.C. WELL #: 8 RRCID -> 227596 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	23	1	188	3	Y	2					32
							2	9									
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	26	1	205	3	Y	2	29	1			5
							2	9									
10	248	N	118	-0-	-130	-0-	12	1	91	3	Y	14					19
							15	9									
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	31	1	239	3	Y	4					23
							4	9									
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	3	1	234	3	Y	4					27
							4	9									
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	224	3	Y	11					38
							12	9									

GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 10 RRCID -> 227598 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 9930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	58	1	477	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	497	-0-	-73	-0-	57	1	440	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	261	-0-	-328	-0-	30	1	231	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	460	-0-	-50	-0-	53	1	407	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	230	-0-	-297	-0-	3	1	227	3	Y	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	65	1	613	3	Y	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 8 RRCID -> 227812 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

PRIMO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238519 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8732 - 9967

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					100
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	3	22	9	N	20					120
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					120
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					120

FAVEL WELL #: 1 RRCID -> 239133 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 10006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1					1
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
AGNOR WELL #: 2 RRCID -> 242685 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8840 - 10098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGNOR WELL #: 5 RRCID -> 243091 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8944 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGNOR WELL #: 4 RRCID -> 243189 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 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
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					34
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	18	3	3	9	Y	3					37
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					37
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	59	3	6	9	Y	5					42
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	311	3	12	9	Y	11					53
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					53

AGNOR WELL #: 3 RRCID -> 243822 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 10091 - 12467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3224	X	3125	-0-	-99	-0-	339	1	2771	3	N	14					142
							15	9									
09	3120	X	2712	-0-	-408	-0-	308	1	2392	3	N	11	73	1			80
							12	9									
10	3224	X	3051	-0-	-173	-0-	352	1	2686	3	N	12					92
							13	9									
11	3090	X	2814	-0-	-276	-0-	321	1	2487	3	N	5					97
							6	9									
12	3193	X	2331	-0-	-862	-0-	27	1	2290	3	N	13					110
							14	9									
01	3131	X	2637	-0-	-494	-0-	251	1	2384	3	N	2					112
							2	9									

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BEAIRD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 183019 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9430 - 9618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	0	N	-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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 193629 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	241	X	241	-0-	-0-	-0-	165	1	53	2	Y	21					32
							23	9									
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	69	1	33	2	Y	13					45
							14	9									
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	41	1			4
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1					5
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	1			Y	-0-					5
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	Y	5	5	1			5

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218367 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8380 - 8708

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TAYLOR, T. J. WELL #: 4 RRCID -> 221129 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 9684

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227550 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9739

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227551 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9623 - 9735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TAYLOR, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 227552 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9502 - 9608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	420	-0-	-107	-0-	414	2	6	9	N	5					79
09	450	N	446	-0-	-4	-0-	440	2	6	9	N	5					84
10	496	N	457	-0-	-39	-0-	448	2	9	9	N	8					92
11	420	N	388	-0-	-32	-0-	384	2	4	9	N	4					96
12	465	N	403	-0-	-62	-0-	396	2	7	9	N	6					102
01	465	N	443	-0-	-22	-0-	437	2	6	9	N	5					107

TAYLOR, T. J. WELL #: 5 RRCID -> 227553 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9493 - 9622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TAYLOR, T. J. WELL #: 7 RRCID -> 229284 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 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
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1140	2	10	9	N	9					141
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	964	2	1	9	N	1					142
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					142
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1016	2	2	9	N	2					144
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1074	2	2	9	N	2					146
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					146

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 T RRCID -> 229285 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229286 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 231637 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10120 - 12728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1324	2	6	9	Y	5					32
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1244	2	4	9	Y	4					36
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1228	2	3	9	Y	3					39
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1265	2	4	9	Y	4					43
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1241	2	4	9	Y	4					47
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1230	2	4	9	Y	4					51

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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

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
08	124	N	50	-0-	-74	-0-	49	2	1	9	N	1					50
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	92	2	2	9	N	2					52
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	157	2	2	9	N	2					54
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					54
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	N	1					55
01	155	N	52	-0-	-103	-0-	50	2	2	9	N	2					57

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
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					30
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					30
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					30
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					30
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					30

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238135 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8342 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238676 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8364 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1811	-0-	-1289	176	1801	2	10	9	N	9					53
09	1793	N	1617	-0-	-176	-0-	1608	2	9	9	N	8					61
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1575	2	9	9	N	8					69
11	1740	N	1413	-0-	-327	-0-	1400	2	13	9	N	12					81
12	1674	N	1404	-0-	-270	-0-	1393	2	11	9	N	10					91
01	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	1544	2	13	9	N	12					103

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8330 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8698 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	31 66	1 9	839	2	Y	60	89	1			16
09	990	N	867	-0-	-123	-0-	30 12	1 9	825	2	Y	11					27
10	930	N	745	-0-	-185	-0-	31 8	1 9	706	2	Y	7					34
11	900	N	673	-0-	-227	-0-	30 70	1 9	573	2	Y	64	81	1			17
12	899	N	680	-0-	-219	-0-	31 11	1 9	638	2	Y	10					27
01	744	N	685	-0-	-59	-0-	31 13	1 9	641	2	Y	12					39

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
PILOT WELL #: 6 RRCID -> 243089 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	945	-0-	-202	-0-	163	1	782	2	N	-0-					55
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	143	1	988	2	N	3					58
							3	9									
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	164	1	972	2	N	6					64
							7	9									
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	155	1	1181	2	N	10					74
							11	9									
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	137	1	819	2	N	10					84
							11	9									
01	1147	N	214	-0-	-933	-0-	31	1	176	2	N	6					90
							7	9									

IVORY ACQ. WELL #: 1 RRCID -> 245589 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500

08	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	2			N	-0-					89
09	180	N	103	-0-	-77	-0-	103	2			N	-0-					89
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					89
11	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					89
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					89
01	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	2			N	-0-					89

BEAIRD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 246561 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10015 - 12497

08	2976	X	2448	-0-	-528	-0-	31	1	2415	2	N	2					41
							2	9									
09	2880	X	2511	-0-	-369	-0-	30	1	2481	2	N	-0-					41
10	2728	X	2319	-0-	-409	-0-	31	1	2288	2	N	-0-					41
11	2490	X	2221	-0-	-269	-0-	30	1	2188	2	N	3					44
							3	9									
12	2604	X	2568	-0-	-36	-0-	31	1	2531	2	N	5					49
							6	9									
01	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	31	1	2741	2	N	12					61
							13	9									

PILOT WELL #: 7 RRCID -> 246963 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9570 - 9744

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 8H RRCID -> 251490 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10504 - 12848

08	3100	N	2325	-0-	-775	6438	2318	2	7	9	Y	6					49
09	3000	N	2298	-0-	-702	5736	2259	2	39	9	Y	35	70	1			14
10	3100	N	1776	-0-	-1324	4412	1772	2	4	9	Y	4					18
11	3000	N	1846	-0-	-1154	3258	1838	2	8	9	Y	7					25
12	3100	N	1753	-0-	-1347	1911	1741	2	12	9	Y	11					36
01	3100	N	1918	-0-	-1182	729	1912	2	6	9	Y	5					41

TAYLOR, T. J. WELL #: 16H RRCID -> 252549 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8458 - 8570

08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					164
09	450	N	29	-0-	-421	-0-	29	2			N	-0-					164
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					164
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					164
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					164
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					164

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
PILOT WELL #: 9H RRCID -> 252778 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12206 PERF. 9980 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2848	-0-	-345	-0-	592	1	2241	2	N	14					153
							15	9									
09	3060	X	2976	-0-	-84	-0-	567	1	2373	2	N	33	160	1			26
							36	9									
10	3162	X	2587	-0-	-575	-0-	456	1	2109	2	N	20					46
							22	9									
11	2880	X	2829	-0-	-51	-0-	573	1	2227	2	N	26					72
							29	9									
12	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	592	1	2668	2	N	21					93
							23	9									
01	3069	X	2902	-0-	-167	-0-	585	1	2292	2	N	23					116
							25	9									

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 252953 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 255414 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9865 - 12330

08	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	592	1	5915	2	Y	60	88	1			16
							66	9									
09	6000	X	5928	-0-	-72	-0-	573	1	5340	2	Y	14					30
							15	9									
10	6200	X	5808	-0-	-392	-0-	586	1	5201	2	Y	19					49
							21	9									
11	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	573	1	6133	2	Y	72	97	1			24
							79	9									
12	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	592	1	5956	2	Y	15					39
							17	9									
01	6200	X	6133	-0-	-67	-0-	268	1	5851	2	Y	13					52
							14	9									

WOOD WELL #: 5H RRCID -> 260256 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255

08	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	1439	1	6727	2	Y	21					32
							23	9									
09	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	1493	1	5946	2	Y	28					60
							31	9									
10	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	1507	1	6846	2	Y	66	114	1			12
							73	9									
11	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	1524	1	6390	2	Y	36					48
							40	9									
12	6975	X	6566	-0-	-409	-0-	1539	1	4910	2	Y	106					154
							117	9									
01	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	912	1	7015	2	Y	40	164	1			30
							44	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062956 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9669 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	76	1	2417	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	63	1	2009	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	53	1	1770	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	49	1	1633	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	45	1	1477	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	40	1	1259	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

SLAUGHTER GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 067034 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9834

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069243 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8553 - 9828

08	775	N	703	-0-	-72	-0-	21	1	673	2	Y	8	5	0	3	1	1
							9	9									
09	720	N	606	-0-	-114	-0-	18	1	580	2	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									
10	744	N	586	-0-	-158	-0-	17	1	561	2	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	20	1	666	2	Y	8	5	0	2	1	2
							9	9									
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	19	1	625	2	Y	8	5	0	3	1	2
							9	9									
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	21	1	658	2	Y	9	6	0	3	1	2
							10	9									

HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 073841 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	31	1	1001	2	Y	-0-					-0-
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	27	1	865	2	Y	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	23	1	753	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	83	-0-	-427	-0-	2	1	81	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	323	-0-	-204	-0-	10	1	313	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	299	-0-	-228	-0-	9	1	290	2	Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078850 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	9	1	279	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	9	1	289	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
10	310	N	229	-0-	-81	-0-	7	1	219	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	8	1	253	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	9	1	300	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	11	1	352	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 083104 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	443	X	443	-0-	-0-	-0-	13	1	430	2	Y	-0-					-0-
09	416	X	416	-0-	-0-	-0-	13	1	403	2	Y	-0-					-0-
10	452	X	452	-0-	-0-	-0-	13	1	439	2	Y	-0-					-0-
11	440	X	440	-0-	-0-	-0-	13	1	427	2	Y	-0-					-0-
12	404	X	404	-0-	-0-	-0-	12	1	392	2	Y	-0-					-0-
01	407	X	407	-0-	-0-	-0-	12	1	395	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 098608 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9756 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102642 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790

08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	29	1	931	2	Y	26	17	0	9	1	4
							29	9									
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	29	1	921	2	Y	27	19	0	9	1	3
							30	9									
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	29	1	972	2	Y	32	20	0	11	1	4
							35	9									
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	25	1	839	2	Y	27	17	0	8	1	6
							30	9									
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	24	1	796	2	Y	28	18	0	10	1	6
							31	9									
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	23	1	734	2	Y	25	17	0	9	1	5
							28	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814

08	1116	N	841	-0-	-275	-0-	25	1	795	2	Y	19	12	0	6	1	3
							21	9									
09	870	N	814	-0-	-56	-0-	24	1	770	2	Y	18	13	0	6	1	2
							20	9									
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	20	1	679	2	Y	18	12	0	6	1	2
							20	9									
11	810	N	747	-0-	-63	-0-	21	1	706	2	Y	18	11	0	5	1	4
							20	9									
12	837	N	755	-0-	-82	-0-	22	1	710	2	Y	21	13	0	7	1	5
							23	9									
01	713	N	708	-0-	-5	-0-	21	1	667	2	Y	18	12	0	7	1	4
							20	9									

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972

08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	43	1	1382	2	Y	42	28	0	15	1	6
							46	9									
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	47	1	1490	2	Y	49	33	0	16	1	6
							54	9									
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	44	1	1471	2	Y	52	34	0	18	1	6
							57	9									
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	45	1	1520	2	Y	56	33	0	16	1	13
							62	9									
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	45	1	1493	2	Y	56	36	0	20	1	13
							62	9									
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	47	1	1478	2	Y	54	36	0	19	1	12
							59	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

08	3100	N	2463	-0-	-637	386	75	1	2388	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3988	-0-	988	1374	121	1	3867	2	Y	-0-					-0-
10	3420	X	2046	-0-	-1374	-0-	60	1	1986	2	Y	-0-					-0-
11	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	37	1	1250	2	Y	-0-					-0-
12	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	32	1	1040	2	Y	-0-					-0-
01	868	X	520	-0-	-348	-0-	16	1	504	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141684 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9551 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	60 1		1915	2	Y	-0-					-0-
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	38 1		1213	2	Y	-0-					-0-
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	27 1		905	2	Y	-0-					-0-
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	27 1		898	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	27 1		872	2	Y	-0-					-0-
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	28 1		883	2	Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-L RRCID -> 144712 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8512 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 145570 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8614 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	25 1 44 9		801	2	Y	40	27	0	14	1	6
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	27 1 51 9		856	2	Y	46	31	0	15	1	6
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	26 1 56 9		874	2	Y	51	33	0	18	1	6
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	26 1 57 9		873	2	Y	52	31	0	15	1	12
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	27 1 61 9		888	2	Y	55	35	0	19	1	13
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	29 1 62 9		927	2	Y	56	37	0	20	1	12

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 154982 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9720 - 9876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	993	-0-	-185	-0-	29	1	933	2	Y	28	18	0	10	1	4
							31	9									
09	1140	N	847	-0-	-293	-0-	25	1	794	2	Y	25	17	0	9	1	3
							28	9									
10	1116	N	819	-0-	-297	-0-	23	1	767	2	Y	26	17	0	9	1	3
							29	9									
11	960	N	763	-0-	-197	-0-	21	1	714	2	Y	25	15	0	7	1	6
							28	9									
12	868	N	497	-0-	-371	-0-	14	1	464	2	Y	17	12	0	7	1	4
							19	9									
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	26	1	841	2	Y	30	18	0	9	1	7
							33	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 167934 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	55	1	1750	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	51	1	1642	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
10	1674	N	1671	-0-	-3	-0-	49	1	1615	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
11	1740	N	1450	-0-	-290	-0-	42	1	1402	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
12	1767	N	1562	-0-	-205	-0-	46	1	1509	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
01	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	50	1	1585	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168114 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8640 - 9863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	49	1	1560	2	Y	26	16	0	9	1	4
							29	9									
09	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	46	1	1464	2	Y	24	17	0	8	1	3
							26	9									
10	1643	N	1409	-0-	-234	-0-	40	1	1341	2	Y	25	16	0	9	1	3
							28	9									
11	1590	N	1564	-0-	-26	-0-	45	1	1489	2	Y	27	16	0	8	1	6
							30	9									
12	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	43	1	1398	2	Y	28	18	0	10	1	6
							31	9									
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	47	1	1505	2	Y	29	19	0	10	1	6
							32	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 168623 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9433 - 9916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1493	-0-	-243	-0-	44	1	1413	2	Y	33	22	0	11	1	5
							36	9									
09	1500	N	1408	-0-	-92	-0-	42	1	1330	2	Y	33	23	0	11	1	4
							36	9									
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	43	1	1412	2	Y	37	24	0	13	1	4
							41	9									
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	42	1	1402	2	Y	39	23	0	11	1	9
							43	9									
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	52	1	1697	2	Y	49	30	0	16	1	12
							54	9									
01	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	75	1	2376	2	Y	66	41	0	22	1	15
							73	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	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
08	1147	N	130	-0-	-1017	-0-	4	1	125	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
09	660	N	242	-0-	-418	-0-	7	1	232	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
10	248	N	97	-0-	-151	-0-	3	1	92	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	Y	3	1	0	1	1	1
							3	9									
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	243	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	24	1	763	2	Y	14	8	0	4	1	3
							15	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 169738 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8532 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 170288 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8612 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	744	N	263	-0-	-481	-0-	8	1	254	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
09	600	N	289	-0-	-311	-0-	9	1	277	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	15	1	501	2	Y	5	3	0	1	1	1
							6	9									
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	29	1	965	2	Y	8	5	0	2	1	2
							9	9									
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	22	1	729	2	Y	8	5	0	3	1	2
							9	9									
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	24	1	775	2	Y	8	5	0	3	1	2
							9	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170502 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 8510 - 9798

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805

08	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	68	1	2180	2	Y	147	94	0	49	1	21
							162	9									
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	60	1	1906	2	Y	136	94	0	46	1	17
							150	9									
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	56	1	1846	2	Y	141	92	0	50	1	16
							155	9									
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	63	1	2098	2	Y	166	98	0	46	1	38
							183	9									
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	62	1	2033	2	Y	169	108	0	59	1	40
							186	9									
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	61	1	1935	2	Y	155	105	0	56	1	34
							171	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 171226 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740

08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	56	1	1778	2	Y	14	9	0	5	1	2
							15	9									
09	2160	N	1734	-0-	-426	-0-	52	1	1668	2	Y	13	9	0	4	1	2
							14	9									
10	1984	N	1311	-0-	-673	-0-	38	1	1262	2	Y	10	7	0	4	1	1
							11	9									
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	57	1	1904	2	Y	18	10	0	5	1	4
							20	9									
12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	58	1	1898	2	Y	17	11	0	6	1	4
							19	9									
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	62	1	1971	2	Y	18	12	0	6	1	4
							20	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
08	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	42	1	1349	2	Y	17	11	0	6	1	2
							19	9									
09	1470	N	1364	-0-	-106	-0-	41	1	1304	2	Y	17	11	0	6	1	2
							19	9									
10	1488	N	1396	-0-	-92	-0-	40	1	1335	2	Y	19	12	0	7	1	2
							21	9									
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	40	1	1341	2	Y	18	11	0	5	1	4
							20	9									
12	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	39	1	1280	2	Y	20	12	0	7	1	5
							22	9									
01	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	41	1	1317	2	Y	19	13	0	7	1	4
							21	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171676 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8492 - 9792

08	124	N	96	-0-	-28	-0-	3	1	93	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	2	1	74	2	Y	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	111	2	Y	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	4	1	116	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171719 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9625 - 9834

08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	42	1	1342	2	Y	25	16	0	8	1	4
							28	9									
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	40	1	1263	2	Y	24	17	0	8	1	3
							26	9									
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	40	1	1341	2	Y	28	18	0	10	1	3
							31	9									
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	41	1	1353	2	Y	29	17	0	8	1	7
							32	9									
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	38	1	1256	2	Y	28	18	0	10	1	7
							31	9									
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	40	1	1286	2	Y	28	19	0	10	1	6
							31	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 173299 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 9764

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890

08	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	47 14	1 9	1517	2	Y	13	8	0	4	1	2
09	1590	N	1543	-0-	-47	-0-	46 13	1 9	1484	2	Y	12	8	0	4	1	2
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	37 11	1 9	1213	2	Y	10	7	0	4	1	1
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	44 15	1 9	1479	2	Y	14	8	0	4	1	3
12	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	45 15	1 9	1469	2	Y	14	9	0	5	1	3
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	45 15	1 9	1422	2	Y	14	9	0	5	1	3

DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU WELL #: 3 RRCID -> 174066 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 9780

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 177084 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9847

08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	30 15	1 9	959	2	Y	14	9	0	5	1	2
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	27 17	1 9	862	2	Y	15	10	0	5	1	2
10	1023	N	932	-0-	-91	-0-	27 17	1 9	888	2	Y	15	10	0	5	1	2
11	960	N	954	-0-	-6	-0-	27 19	1 9	908	2	Y	17	10	0	5	1	4
12	930	N	907	-0-	-23	-0-	26 18	1 9	863	2	Y	16	10	0	6	1	4
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	31 20	1 9	988	2	Y	18	12	0	6	1	4

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-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-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 177726 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9924

08	1922	N	1503	-0-	-419	-0-	45	1	1446	2	Y	11	7	0	4	1	2
							12	9									
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	54	1	1714	2	Y	14	9	0	5	1	2
							15	9									
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	54	1	1775	2	Y	15	10	0	5	1	2
							17	9									
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	49	1	1629	2	Y	14	9	0	4	1	3
							15	9									
12	1829	N	1272	-0-	-557	-0-	37	1	1222	2	Y	12	8	0	4	1	3
							13	9									
01	1860	N	1617	-0-	-243	-0-	49	1	1553	2	Y	14	9	0	5	1	3
							15	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 177951 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8582 - 9882

08	837	N	801	-0-	-36	-0-	24	1	771	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
09	810	N	777	-0-	-33	-0-	23	1	748	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
10	806	N	797	-0-	-9	-0-	23	1	767	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
11	780	N	774	-0-	-6	-0-	22	1	746	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
12	806	N	740	-0-	-66	-0-	22	1	711	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	26	1	814	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178365 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8610 - 9882

08	341	N	326	-0-	-15	-0-	10	1	313	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	9	1	293	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	9	1	295	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	9	1	301	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	9	1	284	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	10	1	312	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179004 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8548 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	5	1	157	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	5	1	167	2	Y	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	6	1	190	2	Y	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	5	1	171	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	5	1	164	2	Y	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	6	1	194	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	N	-0-					-0-
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	56	1	1768	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
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	43	1	1379	2	Y	43	26	0	14	1	6
							47	9									
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	47	1	1492	2	Y	51	34	0	17	1	6
							56	9									
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	40	1	1316	2	Y	47	31	0	17	1	5
							52	9									
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	25	1	834	2	Y	31	20	0	9	1	7
							34	9									
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	31	1	1031	2	Y	40	25	0	13	1	9
							44	9									
01	806	N	520	-0-	-286	-0-	15	1	484	2	Y	19	16	0	8	1	4
							21	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
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-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9956 PERF. 1037 - 3812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	849	N	849	-0-	-0-	-0-	25 13	1 9	811	2	Y	12	7	0	4	1	2
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	24 12	1 9	770	2	Y	11	8	0	4	1	1
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	24 13	1 9	785	2	Y	12	8	0	4	1	1
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	22 14	1 9	751	2	Y	13	7	0	4	1	3
12	310	N	229	-0-	-81	-0-	7 4	1 9	218	2	Y	4	4	0	2	1	1
01	310	N	158	-0-	-152	-0-	5 3	1 9	150	2	Y	3	2	0	1	1	1

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
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	41 7	1 9	1310	2	Y	6	4	0	2	1	1
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	38 7	1 9	1208	2	Y	6	4	0	2	1	1
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	37 7	1 9	1228	2	Y	6	4	0	2	1	1
11	1320	N	1304	-0-	-16	-0-	38 8	1 9	1258	2	Y	7	4	0	2	1	2
12	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	34 6	1 9	1112	2	Y	5	4	0	2	1	1
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	39 7	1 9	1235	2	Y	6	4	0	2	1	1

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181331 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT

MCGEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181580 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9578 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

WILLIAMS, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 183210 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8546 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 184472 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8650 - 8902

08	390	X	390	-0-	-0-	-0-	11 13	1 9	366	2	Y	12	8	0	4	1	2
09	373	X	373	-0-	-0-	-0-	11 14	1 9	348	2	Y	13	9	0	4	1	2
10	385	X	385	-0-	-0-	-0-	11 15	1 9	359	2	Y	14	9	0	5	1	2
11	374	X	374	-0-	-0-	-0-	10 15	1 9	349	2	Y	14	9	0	4	1	3
12	415	X	415	-0-	-0-	-0-	12 19	1 9	384	2	Y	17	10	0	6	1	4
01	388	X	388	-0-	-0-	-0-	11 15	1 9	362	2	Y	14	10	0	5	1	3

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185418 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858

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-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 188122 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8366 - 9872

08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	23	1	740	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	685	-0-	-35	-0-	21	1	664	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	680	-0-	-64	-0-	20	1	660	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	696	-0-	-54	-0-	20	1	676	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	537	-0-	-176	-0-	16	1	521	2	Y	-0-					-0-
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	24	1	764	2	Y	-0-					-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191758 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8774 - 10066

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, ORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192564 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194762 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195767 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202070 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8548 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	693	X	693	-0-	-0-	-0-	20 1 25 9	648	2		Y	23	16	0	8	1	3
09	944	X	944	-0-	-0-	-0-	28 1 37 9	879	2		Y	34	22	0	11	1	4
10	930	X	555	-0-	-375	-0-	16 1 23 9	516	2		Y	21	15	0	8	1	2
11	900	X	545	-0-	-355	-0-	15 1 24 9	506	2		Y	22	13	0	6	1	5
12	961	X	592	-0-	-369	-0-	17 1 26 9	549	2		Y	24	15	0	8	1	6
01	961	X	503	-0-	-458	-0-	15 1 21 9	467	2		Y	19	14	0	7	1	4

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 209486 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8548 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	50	1	1585	2	Y	12	8	0	4	1	2
							13	9									
09	1590	N	1549	-0-	-41	-0-	47	1	1490	2	Y	11	8	0	4	1	1
							12	9									
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	49	1	1615	2	Y	15	9	0	5	1	2
							17	9									
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	48	1	1610	2	Y	14	9	0	4	1	3
							15	9									
12	1612	N	1534	-0-	-78	-0-	45	1	1474	2	Y	14	9	0	5	1	3
							15	9									
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	50	1	1605	2	Y	14	9	0	5	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	67	1	2132	2	Y	62	40	0	21	1	9
							68	9									
09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	64	1	2040	2	Y	62	42	0	21	1	8
							68	9									
10	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	54	1	1798	2	Y	58	38	0	21	1	7
							64	9									
11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	54	1	1818	2	Y	60	36	0	17	1	14
							66	9									
12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	57	1	1863	2	Y	64	41	0	22	1	15
							70	9									
01	1922	N	1659	-0-	-263	-0-	49	1	1551	2	Y	54	37	0	20	1	12
							59	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	2195	-0-	-316	-0-	517	1	1669	2	Y	8	5	0	2	1	1
							9	9									
09	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	527	1	2471	2	Y	11	7	0	4	1	1
							12	9									
10	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	540	1	2495	2	Y	12	8	0	4	1	1
							13	9									
11	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	70	1	2348	2	Y	12	7	0	3	1	3
							13	9									
12	3100	X	2120	-0-	-980	-0-	62	1	2049	2	Y	8	6	0	3	1	2
							9	9									
01	3100	X	2174	-0-	-926	-0-	66	1	2098	2	Y	9	6	0	3	1	2
							10	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222300 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9736 - 9950

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
08	2356	N	1951	-0-	-405	-0-	59	1	1879	2	Y	12	8	0	4	1	2
							13	9									
09	2280	N	1665	-0-	-615	-0-	50	1	1603	2	Y	11	8	0	4	1	1
							12	9									
10	2077	N	1797	-0-	-280	-0-	52	1	1728	2	Y	15	9	0	5	1	2
							17	9									
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	55	1	1822	2	Y	14	9	0	4	1	3
							15	9									
12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	55	1	1806	2	Y	16	10	0	5	1	4
							18	9									
01	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	59	1	1890	2	Y	14	10	0	5	1	3
							15	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 6 RRCID -> 222423 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9696 - 9916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	59 25	1 9	1892	2	Y	23	16	0	8	1	3
09	2100	N	1609	-0-	-491	-0-	48 24	1 9	1537	2	Y	22	15	0	7	1	3
10	2325	N	1621	-0-	-704	-0-	47 25	1 9	1549	2	Y	23	15	0	8	1	3
11	1920	N	1637	-0-	-283	-0-	47 25	1 9	1565	2	Y	23	14	0	7	1	5
12	1674	N	1512	-0-	-162	-0-	44 25	1 9	1443	2	Y	23	15	0	8	1	5
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	50 26	1 9	1575	2	Y	24	16	0	8	1	5

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 222774 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9658 - 9898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	59 147	1 9	1901	2	Y	134	88	0	46	1	19
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	56 149	1 9	1791	2	Y	135	92	0	45	1	17
10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	53 156	1 9	1759	2	Y	142	93	0	50	1	16
11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	53 163	1 9	1772	2	Y	148	88	0	42	1	34
12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	50 158	1 9	1647	2	Y	144	93	0	51	1	34
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	57 168	1 9	1813	2	Y	153	100	0	53	1	34

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225243 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 9780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	61 95	1 9	1939	2	Y	86	56	0	29	1	12
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	53 88	1 9	1701	2	Y	80	55	0	27	1	10
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	53 98	1 9	1774	2	Y	89	58	0	31	1	10
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	51 98	1 9	1713	2	Y	89	54	0	25	1	20
12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	48 95	1 9	1571	2	Y	86	56	0	30	1	20
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	48 89	1 9	1532	2	Y	81	54	0	29	1	18

HURD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226580 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9747 - 9962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	55 36	1 9	1771	2	Y	33	20	0	11	1	5
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	50 35	1 9	1589	2	Y	32	22	0	11	1	4
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	51 39	1 9	1688	2	Y	35	23	0	12	1	4
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	52 43	1 9	1746	2	Y	39	23	0	11	1	9
12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	50 41	1 9	1653	2	Y	37	24	0	13	1	9
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	56 44	1 9	1777	2	Y	40	26	0	14	1	9

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232051 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8544 - 9954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	41	1	1309	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	38	1	1207	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
10	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	37	1	1226	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
11	1320	N	1226	-0-	-94	-0-	36	1	1186	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
12	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	37	1	1225	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	39	1	1233	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232095 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 9924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	86	1	2762	2	Y	21	13	0	7	1	3
							23	9									
09	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	85	1	2702	2	Y	21	14	0	7	1	3
							23	9									
10	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	83	1	2764	2	Y	23	15	0	8	1	3
							25	9									
11	2790	N	2758	-0-	-32	-0-	79	1	2655	2	Y	22	14	0	6	1	5
							24	9									
12	2914	N	2018	-0-	-896	-0-	59	1	1940	2	Y	17	12	0	6	1	4
							19	9									
01	2883	N	2575	-0-	-308	-0-	78	1	2474	2	Y	21	13	0	7	1	5
							23	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 7 RRCID -> 234511 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	1838	-0-	-394	-0-	55	1	1751	2	Y	29	19	0	10	1	4
							32	9									
09	2130	N	1725	-0-	-405	-0-	51	1	1641	2	Y	30	20	0	10	1	4
							33	9									
10	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	59	1	1973	2	Y	37	24	0	13	1	4
							41	9									
11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	58	1	1945	2	Y	39	23	0	11	1	9
							43	9									
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	57	1	1864	2	Y	38	25	0	13	1	9
							42	9									
01	2077	N	1975	-0-	-102	-0-	59	1	1875	2	Y	37	25	0	13	1	8
							41	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 8 RRCID -> 236620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8556 - 9974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	119	2	N	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	4	1	132	2	N	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	3	1	101	2	N	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	3	1	102	2	N	4	2	0	1	1	1
							4	9									
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	4	1	134	2	N	3	2	0	1	1	1
							3	9									
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2	N	3	2	0	1	1	1
							3	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 237532 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. N/A

08	4061	X	3876	-0-	-185	-0-	117	1	3755	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									
09	3930	X	3644	-0-	-286	-0-	111	1	3531	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
10	4030	X	3753	-0-	-277	-0-	110	1	3639	2	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
11	3750	X	3707	-0-	-43	-0-	108	1	3595	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									
12	3875	X	3403	-0-	-472	-0-	100	1	3300	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
01	3875	X	3646	-0-	-229	-0-	111	1	3531	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									

SANDERS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245289 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A

08	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	86	1	2765	2	Y	11	7	0	4	1	2
							12	9									
09	3000	N	3255	-0-	255	255	98	1	3142	2	Y	14	9	0	5	1	2
							15	9									
10	3100	N	4527	-0-	1427	1682	132	1	4373	2	Y	20	13	0	7	1	2
							22	9									
11	3000	N	4523	-0-	1523	3205	131	1	4368	2	Y	22	13	0	6	1	5
							24	9									
12	7101	X	3896	-0-	-3205	-0-	114	1	3761	2	Y	19	13	0	7	1	4
							21	9									
01	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	143	1	4553	2	Y	23	14	0	8	1	5
							25	9									

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 2H RRCID -> 248725 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 10372 - 12631

08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	55	1	1775	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
09	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	71	1	2267	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	62	1	2072	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	66	1	2204	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	52	1	1716	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	58	1	1830	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	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
08	8029	X	6720	-0-	-1309	-0-	202	1	6473	2	Y	41	27	0	14	1	6
							45	9									
09	6960	X	6483	-0-	-477	-0-	195	1	6242	2	Y	42	29	0	14	1	5
							46	9									
10	6975	X	6725	-0-	-250	-0-	195	1	6477	2	Y	48	31	0	17	1	5
							53	9									
11	6750	X	6714	-0-	-36	-0-	194	1	6466	2	Y	49	29	0	14	1	11
							54	9									
12	6882	X	6656	-0-	-226	-0-	195	1	6404	2	Y	52	33	0	18	1	12
							57	9									
01	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	219	1	6951	2	Y	54	35	0	19	1	12
							59	9									

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 255032 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10313 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	5643	-0-	-371	-0-	171	1	5472	2	Y	-0-					-0-
09	5640	X	5492	-0-	-148	-0-	167	1	5325	2	Y	-0-					-0-
10	5828	X	5390	-0-	-438	-0-	158	1	5232	2	Y	-0-					-0-
11	5460	X	5235	-0-	-225	-0-	152	1	5083	2	Y	-0-					-0-
12	5673	X	4561	-0-	-1112	-0-	135	1	4426	2	Y	-0-					-0-
01	5673	X	5659	-0-	-14	-0-	173	1	5486	2	Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 255037 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10276 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	6179	-0-	-83	-0-	1777	1	4297	2	Y	95	61	0	32	1	14
							105	9									
09	6330	X	5846	-0-	-484	-0-	1716	1	4025	2	Y	95	65	0	32	1	12
							105	9									
10	6541	X	6068	-0-	-473	-0-	1769	1	4183	2	Y	105	68	0	37	1	12
							116	9									
11	6330	X	5864	-0-	-466	-0-	1711	1	4037	2	Y	105	63	0	30	1	24
							116	9									
12	6169	X	5405	-0-	-764	-0-	1751	1	3542	2	Y	102	66	0	36	1	24
							112	9									
01	6169	X	5660	-0-	-509	-0-	1762	1	3785	2	Y	103	68	0	36	1	23
							113	9									

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256263 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10173 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	221	1	7086	2	Y	56	36	0	19	1	8
							62	9									
09	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	224	1	7141	2	Y	59	40	0	20	1	7
							65	9									
10	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	214	1	7095	2	Y	70	45	0	24	1	8
							77	9									
11	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	207	1	6910	2	Y	67	41	0	19	1	15
							74	9									
12	7688	X	6563	-0-	-1125	-0-	192	1	6304	2	Y	61	40	0	22	1	14
							67	9									
01	7688	X	7224	-0-	-464	-0-	218	1	6936	2	Y	64	42	0	22	1	14
							70	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

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
08	5425	X	5217	-0-	-208	-0-	157	1	5025	2	Y	32	21	0	11	1	5
							35	9									
09	5160	X	4981	-0-	-179	-0-	150	1	4796	2	Y	32	22	0	11	1	4
							35	9									
10	5332	X	5264	-0-	-68	-0-	153	1	5070	2	Y	37	24	0	13	1	4
							41	9									
11	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	151	1	5039	2	Y	39	23	0	11	1	9
							43	9									
12	5239	X	5180	-0-	-59	-0-	152	1	4985	2	Y	39	25	0	14	1	9
							43	9									
01	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	161	1	5132	2	Y	40	26	0	14	1	9
							44	9									

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 258455 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10353 - 12660

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
08	4836	X	4558	-0-	-278	-0-	1728	1	2728	2	Y	93	61	0	32	1	13
							102	9									
09	4680	X	4391	-0-	-289	-0-	1672	1	2613	2	Y	96	65	0	32	1	12
							106	9									
10	4650	X	4421	-0-	-229	-0-	1721	1	2588	2	Y	102	66	0	36	1	12
							112	9									
11	4410	X	4085	-0-	-325	-0-	1659	1	2319	2	Y	97	59	0	28	1	22
							107	9									
12	4557	X	4073	-0-	-484	-0-	1711	1	2250	2	Y	102	65	0	35	1	24
							112	9									
01	4557	X	4225	-0-	-332	-0-	1718	1	2395	2	Y	102	68	0	36	1	22
							112	9									

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259606 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10680 - 14140

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
08	10943	X	10087	-0-	-856	-0-	305	1	9751	2	Y	28	18	0	10	1	4
							31	9									
09	10440	X	9119	-0-	-1321	-0-	276	1	8814	2	Y	26	18	0	9	1	3
							29	9									
10	10385	X	9709	-0-	-676	-0-	283	1	9392	2	Y	31	20	0	11	1	3
							34	9									
11	9750	X	9470	-0-	-280	-0-	274	1	9162	2	Y	31	18	0	9	1	7
							34	9									
12	10075	X	9341	-0-	-734	-0-	275	1	9032	2	Y	31	20	0	11	1	7
							34	9									
01	10075	X	8081	-0-	-1994	-0-	246	1	7805	2	Y	27	18	0	10	1	6
							30	9									

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 261599 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10405 - 13159

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
08	6417	X	6119	-0-	-298	-0-	185	1	5931	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
09	6120	X	5563	-0-	-557	-0-	169	1	5391	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
10	6324	X	5837	-0-	-487	-0-	171	1	5663	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
11	5910	X	5856	-0-	-54	-0-	170	1	5682	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									
12	6107	X	5712	-0-	-395	-0-	169	1	5540	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
01	6107	X	5894	-0-	-213	-0-	180	1	5710	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261821 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10243 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	4994	-0-	-493	-0-	151	1	4818	2	Y	23	15	0	8	1	3
							25	9									
09	5100	X	4757	-0-	-343	-0-	144	1	4587	2	Y	24	16	0	8	1	3
							26	9									
10	5146	X	4736	-0-	-410	-0-	138	1	4569	2	Y	26	17	0	9	1	3
							29	9									
11	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	140	1	4663	2	Y	27	16	0	8	1	6
							30	9									
12	4991	X	4540	-0-	-451	-0-	133	1	4378	2	Y	26	17	0	9	1	6
							29	9									
01	4991	X	4699	-0-	-292	-0-	142	1	4527	2	Y	27	18	0	9	1	6
							30	9									

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 3H RRCID -> 264740 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10447 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	161	1	5146	2	N	93	61	0	32	1	13
							102	9									
09	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	147	1	4683	2	N	91	62	0	31	1	11
							100	9									
10	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	133	1	4395	2	N	91	60	0	32	1	10
							100	9									
11	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	142	1	4748	2	N	102	60	0	29	1	23
							112	9									
12	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	142	1	4655	2	N	105	67	0	36	1	25
							116	9									
01	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	142	1	4520	2	N	98	66	0	35	1	22
							108	9									

DAVIS GAS UNIT "F" WELL #: 3H RRCID -> 264741 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10199 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	1910	-0-	-260	-0-	57	1	1821	2	Y	29	20	0	11	1	4
							32	9									
09	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	72	1	2297	2	Y	40	26	0	13	1	5
							44	9									
10	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	84	1	2773	2	Y	50	32	0	17	1	6
							55	9									
11	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	537	1	2909	2	Y	53	32	0	15	1	12
							58	9									
12	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	556	1	2986	2	Y	12	14	0	7	1	3
							13	9									
01	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	534	1	2194	2	Y	10	7	0	4	1	2
							11	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264792 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10349 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9672	X	9537	-0-	-135	-0-	288	1	9230	2	Y	17	11	0	6	1	2
							19	9									
09	9360	X	8773	-0-	-587	-0-	266	1	8489	2	Y	16	11	0	5	1	2
							18	9									
10	9672	X	9222	-0-	-450	-0-	269	1	8934	2	Y	17	11	0	6	1	2
							19	9									
11	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	281	1	9379	2	Y	18	11	0	5	1	4
							20	9									
12	9672	X	9385	-0-	-287	-0-	276	1	9087	2	Y	20	12	0	7	1	5
							22	9									
01	9548	X	8966	-0-	-582	-0-	273	1	8673	2	Y	18	12	0	7	1	4
							20	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

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
08	6913	X	6306	-0-		-607	-0-		190	1	6096	2	Y	18	12	0	6	1	3
									20	9									
09	6600	X	6060	-0-		-540	-0-		183	1	5858	2	Y	17	12	0	6	1	2
									19	9									
10	6789	X	6171	-0-		-618	-0-		180	1	5969	2	Y	20	13	0	7	1	2
									22	9									
11	6450	X	6049	-0-		-401	-0-		175	1	5851	2	Y	21	12	0	6	1	5
									23	9									
12	6479	X	5955	-0-		-524	-0-		175	1	5758	2	Y	20	13	0	7	1	5
									22	9									
01	6293	X	6273	-0-		-20	-0-		191	1	6059	2	Y	21	14	0	7	1	5
									23	9									

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264948 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10272 - 13917

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
08	3392	X	3392	-0-		-0-	-0-		102	1	3261	2	Y	26	17	0	9	1	4
									29	9									
09	3270	X	3181	-0-		-89	-0-		96	1	3056	2	Y	26	18	0	9	1	3
									29	9									
10	3379	X	3168	-0-		-211	-0-		92	1	3045	2	Y	28	18	0	10	1	3
									31	9									
11	3270	X	3183	-0-		-87	-0-		92	1	3059	2	Y	29	17	0	8	1	7
									32	9									
12	3379	X	2962	-0-		-417	-0-		87	1	2844	2	Y	28	18	0	10	1	7
									31	9									
01	3379	X	3179	-0-		-200	-0-		96	1	3052	2	Y	28	19	0	10	1	6
									31	9									

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 265510 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10046 - 11994

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
08	3317	X	3304	-0-		-13	-0-		98	1	3136	2	N	64	42	0	22	1	9
									70	9									
09	3180	X	3039	-0-		-141	-0-		90	1	2879	2	N	64	44	0	21	1	8
									70	9									
10	3286	X	2317	-0-		-969	-0-		66	1	2194	2	N	52	35	0	19	1	6
									57	9									
11	3210	X	2736	-0-		-474	-0-		78	1	2589	2	N	63	37	0	18	1	14
									69	9									
12	3317	X	2608	-0-		-709	-0-		75	1	2463	2	N	64	41	0	22	1	15
									70	9									
01	3317	X	2854	-0-		-463	-0-		85	1	2696	2	N	66	43	0	23	1	15
									73	9									

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265519 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10505 - 14377

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
08	4795	X	4795	-0-		-0-	-0-		144	1	4592	2	Y	54	35	0	18	1	8
									59	9									
09	4461	X	4461	-0-		-0-	-0-		134	1	4268	2	Y	54	37	0	18	1	7
									59	9									
10	4506	X	4506	-0-		-0-	-0-		130	1	4312	2	Y	58	38	0	20	1	7
									64	9									
11	4650	X	4522	-0-		-128	-0-		130	1	4326	2	Y	60	36	0	17	1	14
									66	9									
12	4805	X	3670	-0-		-1135	-0-		107	1	3507	2	Y	51	34	0	19	1	12
									56	9									
01	4805	X	3613	-0-		-1192	-0-		109	1	3450	2	Y	49	33	0	17	1	11
									54	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 7H RRCID -> 266921 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9825 PERF.10909 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	228	1	7297	2	Y	50	33	0	17	1	7
							55	9									
09	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	219	1	6997	2	Y	51	35	0	17	1	6
							56	9									
10	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	216	1	7162	2	Y	57	37	0	20	1	6
							63	9									
11	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	203	1	6768	2	Y	56	33	0	16	1	13
							62	9									
12	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	185	1	6073	2	Y	51	34	0	18	1	12
							56	9									
01	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	204	1	6486	2	Y	54	35	0	19	1	12
							59	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267699 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10452 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9176	X	7868	-0-	-1308	-0-	236	1	7552	2	Y	73	48	0	25	1	11
							80	9									
09	8070	X	7478	-0-	-592	-0-	225	1	7172	2	Y	74	51	0	25	1	9
							81	9									
10	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	254	1	8440	2	Y	94	60	0	32	1	11
							103	9									
11	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	287	1	9602	2	Y	110	65	0	31	1	25
							121	9									
12	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	251	1	8249	2	Y	98	65	0	35	1	23
							108	9									
01	8804	X	8777	-0-	-27	-0-	264	1	8407	2	Y	96	64	0	34	1	21
							106	9									

HORDERN GAS UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 267908 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9884 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8494	X	8091	-0-	-403	-0-	1833	1	6074	2	Y	167	110	0	58	1	24
							184	9									
09	8580	X	7513	-0-	-1067	-0-	1764	1	5570	2	Y	163	112	0	55	1	20
							179	9									
10	8866	X	7820	-0-	-1046	-0-	1818	1	5802	2	Y	182	117	0	64	1	21
							200	9									
11	8580	X	7442	-0-	-1138	-0-	1754	1	5491	2	Y	179	108	0	51	1	41
							197	9									
12	8835	X	7026	-0-	-1809	-0-	1796	1	5036	2	Y	176	114	0	62	1	41
							194	9									
01	8091	X	7406	-0-	-685	-0-	1813	1	5394	2	Y	181	119	0	63	1	40
							199	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268368 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10543 - 14343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7657	X	7294	-0-	-363	-0-	220	1	7035	2	Y	35	23	0	12	1	5
							39	9									
09	7290	X	6845	-0-	-445	-0-	207	1	6598	2	Y	36	25	0	12	1	4
							40	9									
10	7285	X	7033	-0-	-252	-0-	205	1	6784	2	Y	40	26	0	14	1	4
							44	9									
11	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	205	1	6839	2	Y	42	25	0	12	1	9
							46	9									
12	7285	X	6237	-0-	-1048	-0-	183	1	6012	2	Y	38	25	0	13	1	9
							42	9									
01	7285	X	7257	-0-	-28	-0-	220	1	6991	2	Y	42	27	0	15	1	9
							46	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
08	12400	X	11097	-0-	-1303	-0-	332	1	10636	2	Y	117	77	0	40	1	17
							129	9									
09	12000	X	10394	-0-	-1606	-0-	312	1	9953	2	Y	117	80	0	39	1	15
							129	9									
10	12245	X	9928	-0-	-2317	-0-	287	1	9510	2	Y	119	78	0	42	1	14
							131	9									
11	10740	X	10293	-0-	-447	-0-	295	1	9858	2	Y	127	76	0	36	1	29
							140	9									
12	11098	X	9473	-0-	-1625	-0-	276	1	9062	2	Y	123	80	0	43	1	29
							135	9									
01	11098	X	9239	-0-	-1859	-0-	278	1	8834	2	Y	115	78	0	41	1	25
							127	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
08	9145	X	8900	-0-	-245	-0-	269	1	8610	2	Y	19	12	0	6	1	3
							21	9									
09	8820	X	7943	-0-	-877	-0-	241	1	7683	2	Y	17	12	0	6	1	2
							19	9									
10	9114	X	8474	-0-	-640	-0-	247	1	8205	2	Y	20	13	0	7	1	2
							22	9									
11	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	253	1	8444	2	Y	21	12	0	6	1	5
							23	9									
12	8897	X	7972	-0-	-925	-0-	235	1	7715	2	Y	20	13	0	7	1	5
							22	9									
01	8897	X	7551	-0-	-1346	-0-	230	1	7301	2	Y	18	12	0	7	1	4
							20	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
08	12183	X	10900	-0-	-1283	-0-	328	1	10497	2	Y	68	44	0	23	1	10
							75	9									
09	10710	X	10190	-0-	-520	-0-	307	1	9809	2	Y	67	46	0	23	1	8
							74	9									
10	11067	X	10344	-0-	-723	-0-	300	1	9964	2	Y	73	47	0	26	1	8
							80	9									
11	10710	X	9915	-0-	-795	-0-	286	1	9549	2	Y	73	43	0	21	1	17
							80	9									
12	10912	X	9381	-0-	-1531	-0-	275	1	9028	2	Y	71	46	0	25	1	17
							78	9									
01	10912	X	10324	-0-	-588	-0-	312	1	9927	2	Y	77	50	0	27	1	17
							85	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
08	7781	X	7396	-0-	-385	-0-	222	1	7120	2	Y	49	32	0	17	1	7
							54	9									
09	7380	X	7164	-0-	-216	-0-	216	1	6893	2	Y	50	34	0	17	1	6
							55	9									
10	7595	X	7522	-0-	-73	-0-	218	1	7242	2	Y	56	36	0	20	1	6
							62	9									
11	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	211	1	7062	2	Y	57	34	0	16	1	13
							63	9									
12	7409	X	6925	-0-	-484	-0-	203	1	6660	2	Y	56	36	0	20	1	13
							62	9									
01	7533	X	7264	-0-	-269	-0-	220	1	6982	2	Y	56	37	0	20	1	12
							62	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270980 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10601 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7967	X	7728	-0-		-239		-0-	232	1	7416	2	Y	73	48	0	25	1	10
									80	9									
09	7740	X	6461	-0-		-1279		-0-	194	1	6195	2	Y	65	45	0	22	1	8
									72	9									
10	7998	X	6519	-0-		-1479		-0-	189	1	6253	2	Y	70	45	0	25	1	8
									77	9									
11	7740	X	5483	-0-		-2257		-0-	157	1	5259	2	Y	61	37	0	18	1	14
									67	9									
12	7936	X	5708	-0-		-2228		-0-	166	1	5468	2	Y	67	42	0	23	1	16
									74	9									
01	7719	X	5971	-0-		-1748		-0-	180	1	5717	2	Y	67	44	0	24	1	15
									74	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT (SA) WELL #: 7H RRCID -> 271404 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10295 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8990	X	8933	-0-		-57		-0-	269	1	8617	2	Y	43	28	0	15	1	6
									47	9									
09	8550	X	7941	-0-		-609		-0-	240	1	7656	2	Y	41	28	0	14	1	5
									45	9									
10	8680	X	7943	-0-		-737		-0-	231	1	7665	2	Y	43	28	0	15	1	5
									47	9									
11	8640	X	7710	-0-		-930		-0-	223	1	7440	2	Y	43	26	0	12	1	10
									47	9									
12	8928	X	7473	-0-		-1455		-0-	219	1	7207	2	Y	43	28	0	15	1	10
									47	9									
01	8928	X	7819	-0-		-1109		-0-	237	1	7532	2	Y	45	29	0	16	1	10
									50	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271684 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10452 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	5502	-0-		-574		-0-	166	1	5304	2	Y	29	19	0	10	1	4
									32	9									
09	6060	X	5009	-0-		-1051		-0-	151	1	4825	2	Y	30	20	0	10	1	4
									33	9									
10	6262	X	5960	-0-		-302		-0-	173	1	5747	2	Y	36	23	0	13	1	4
									40	9									
11	6060	X	5710	-0-		-350		-0-	165	1	5505	2	Y	36	22	0	10	1	8
									40	9									
12	5487	X	4391	-0-		-1096		-0-	434	1	3924	2	Y	30	20	0	11	1	7
									33	9									
01	5952	X	4706	-0-		-1246		-0-	593	1	4081	2	Y	29	19	0	10	1	7
									32	9									

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271693 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9681 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9672	X	9361	-0-		-311		-0-	279	1	8938	2	Y	131	85	0	45	1	19
									144	9									
09	9360	X	8661	-0-		-699		-0-	259	1	8262	2	Y	127	87	0	43	1	16
									140	9									
10	9455	X	9031	-0-		-424		-0-	260	1	8615	2	Y	142	92	0	50	1	16
									156	9									
11	9090	X	8692	-0-		-398		-0-	248	1	8289	2	Y	141	85	0	40	1	32
									155	9									
12	9393	X	8863	-0-		-530		-0-	257	1	8440	2	Y	151	96	0	52	1	35
									166	9									
01	9362	X	9004	-0-		-358		-0-	270	1	8571	2	Y	148	98	0	53	1	32
									163	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

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
08	10602	X	10081	-0-		-521		-0-	304	1	9729	2	Y	44	29	0	15	1	6
									48	9									
09	10230	X	9485	-0-		-745		-0-	286	1	9151	2	Y	44	30	0	15	1	5
									48	9									
10	10416	X	9688	-0-		-728		-0-	282	1	9353	2	Y	48	31	0	17	1	5
									53	9									
11	9990	X	9533	-0-		-457		-0-	276	1	9203	2	Y	49	29	0	14	1	11
									54	9									
12	10137	X	9215	-0-		-922		-0-	270	1	8890	2	Y	50	32	0	17	1	12
									55	9									
01	10075	X	5735	-0-		-4340		-0-	174	1	5529	2	Y	29	23	0	12	1	6
									32	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT-SA WELL #: 3H RRCID -> 271772 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10580 - 15237

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
08	10168	X	9757	-0-		-411		-0-	294	1	9419	2	Y	40	26	0	13	1	6
									44	9									
09	9690	X	9242	-0-		-448		-0-	279	1	8920	2	Y	39	27	0	13	1	5
									43	9									
10	10013	X	9483	-0-		-530		-0-	276	1	9160	2	Y	43	28	0	15	1	5
									47	9									
11	9690	X	9470	-0-		-220		-0-	274	1	9146	2	Y	45	27	0	13	1	10
									50	9									
12	9796	X	8430	-0-		-1366		-0-	248	1	8136	2	Y	42	27	0	15	1	10
									46	9									
01	9765	X	9088	-0-		-677		-0-	276	1	8765	2	Y	43	28	0	15	1	10
									47	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271883 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10552 - 13435

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
08	6914	X	6914	-0-		-0-		-0-	1800	1	5018	2	Y	87	57	0	30	1	12
									96	9									
09	6525	X	6525	-0-		-0-		-0-	1737	1	4692	2	Y	87	59	0	29	1	11
									96	9									
10	6871	X	6871	-0-		-0-		-0-	1793	1	4971	2	Y	97	63	0	34	1	11
									107	9									
11	6373	X	6373	-0-		-0-		-0-	1726	1	4544	2	Y	94	57	0	27	1	21
									103	9									
12	6572	X	5979	-0-		-593		-0-	1575	1	4302	2	Y	93	60	0	32	1	22
									102	9									
01	6572	X	6039	-0-		-533		-0-	1774	1	4166	2	Y	90	60	0	32	1	20
									99	9									

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 272749 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10248 - 15048

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
08	9982	X	9679	-0-		-303		-0-	291	1	9327	2	Y	55	36	0	19	1	8
									61	9									
09	9660	X	8724	-0-		-936		-0-	263	1	8403	2	Y	53	36	0	18	1	7
									58	9									
10	9455	X	9012	-0-		-443		-0-	262	1	8685	2	Y	59	38	0	21	1	7
									65	9									
11	9360	X	8726	-0-		-634		-0-	252	1	8410	2	Y	58	35	0	17	1	13
									64	9									
12	9672	X	8228	-0-		-1444		-0-	241	1	7923	2	Y	58	37	0	20	1	14
									64	9									
01	9672	X	8517	-0-		-1155		-0-	258	1	8196	2	Y	57	38	0	20	1	13
									63	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)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	277	1	8853	2	Y	27	18	0	9	1	4
							30	9									
09	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	236	1	7547	2	Y	24	17	0	8	1	3
							26	9									
10	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	256	1	8481	2	Y	29	19	0	10	1	3
							32	9									
11	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	241	1	8054	2	Y	29	17	0	8	1	7
							32	9									
12	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	225	1	7400	2	Y	28	18	0	10	1	7
							31	9									
01	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	254	1	8073	2	Y	28	19	0	10	1	6
							31	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)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10912	X	10087	-0-	-825	-0-	301	1	9639	2	Y	134	88	0	46	1	19
							147	9									
09	10260	X	9473	-0-	-787	-0-	283	1	9043	2	Y	134	91	0	45	1	17
							147	9									
10	10602	X	9437	-0-	-1165	-0-	272	1	9010	2	Y	141	92	0	50	1	16
							155	9									
11	10230	X	9600	-0-	-630	-0-	274	1	9162	2	Y	149	89	0	42	1	34
							164	9									
12	10385	X	8189	-0-	-2196	-0-	237	1	7806	2	Y	133	88	0	48	1	31
							146	9									
01	10075	X	9362	-0-	-713	-0-	281	1	8919	2	Y	147	95	0	51	1	32
							162	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)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8990	X	8815	-0-	-175	-0-	8774	2	41	9	Y	37	40	1			61
09	8700	X	8614	-0-	-86	-0-	8568	2	46	9	Y	42	37	1			66
10	9021	X	8614	-0-	-407	-0-	8562	2	52	9	Y	47	81	1			32
11	8730	X	7989	-0-	-741	-0-	7939	2	50	9	Y	45	42	1			35
12	9021	X	7664	-0-	-1357	-0-	7642	2	22	9	Y	20					55
01	8897	X	7994	-0-	-903	-0-	7932	2	62	9	Y	56	37	1			74

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)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7006	X	6949	-0-	-57	-0-	6887	2	62	9	Y	56	56	1			90
09	6780	X	6590	-0-	-190	-0-	6523	2	67	9	Y	61	54	1			97
10	7006	X	6760	-0-	-246	-0-	6681	2	79	9	Y	72	120	1			49
11	6720	X	6529	-0-	-191	-0-	6452	2	77	9	Y	70	64	1			55
12	6944	X	6120	-0-	-824	-0-	6087	2	33	9	Y	30					85
01	6944	X	5750	-0-	-1194	-0-	5665	2	85	9	Y	77	57	1			105

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)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	5870	-0-	-361	-0-	5720	2	150	9	Y	136	133	1			191
09	5880	X	5446	-0-	-434	-0-	5304	2	142	9	Y	129	251	1			69
10	5983	X	5493	-0-	-490	-0-	5344	2	149	9	Y	135	64	1			140
11	5760	X	5170	-0-	-590	-0-	5023	2	147	9	Y	134	132	1			142
12	5952	X	3785	-0-	-2167	-0-	3676	2	109	9	Y	99	127	1			114
01	5859	X	3891	-0-	-1968	-0-	3784	2	107	9	Y	97	111	1			100

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274953 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12741	X	12339	-0-	-402	-0-	374	1	11965	2	Y	-0-					-0-
09	12120	X	11778	-0-	-342	-0-	358	1	11420	2	Y	-0-					-0-
10	12524	X	12034	-0-	-490	-0-	352	1	11682	2	Y	-0-					-0-
11	12180	X	12180	-0-	-0-	-0-	354	1	11826	2	Y	-0-					-0-
12	12338	X	11506	-0-	-832	-0-	340	1	11166	2	Y	-0-					-0-
01	12338	X	10625	-0-	-1713	-0-	324	1	10301	2	Y	-0-					-0-

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	7002	-0-	-190	-0-	6966	2	36	9	Y	33	34	1			53
09	6960	X	6767	-0-	-193	-0-	6727	2	40	9	Y	36	32	1			57
10	7192	X	7000	-0-	-192	-0-	6953	2	47	9	Y	43	71	1			29
11	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6738	2	46	9	Y	42	38	1			33
12	7006	X	6057	-0-	-949	-0-	6037	2	20	9	Y	18					51
01	7006	X	6799	-0-	-207	-0-	6742	2	57	9	Y	52	34	1			69

BRITTON GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275375 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10456 - 15102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16368	X	15254	-0-	-1114	-0-	458	1	14655	2	Y	128	84	0	44	1	18
							141	9									
09	15660	X	14604	-0-	-1056	-0-	439	1	14021	2	Y	131	89	0	44	1	16
							144	9									
10	16182	X	14840	-0-	-1342	-0-	430	1	14254	2	Y	142	92	0	50	1	16
							156	9									
11	15450	X	14583	-0-	-867	-0-	419	1	14006	2	Y	144	86	0	41	1	33
							158	9									
12	15438	X	14531	-0-	-907	-0-	424	1	13942	2	Y	150	96	0	52	1	35
							165	9									
01	15252	X	15130	-0-	-122	-0-	456	1	14509	2	Y	150	99	0	53	1	33
							165	9									

ROAD'S END GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275474 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10499 - 15425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8184	X	7694	-0-	-490	-0-	7610	2	84	9	Y	76	74	1			107
09	7920	X	7459	-0-	-461	-0-	7376	2	83	9	Y	75	142	1			40
10	8184	X	7679	-0-	-505	-0-	7590	2	89	9	Y	81	37	1			84
11	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7491	2	92	9	Y	84	79	1			89
12	7781	X	7739	-0-	-42	-0-	7644	2	95	9	Y	86	80	1			95
01	7719	X	7410	-0-	-309	-0-	7323	2	87	9	Y	79	92	1			82

SANDERS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275616 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9951 - 13566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9300	X	7799	-0-	-1501	-0-	232	1	7431	2	Y	124	81	0	43	1	18
							136	9									
09	9000	X	8431	-0-	-569	-0-	251	1	8024	2	Y	142	95	0	47	1	18
							156	9									
10	9176	X	8163	-0-	-1013	-0-	234	1	7767	2	Y	147	96	0	52	1	17
							162	9									
11	8880	X	8046	-0-	-834	-0-	229	1	7653	2	Y	149	90	0	42	1	34
							164	9									
12	8711	X	7111	-0-	-1600	-0-	205	1	6755	2	Y	137	90	0	49	1	32
							151	9									
01	8711	X	8613	-0-	-98	-0-	257	1	8179	2	Y	161	103	0	55	1	35
							177	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
08	14198	X	13491	-0-	-707	-0-	406	1	12995	2	Y	82	53	0	28	1	12
							90	9									
09	13500	X	12627	-0-	-873	-0-	381	1	12158	2	Y	80	55	0	27	1	10
							88	9									
10	13950	X	12970	-0-	-980	-0-	377	1	12496	2	Y	88	57	0	31	1	10
							97	9									
11	13500	X	12694	-0-	-806	-0-	366	1	12230	2	Y	89	54	0	25	1	20
							98	9									
12	13485	X	12255	-0-	-1230	-0-	359	1	11797	2	Y	90	58	0	31	1	21
							99	9									
01	13485	X	12180	-0-	-1305	-0-	369	1	11715	2	Y	87	58	0	31	1	19
							96	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
08	11532	X	11034	-0-	-498	-0-	331	1	10601	2	Y	93	61	0	32	1	13
							102	9									
09	10950	X	10376	-0-	-574	-0-	312	1	9961	2	Y	94	64	0	31	1	12
							103	9									
10	11315	X	10715	-0-	-600	-0-	310	1	10292	2	Y	103	67	0	36	1	12
							113	9									
11	10680	X	10134	-0-	-546	-0-	291	1	9732	2	Y	101	61	0	29	1	23
							111	9									
12	11036	X	9703	-0-	-1333	-0-	283	1	9309	2	Y	101	65	0	35	1	24
							111	9									
01	11036	X	10030	-0-	-1006	-0-	303	1	9616	2	Y	101	67	0	36	1	22
							111	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
08	12121	X	11470	-0-	-651	-0-	11296	2	174	9	Y	158	155	1			222
09	11730	X	10994	-0-	-736	-0-	10822	2	172	9	Y	156	295	1			83
10	12121	X	11372	-0-	-749	-0-	11190	2	182	9	Y	165	76	1			172
11	11460	X	10739	-0-	-721	-0-	10556	2	183	9	Y	166	163	1			175
12	11842	X	10777	-0-	-1065	-0-	10595	2	182	9	Y	165	157	1			183
01	11470	X	10868	-0-	-602	-0-	10692	2	176	9	Y	160	178	1			165

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
08	9765	X	9476	-0-	-289	-0-	9425	2	51	9	Y	46	48	1			76
09	9450	X	9125	-0-	-325	-0-	9068	2	57	9	Y	52	46	1			82
10	9765	X	9187	-0-	-578	-0-	9122	2	65	9	Y	59	101	1			40
11	9180	X	8790	-0-	-390	-0-	8726	2	64	9	Y	58	53	1			45
12	9486	X	8342	-0-	-1144	-0-	8313	2	29	9	Y	26					71
01	9486	X	8869	-0-	-617	-0-	8790	2	79	9	Y	72	47	1			96

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
08	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	310	1	9914	2	Y	9	7	0	3	1	1
							10	9									
09	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	314	1	10023	2	Y	11	7	0	4	1	1
							12	9									
10	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	300	1	9936	2	Y	11	7	0	4	1	1
							12	9									
11	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	290	1	9679	2	Y	12	7	0	3	1	3
							13	9									
12	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	298	1	9794	2	Y	12	8	0	4	1	3
							13	9									
01	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	346	1	11008	2	Y	13	8	0	5	1	3
							14	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277054 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9784 - 12931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	6112	-0-	-181	-0-	184	1	5876	2	Y	47	31	0	16	1	7
							52	9									
09	6090	X	5074	-0-	-1016	-0-	153	1	4876	2	Y	41	29	0	14	1	5
							45	9									
10	6293	X	5168	-0-	-1125	-0-	150	1	4968	2	Y	45	29	0	16	1	5
							50	9									
11	6000	X	5152	-0-	-848	-0-	148	1	4952	2	Y	47	28	0	13	1	11
							52	9									
12	6200	X	4919	-0-	-1281	-0-	144	1	4724	2	Y	46	30	0	16	1	11
							51	9									
01	6107	X	5521	-0-	-586	-0-	167	1	5299	2	Y	50	33	0	17	1	11
							55	9									

JUBLE D. GRIFFIS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 282090 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9590 - 9928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
DUKE WELL #: 1H RRCID -> 286978 COMPL. DATE 04/28/2020 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10288 - 15650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	60083	X	60083	-0-	-0-	-0-	59834	3	249	9	N	226	176	1			367
09	23970	X	21029	-0-	-2941	-0-	20785	3	244	9	N	222	177	1			412
10	23157	X	20912	-0-	-2245	-0-	20646	3	266	9	N	242	355	1			299
11	21690	X	19671	-0-	-2019	-0-	19546	3	125	9	N	114					413
12	36673	X	15189	-0-	-21484	-0-	15018	3	171	9	N	155	362	1			206
01	36673	X	NO RPT	-0-	-36673	-0-					N	NO RPT					206

DUKE WELL #: 2H RRCID -> 294039 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10460 - 16382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	103013	X	60538	-0-	-42475	-0-	59834	3	704	9	N	640	735	1			324
09	84540	X	54555	-0-	-29985	-0-	53924	3	631	9	N	574	556	1			342
10	78213	X	50057	-0-	-28156	-0-	49373	3	684	9	N	622	536	1			428
11	69450	X	47848	-0-	-21602	-0-	47229	3	619	9	N	563	555	1			436
12	64976	X	37064	-0-	-27912	-0-	36712	3	352	9	N	320	434	1			322
01	60543	X	NO RPT	-0-	-60543	-0-					N	NO RPT					322

RFE OPERATING, LLC 704776
ELDRIDGE-BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 167154 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9627 - 9847

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	178	-0-	-287	-0-	178	2			N	-0-					142
09	330	N	163	-0-	-167	-0-	163	2			N	-0-					142
10	279	N	140	-0-	-139	-0-	140	2			N	-0-					142
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					142
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					142
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					142

MCELROY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202799 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
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

GREEN FOX DEEP GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 222561 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	147	1			47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

CLEAR LAKE GU WELL #: 1H RRCID -> 241870 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12934 PERF.10005 - 12934

08	4371	X	4275	-0-	-96	-0-	4274	2	1	9	N	1					43
09	4230	X	4222	-0-	-8	-0-	4198	2	24	9	N	22					65
10	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4473	2	113	9	N	103	109	1	12	8	47
11	4140	X	4112	-0-	-28	-0-	4111	2	1	9	N	1	1	8			47
12	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5887	2	90	9	N	82					129
01	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4719	2	113	9	N	103	180	1	8	8	44

HARRISON, J. W. ESTATE GU WELL #: 1H RRCID -> 244338 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10151 - 12678

08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					190
09	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					190
10	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	3	126	1			67
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					67
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
08	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3859	2	13	9	N	12					142
09	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					142
10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-	93	1			49
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					49
12	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	36					85
01	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					85

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
08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-	155	5			-0-
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147	5			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6889	2	63	9	N	57	176	1			152
09	6720	X	6703	-0-	-17	-0-	6634	2	69	9	N	63					215
10	6944	X	6827	-0-	-117	-0-	6780	2	47	9	N	43	105	1	18	8	135
11	6720	X	6533	-0-	-187	-0-	6508	2	25	9	N	23	1	8			157
12	6944	X	5838	-0-	-1106	-0-	5838	2			N	-0-					157
01	6944	X	4956	-0-	-1988	-0-	4834	2	122	9	N	111	171	1	13	8	84

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
08	15996	X	14002	-0-	-1994	-0-	13949	2	53	9	N	48					225
09	15360	X	13427	-0-	-1933	-0-	13354	2	73	9	N	66					291
10	15004	X	12961	-0-	-2043	-0-	12883	2	78	9	N	71	35	8			327
11	13560	X	12442	-0-	-1118	-0-	12384	2	58	9	N	53	180	1	3	8	197
12	14012	X	13111	-0-	-901	-0-	13053	2	58	9	N	53					250
01	14012	X	11631	-0-	-2381	-0-	11594	2	37	9	N	34	20	8			264

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
08	43772	X	37735	-0-	-6037	-0-	36764	2	971	9	N	883	878	1			242
09	42360	X	36605	-0-	-5755	-0-	35640	2	965	9	N	877	877	1			242
10	43028	X	34196	-0-	-8832	-0-	33137	2	1059	9	N	963	841	1	102	8	262
11	39060	X	20548	-0-	-18512	-0-	20153	2	395	9	N	359	359	1	5	8	257
12	38378	X	31967	-0-	-6411	-0-	30953	2	1014	9	N	922	964	1	114	8	101
01	37820	X	31767	-0-	-6053	-0-	30657	2	1110	9	N	1009	877	1	48	8	172

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
08	33449	X	28998	-0-	-4451	-0-	27890	2	1108	9	N	1007	1238	1			38
09	32370	X	26979	-0-	-5391	-0-	25718	2	1261	9	N	1146	1032	1			152
10	30752	X	28741	-0-	-2011	-0-	27457	2	1284	9	N	1167	1045	1	84	8	190
11	29200	X	29200	-0-	-0-	-0-	28129	2	1071	9	N	974	714	1	7	8	443
*12	29481	X	22158	-0-	-7323	-0-	21085	2	1073	9	N	975	1201	1	109	8	108
01	28985	X	18474	-0-	-10511	-0-	17737	2	737	9	N	670	622	1	11	8	146

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
08	1116	N	980	-0-	-136	-0-	980	2			N	-0-					204
09	1200	N	873	-0-	-327	-0-	873	2			N	-0-					204
10	899	N	621	-0-	-278	-0-	619	2	2	9	N	2	2	8			204
11	960	N	295	-0-	-665	-0-	295	2			N	-0-					204
12	899	N	349	-0-	-550	-0-	349	2			N	-0-					204
01	2263	X	231	-0-	-2032	-0-	231	2			N	-0-					204

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
08	40021	X	26403	-0-	-13618	-0-	26150	2	253	9	N	230	171	1			276
09	38730	X	20154	-0-	-18576	-0-	20011	2	143	9	N	130	356	1			50
10	36363	X	-0-	-0-	-36363	-0-					N	-0-					50
11	30900	X	-0-	-0-	-30900	-0-					N	-0-					50
12	31930	X	151	-0-	-31779	-0-	151	1			N	-0-					50
01	26412	X	154	-0-	-26258	-0-	140	1	14	2	N	-0-					50

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
08	142321	X	116895	-0-	-25426	-0-	115511	2	1384	9	N	1258	1380	1			225
09	137730	X	101962	-0-	-35768	-0-	100860	2	1102	9	N	1002	1060	1			167
10	142321	X	55405	-0-	-86916	-0-	54429	2	976	9	N	887	846	1	166	8	42
11	137730	X	2960	-0-	-134770	-0-	2896	2	64	9	N	58	1	8			99
12	140461	X	59897	-0-	-80564	-0-	58672	2	1225	9	N	1114	978	1	23	8	212
01	116901	X	44262	-0-	-72639	-0-	43321	2	941	9	N	855	748	1	36	8	239

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HARRIS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206040 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10468 - 15573

08	11098	X	10565	-0-	-533	-0-	10559	2	6	9	N	5	5	8			69
09	10740	X	10103	-0-	-637	-0-	10103	2			N	-0-					69
10	10819	X	9317	-0-	-1502	-0-	9306	2	11	9	N	10	10	8			69
11	10470	X	7296	-0-	-3174	-0-	7274	2	22	9	N	20	20	8			69
12	10819	X	8176	-0-	-2643	-0-	7773	2	403	9	N	366	181	1	19	8	235
01	10571	X	8912	-0-	-1659	-0-	8780	2	132	9	N	120	183	1			172

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	9346	2	77	9	N	70	181	1	2	8	54
09	9090	X	8971	-0-	-119	-0-	8909	2	62	9	N	56					110
10	9393	X	9128	-0-	-265	-0-	8996	2	132	9	N	120	176	1			54
11	9120	X	8719	-0-	-401	-0-	8649	2	70	9	N	64	1	8			117
12	9424	X	8066	-0-	-1358	-0-	7937	2	129	9	N	117					234
01	9424	X	9032	-0-	-392	-0-	8962	2	70	9	N	64	190	1	1	8	107

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

08	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	1822	1	4222	2	N	-0-					140
09	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	1570	1	3952	2	N	92	162	1			70
							101	9									
10	6479	X	5110	-0-	-1369	-0-	1598	1	3512	2	N	-0-					70
11	6270	X	4923	-0-	-1347	-0-	1556	1	3367	2	N	-0-					70
12	6479	X	5079	-0-	-1400	-0-	1746	1	3333	2	N	-0-					70
01	6045	X	3573	-0-	-2472	-0-	1116	1	2258	2	N	181	181	1			70
							199	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
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
08	9393	X	8802	-0-	-591	-0-	8606	2	196	9	N	178	178	1			32
09	9090	X	8559	-0-	-531	-0-	8377	2	182	9	N	165					197
10	9393	X	8805	-0-	-588	-0-	8629	2	176	9	N	160	163	1			194
11	8670	X	8372	-0-	-298	-0-	8283	2	89	9	N	81	178	1			97
12	8835	X	6688	-0-	-2147	-0-	6534	2	154	9	N	140	180	1			57
01	8835	X	8791	-0-	-44	-0-	8769	2	22	9	N	20					77

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250

08	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	843	1	2710	2	Y	27	29	1			6
							30	9									
09	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	867	1	3064	2	Y	34	29	1			11
							37	9									
10	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	837	1	3166	2	Y	38	32	1			17
							42	9									
11	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	790	1	3154	2	Y	23	33	1			7
							25	9									
12	3255	X	3202	-0-	-53	-0-	585	1	2614	2	Y	3					10
							3	9									
01	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	611	1	3516	2	Y	38	30	1			18
							42	9									

MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526

08	14756	X	14433	-0-	-323	-0-	14392	2	41	9	N	37					134
09	14280	X	13759	-0-	-521	-0-	13713	2	46	9	N	42	176	1			-0-
10	14756	X	13809	-0-	-947	-0-	13798	2	11	9	N	10					10
11	14070	X	12800	-0-	-1270	-0-	12715	2	85	9	N	77					87
12	14477	X	13076	-0-	-1401	-0-	13032	2	44	9	N	40					127
01	14446	X	13580	-0-	-866	-0-	13519	2	61	9	N	55					182

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136

08	3100	N	2435	-0-	-665	5242	736	1	1682	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
09	3000	N	2584	-0-	-416	4826	744	1	1818	2	Y	20	17	1			6
							22	9									
10	3100	N	2623	-0-	-477	4349	696	1	1903	2	Y	22	18	1			10
							24	9									
11	3000	N	1269	-0-	-1731	2618	363	1	895	2	Y	10	16	1			4
							11	9									
12	3100	N	2518	-0-	-582	2036	497	1	2020	2	Y	1					5
							1	9									
01	3100	N	1929	-0-	-1171	865	383	1	1522	2	Y	22	17	1			10
							24	9									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214

08	4867	X	3047	-0-	-1820	-0-	821	1	2201	2	Y	23	26	1			5
							25	9									
09	4710	X	2896	-0-	-1814	-0-	764	1	2100	2	Y	29	25	1			9
							32	9									
10	4402	X	3196	-0-	-1206	-0-	749	1	2410	2	Y	34	28	1			15
							37	9									
11	3690	X	3455	-0-	-235	-0-	830	1	2605	2	Y	18	27	1			6
							20	9									
12	3379	X	2189	-0-	-1190	-0-	544	1	1643	2	Y	2					8
							2	9									
01	3193	X	2800	-0-	-393	-0-	464	1	2297	2	Y	35	27	1			16
							39	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	7956	-0-	-321	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7616	-0-	-304	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7749	-0-	-373	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7088	-0-	-742	-0-	7052	2	36	9	N	33					33
12	8091	X	6455	-0-	-1636	-0-	6455	2			N	-0-					33
01	7967	X	7171	-0-	-796	-0-	7171	2			N	-0-					33

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223

08	4805	X	3516	-0-	-1289	-0-	781	1	2661	2	Y	67	72	1			15
							74	9									
09	4380	X	3539	-0-	-841	-0-	825	1	2619	2	Y	86	74	1			27
							95	9									
10	4557	X	3688	-0-	-869	-0-	830	1	2752	2	Y	96	80	1			43
							106	9									
11	4410	X	3827	-0-	-583	-0-	833	1	2936	2	Y	53	79	1			17
							58	9									
12	4557	X	2716	-0-	-1841	-0-	509	1	2201	2	Y	5					22
							6	9									
01	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	588	1	3055	2	Y	101	77	1			46
							111	9									

HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606

08	3565	X	3303	-0-	-262	-0-	1589	1	1642	2	N	65					160
							72	9									
09	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	1951	1	1758	2	N	137	178	1			119
							151	9									
10	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	1853	1	1719	2	N	142	179	1			82
							156	9									
11	3270	X	3059	-0-	-211	-0-	1512	1	1437	2	N	100					182
							110	9									
12	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	1978	1	2400	2	N	57	180	1			59
							63	9									
01	3565	X	3316	-0-	-249	-0-	1765	1	1498	2	N	48					107
							53	9									

TAYLOR, D. WELL #: 1H RRCID -> 266082 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10418 - 13984

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2023

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134

08	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	752	1	2222	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
09	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	721	1	1912	2	Y	20	18	1			6
							22	9									
10	3100	N	3514	-0-	414	414	775	1	2714	2	Y	23	19	1			10
							25	9									
11	2430	N	1796	-0-	-634	-0-	327	1	1457	2	Y	11	17	1			4
							12	9									
12	2511	N	1883	-0-	-628	-0-	365	1	1517	2	Y	1					5
							1	9									
01	2511	X	1948	-0-	-563	-0-	453	1	1469	2	Y	24	18	1			11
							26	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	846	1	2468	2	Y	81	87	1			17
							89	9									
09	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	811	1	2778	2	Y	99	85	1			31
							109	9									
10	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	820	1	3018	2	Y	110	92	1			49
							121	9									
11	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	740	1	2958	2	Y	62	91	1			20
							68	9									
12	3317	X	2197	-0-	-1120	-0-	488	1	1703	2	Y	5					25
							6	9									
01	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	572	1	2699	2	Y	116	88	1			53
							128	9									

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 B RRCID -> 074649 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9681 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2410	N	2017	-0-	-393	-0-	102	1	1879	3	Y	33					108
							36	9									
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	94	1	1652	3	Y	45					153
							50	9									
10	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	116	1	2069	3	Y	67					220
							74	9									
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	68	1	1576	3	Y	25					245
							28	9									
12	1705	N	544	-0-	-1161	-0-	34	1	475	3	Y	32	167	1			110
							35	9									
01	1705	N	1152	-0-	-553	-0-	65	1	1024	3	Y	57					167
							63	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 B RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	28	1	526	3	N	62	160	1			13
							68	9									
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	26	1	443	3	N	10					23
							11	9									
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	27	1	489	3	N	2					25
							2	9									
11	600	N	518	-0-	-82	-0-	54	1	458	3	N	5					30
							6	9									
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	97	1	1770	3	N	-0-					30
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	118	1	1857	3	N	30					60
							33	9									

KINGSTREE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179733 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	23	1	424	3	N	4					33
							4	9									
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	28	1	495	3	N	8					41
							9	9									
10	496	N	487	-0-	-9	-0-	25	1	462	3	N	-0-					41
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	27	1	480	3	N	-0-					41
12	558	N	195	-0-	-363	-0-	10	1	185	3	N	-0-					41
01	496	N	171	-0-	-325	-0-	10	1	161	3	N	-0-					41

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 B RRCID -> 184006 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1110	-0-	-192	-0-	104	1	1006	3	N	-0-					70
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	72	1	1272	3	N	6					76
							7	9									
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	75	1	1399	3	N	4					80
							4	9									
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	68	1	1199	3	N	3					83
							3	9									
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	65	1	1306	3	N	5					88
							6	9									
01	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	125	1	1972	3	N	-0-					88

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942

08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	46	1	859	3	Y	-0-					92
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	79	1	1383	3	Y	-0-					92
10	1395	N	720	-0-	-675	-0-	38	1	682	3	Y	-0-					92
11	870	N	539	-0-	-331	-0-	21	1	518	3	Y	-0-					92
12	1519	N	186	-0-	-1333	-0-	2	1	184	3	Y	-0-					92
01	713	N	-0-	-0-	-713	-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

08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					169
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					169
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					169
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					169
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					169

D'SPAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208431 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 9924

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					60
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					60
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					60

WHITLOW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208487 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8656 - 10110

08	341	N	120	-0-	-221	-0-	120	3			N	-0-					182
09	300	N	145	-0-	-155	-0-	145	3			N	-0-					182
10	341	N	120	-0-	-221	-0-	120	3			N	-0-					182
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					182
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					182
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					182

CINDY WELL #: 1 RRCID -> 214814 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9844 - 9966

08	527	N	350	-0-	-177	-0-	350	3			N	-0-					247
09	480	N	275	-0-	-205	-0-	275	3			N	-0-					247
10	434	N	320	-0-	-114	-0-	320	3			N	-0-					247
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					247
*12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					247
01	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					247

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
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
08	279	N	80	-0-	-199	-0-	80	3			N	-0-					54
09	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	3			N	-0-					54
10	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	3			N	-0-					54
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					54
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					54
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					54

CINDY WELL #: 3 RRCID -> 226497 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9714 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		180	-0-	180	180	180	3			Y	-0-					53
09	DLQ G-10		60	-0-	60	240	60	3			Y	-0-					53
10	290	N	50	-0-	-240	-0-	50	3			Y	-0-					53
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					53
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					53
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					53

CINDY WELL #: 4 RRCID -> 227529 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		455	-0-	455	455	455	3			Y	-0-					113
09	DLQ G-10		370	-0-	370	825	370	3			Y	-0-					113
10	1005	N	180	-0-	-825	-0-	180	3			Y	-0-					113
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					113
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					113
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					113

D'SPAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229453 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					126
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					126
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					126
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					126
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					126
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					126

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
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	398	2	10	9	Y	9					71
09	480	N	418	-0-	-62	-0-	408	2	10	9	Y	9					80
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	334	2	10	9	Y	9					89
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	387	2	7	9	Y	6					95
12	434	N	326	-0-	-108	-0-	320	2	6	9	Y	5					100
01	341	N	294	-0-	-47	-0-	280	2	14	9	Y	13					113

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
08	496	N	367	-0-	-129	-0-	365	2	2	9	Y	2					29
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	480	2	2	9	Y	2					31
10	465	N	377	-0-	-88	-0-	375	2	2	9	Y	2					33
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9	Y	1					34
12	496	N	467	-0-	-29	-0-	466	2	1	9	Y	1					35
01	372	N	319	-0-	-53	-0-	315	2	4	9	Y	4					39

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186710 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 10010

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187834 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 9999

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188152 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 10007

08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	437	2	2	9	Y	2					30
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	Y	1					31
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	345	2	2	9	Y	2					33
11	420	N	124	-0-	-296	-0-	124	2			Y	-0-					33
12	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	2			Y	-0-					33
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	370	2	6	9	Y	5					38

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 9992

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190322 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191041 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195090 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247570 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8616 - 10028

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250489 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 9840 - 9986

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251755 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9840 - 9990

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 274179 COMPL. DATE 04/15/2017 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10126 - 15319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10695	X	9719	-0-	-976	-0-	190	1	9472	2	Y	52	48	1			45
							57	9									
09	9870	X	9640	-0-	-230	-0-	178	1	9414	2	Y	44	49	1			40
							48	9									
10	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	206	1	9852	2	Y	44	51	1			33
							48	9									
11	9420	X	9095	-0-	-325	-0-	186	1	8861	2	Y	44					77
							48	9									
12	9951	X	7814	-0-	-2137	-0-	143	1	7619	2	Y	47	48	1			76
							52	9									
01	10106	X	8380	-0-	-1726	-0-	171	1	8158	2	Y	46	90	1			32
							51	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 274259 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10373 - 11931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	2887	-0-	-1639	-0-	56	1	2809	2	Y	20	18	1			17
							22	9									
09	4380	X	2651	-0-	-1729	-0-	49	1	2585	2	Y	15	18	1			14
							17	9									
10	3286	X	3094	-0-	-192	-0-	63	1	3012	2	Y	17	18	1			13
							19	9									
11	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	58	1	2746	2	Y	18					31
							20	9									
12	2883	X	2110	-0-	-773	-0-	39	1	2053	2	Y	16	19	1			28
							18	9									
01	3100	X	2437	-0-	-663	-0-	50	1	2368	2	Y	17	33	1			12
							19	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 274260 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10089 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16103	X	16103	-0-	-0-	-0-	313	1	15660	2	Y	118	109	1			102
							130	9									
09	15060	X	15060	-0-	-0-	-0-	278	1	14679	2	Y	94	110	1			86
							103	9									
10	14782	X	14782	-0-	-0-	-0-	301	1	14385	2	Y	87	107	1			66
							96	9									
11	16129	X	16129	-0-	-0-	-0-	329	1	15682	2	Y	107					173
							118	9									
12	14877	X	14877	-0-	-0-	-0-	272	1	14472	2	Y	121	107	1			187
							133	9									
01	15718	X	15718	-0-	-0-	-0-	320	1	15267	2	Y	119	221	1			85
							131	9									

SHOULTS WELL #: 1H RRCID -> 275732 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10730 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13051	X	9803	-0-	-3248	-0-	34	1	9741	2	Y	25	63	1			48
							28	9									
09	12630	X	11420	-0-	-1210	-0-	145	1	11246	2	Y	26					74
							29	9									
10	13051	X	11630	-0-	-1421	-0-	176	1	11375	2	Y	72	64	1			82
							79	9									
11	12630	X	11317	-0-	-1313	-0-	184	1	11083	2	Y	45	58	1			69
							50	9									
12	12121	X	10994	-0-	-1127	-0-	146	1	10795	2	Y	48	62	1			55
							53	9									
01	11811	X	11258	-0-	-553	-0-	174	1	11026	2	Y	53					108
							58	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 276496 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10464 - 17385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16523	X	9291	-0-	-7232	-0-	32	1	9239	2	Y	18	60	1			40
							20	9									
09	15990	X	15687	-0-	-303	-0-	200	1	15455	2	Y	29					69
							32	9									
10	16492	X	15240	-0-	-1252	-0-	231	1	14928	2	Y	74	59	1			84
							81	9									
11	15960	X	14716	-0-	-1244	-0-	239	1	14426	2	Y	46	60	1			70
							51	9									
12	16213	X	14040	-0-	-2173	-0-	187	1	13801	2	Y	47	62	1			55
							52	9									
01	16213	X	12369	-0-	-3844	-0-	192	1	12129	2	Y	44					99
							48	9									

PELZ WELL #: 1H RRCID -> 277411 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10414 - 17575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19220	X	13157	-0-	-6063	-0-	45	1	13089	2	Y	21	57	1			41
							23	9									
09	18420	X	17061	-0-	-1359	-0-	217	1	16815	2	Y	26					67
							29	9									
10	18507	X	16879	-0-	-1628	-0-	257	1	16547	2	Y	68	57	1			78
							75	9									
11	17910	X	16335	-0-	-1575	-0-	266	1	16022	2	Y	43	56	1			65
							47	9									
12	17825	X	15304	-0-	-2521	-0-	204	1	15056	2	Y	40	58	1			47
							44	9									
01	17639	X	17193	-0-	-446	-0-	267	1	16874	2	Y	47					94
							52	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOODLAWN (PETTIT) 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BRANGUS ENERGY LLC 088639
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 017058 COMPL. DATE 02/15/1954 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6327 - 6448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2	N	-0-	-0-
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2	N	-0-	-0-
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	N	-0-	-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-	-0-
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-	-0-
*01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	N	-0-	-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017005 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6586 - 6601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164567 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6468 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2126	3	4	9	Y	4					186
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1684	3	2	9	Y	2					188
10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2066	3	3	9	Y	3					191
11	2070	N	1789	-0-	-281	-0-	1786	3	3	9	Y	3					194
12	1736	N	1286	-0-	-450	-0-	1286	3			Y	-0-					194
01	2077	N	1503	-0-	-574	-0-	1503	3			Y	-0-					194

SANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468

08	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
10	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2128	-0-	-182	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	1790	-0-	-504	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	1897	-0-	-490	-0-	1897	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-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-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 017036 COMPL. DATE 06/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6568

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	5611	X	5437	-0-	-174	-0-	459	1	4268	2	Y	645	420	0	222	1	92						
							710	9															
09	5430	X	5165	-0-	-265	-0-	440	1	4013	2	Y	647	441	0	217	1	81						
							712	9															
10	5611	X	5397	-0-	-214	-0-	451	1	4161	2	Y	714	463	0	251	1	81						
							785	9															
11	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	438	1	4120	2	Y	732	438	0	208	1	167						
							805	9															
12	5425	X	4387	-0-	-1038	-0-	415	1	3290	2	Y	620	416	0	225	1	146						
							682	9															
01	5425	X	4859	-0-	-566	-0-	441	1	3682	2	Y	669	435	0	233	1	147						
							736	9															

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINDLEY GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 017023 COMPL. DATE 05/26/1950 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6384 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	2168	-0-	-33	-0-	64	1	2057	2	Y	43	28	0	15	1	6
							47	9									
09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	62	1	1988	2	Y	45	30	0	15	1	6
							50	9									
10	2108	N	2088	-0-	-20	-0-	60	1	1976	2	Y	47	31	0	17	1	5
							52	9									
11	2100	N	1983	-0-	-117	-0-	56	1	1875	2	Y	47	28	0	13	1	11
							52	9									
12	2170	N	1716	-0-	-454	-0-	49	1	1621	2	Y	42	28	0	15	1	10
							46	9									
01	2077	N	1644	-0-	-433	-0-	49	1	1552	2	Y	39	26	0	14	1	9
							43	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164910 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6462 - 6538

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 174526 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6391 - 9401

08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	222	1	1903	2	Y	41	26	0	14	1	6
							45	9									
09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	208	1	1621	2	Y	38	26	0	13	1	5
							42	9									
10	1829	N	1567	-0-	-262	-0-	203	1	1328	2	Y	33	22	0	12	1	4
							36	9									
11	1770	N	1367	-0-	-403	-0-	192	1	1142	2	Y	30	18	0	9	1	7
							33	9									
12	1829	N	1661	-0-	-168	-0-	206	1	1412	2	Y	39	24	0	13	1	9
							43	9									
01	1581	N	1463	-0-	-118	-0-	201	1	1226	2	Y	33	23	0	12	1	7
							36	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2481	N	2481	-0-		-0-	-0-	388	1	2021	2	Y	65	42	0	22	1	9
								72	9									
09	2413	N	2413	-0-		-0-	-0-	376	1	1964	2	Y	66	45	0	22	1	8
								73	9									
10	2340	N	2340	-0-		-0-	-0-	382	1	1882	2	Y	69	45	0	24	1	8
								76	9									
11	2400	N	1745	-0-		-655	-0-	355	1	1332	2	Y	53	33	0	16	1	12
								58	9									
12	2480	N	1662	-0-		-818	-0-	363	1	1242	2	Y	52	34	0	18	1	12
								57	9									
01	2325	N	1738	-0-		-587	-0-	366	1	1313	2	Y	54	35	0	19	1	12
								59	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	425	N	425	-0-		-0-	-0-	13	1	400	2	Y	11	7	0	4	1	2
								12	9									
09	361	N	361	-0-		-0-	-0-	11	1	339	2	Y	10	7	0	4	1	1
								11	9									
10	357	N	357	-0-		-0-	-0-	10	1	335	2	Y	11	7	0	4	1	1
								12	9									
11	410	N	410	-0-		-0-	-0-	11	1	384	2	Y	14	8	0	4	1	3
								15	9									
12	314	N	314	-0-		-0-	-0-	9	1	294	2	Y	10	7	0	4	1	2
								11	9									
01	350	N	350	-0-		-0-	-0-	10	1	328	2	Y	11	7	0	4	1	2
								12	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		-0-	-0-		-0-	2606					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-		-0-	2606					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-		-0-	2606					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-		-0-	2606					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-		-0-	2606					Y	-0-					-0-
01	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284768 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372

08	3100 N	2073	-0-	-1027	2999	337 1	1736 2	Y	-0-							-0-
09	3000 N	1973	-0-	-1027	1972	325 1	1648 2	Y	-0-							-0-
10	3100 N	2005	-0-	-1095	877	333 1	1672 2	Y	-0-							-0-
11	2847 N	1970	-0-	-877	-0-	323 1	1647 2	Y	-0-							-0-
12	1953 N	1726	-0-	-227	-0-	325 1	1401 2	Y	-0-							-0-
01	1953 N	1900	-0-	-53	-0-	332 1	1568 2	Y	-0-							-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 290751 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6474 - 6580

08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	32 1 40 9	1023 2	N	36	22 0	12 1	5
09	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	41 1 54 9	1320 2	N	49	32 0	16 1	6
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	34 1 50 9	1123 2	N	45	30 0	16 1	5
11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	30 1 46 9	1013 2	N	42	25 0	12 1	10
12	1457 N	1062	-0-	-395	-0-	30 1 46 9	986 2	N	42	27 0	15 1	10
01	1209 N	1132	-0-	-77	-0-	33 1 48 9	1051 2	N	44	29 0	15 1	10

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291615 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 6395 - 7088

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	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

08	1426 N	1378	-0-	-48	-0-	199 1 10 9	1169 2	Y	9	6 0	3 1	1
09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	194 1 11 9	1167 2	Y	10	7 0	3 1	1
10	1395 N	1200	-0-	-195	-0-	193 1 10 9	997 2	Y	9	6 0	3 1	1
11	1320 N	1299	-0-	-21	-0-	190 1 11 9	1098 2	Y	10	6 0	3 1	2
12	1426 N	1209	-0-	-217	-0-	193 1 12 9	1004 2	Y	11	7 0	4 1	2
01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	196 1 12 9	1069 2	Y	11	7 0	4 1	2

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
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					140
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					140
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					140
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					140
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					140
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					140

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
WOODLEY COBRA SWD WELL #: 2 RRCID -> 286912 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5949 - 6042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 017050 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	63	1	1180	3	N	135	177	1			141
							149	9									
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	63	1	1109	3	N	135	190	1			86
							149	9									
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	62	1	1103	3	N	176	187	1			75
							194	9									
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	59	1	1045	3	N	127					202
							140	9									
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	52	1	954	3	N	134	177	1			159
							147	9									
01	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	62	1	984	3	N	31	190	1			-0-
							34	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
08	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	45	1	853	3	N	223	177	1			120
							245	9									
09	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	46	1	823	3	N	157	155	1			122
							173	9									
10	978	X	978	-0-	-0-	-0-	39	1	743	2	N	178	163	1			137
							196	9									
11	949	X	949	-0-	-0-	-0-	38	1	693	3	N	198	172	1			163
							218	9									
12	756	X	756	-0-	-0-	-0-	31	1	568	3	N	143	156	1			150
							157	9									
01	860	X	860	-0-	-0-	-0-	39	1	626	3	N	177	156	1			171
							195	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
08	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	90	1	1650	3	N	179	185	1			52
							197	9									
09	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	104	1	1798	3	N	226	170	1			108
							249	9									
10	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	96	1	1794	3	N	243	183	1			168
							267	9									
11	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	90	1	1573	3	N	237	364	1			41
							261	9									
12	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	80	1	1470	3	N	270	186	1			125
							297	9									
01	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	91	1	1444	3	N	261	186	1			200
							287	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 270929 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6501 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 2B RRCID -> 278342 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6348 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	54 180	1 9	996	3	N	164					182
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	53 164	1 9	920	3	N	149	180	1			151
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	55 161	1 9	1065	3	N	146	155	1			142
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	55 155	1 9	969	3	N	141	148	1			135
12	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	46 172	1 9	839	3	N	156	137	1			154
01	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	62 25	1 9	971	3	N	23	177	1			-0-

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 280069 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6390 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	27 211	1 9	501	3	N	192	167	1			136
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	21 213	1 9	376	3	N	194	194	1			136
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	19 139	1 9	340	3	N	126	168	1			94
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	18 220	1 9	327	3	N	200	155	1			139
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	20 232	1 9	372	3	N	211					350
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	26 209	1 9	425	3	N	190	337	1			203

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 290830 COMPL. DATE 06/26/2022 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	104 74	1 9	1016	3	N	67					247
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	36 34	1 9	623	3	N	31					278
10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	91 127	1 9	1867	3	N	115	183	1			210
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	90 138	1 9	1615	3	N	125					335
12	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	150 125	1 9	2624	3	N	114	172	1			277
01	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	173 113	1 9	2755	3	N	103	173	1			207

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	800	1	1	9	N	1					136
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	939	1	6	9	N	5					141
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	905	1	2	9	N	2					143
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	876	1	1	9	N	1					144
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	868	1	1	9	N	1					145
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

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
08	3100	N	2075	-0-	-1025	1049	2049	1	26	9	N	24					92
09	3000	N	1992	-0-	-1008	41	1957	1	35	9	N	32					124
10	2181	N	2140	-0-	-41	-0-	2118	1	22	9	N	20					144
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1842	1	17	9	N	15					159
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1452	1	62	9	N	56	191	1			24
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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
08	5704	X	5048	-0-	-656	-0-	4930	2	118	9	N	107					200
09	4290	X	4170	-0-	-120	-0-	4101	2	69	9	N	63	171	1			92
10	4030	X	3867	-0-	-163	-0-	3793	2	74	9	N	67					159
11	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4530	2	85	9	N	77	165	1			71
12	5053	X	3897	-0-	-1156	-0-	3745	2	152	9	N	138	184	1			25
01	5053	X	4979	-0-	-74	-0-	4882	2	97	9	N	88					113

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
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
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
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	918	2	4	9	N	4					87
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1051	2	6	9	N	5					92
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	752	2	3	9	N	3					95
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					95
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1103	2	6	9	N	5					100
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	719	2	3	9	N	3					103

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
08	930	N	774	-0-	-156	-0-	773	2	1	9	N	1					112
09	870	N	711	-0-	-159	-0-	32	1	675	2	N	4					116
							4	9									
10	961	N	699	-0-	-262	-0-	699	2			N	-0-					116
11	750	N	724	-0-	-26	-0-	38	1	685	2	N	1					117
							1	9									
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	43	1	761	2	N	2					119
							2	9									
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	33	1	689	2	N	3					122
							3	9									

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159350 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6596 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
01	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
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					71
09	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					71
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					71
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					71
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					71
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					71

HARRIS "E" WELL #: 2 RRCID -> 201280 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6570 - 6584

08	1085	N	657	-0-	-428	-0-	657	2			N	-0-					43
09	630	N	91	-0-	-539	-0-	91	2			N	-0-					43
10	775	N	659	-0-	-116	-0-	609	2	50	9	N	45					88
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1096	2	28	9	N	25					113
*12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	771	2	30	9	N	27					140
*01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	709	2	31	9	N	28					168

KING OPERATING CORPORATION 465296
WOODLAWN G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 202429 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6574

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	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

08	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	407	1	2630	2	Y	63	41	0	22	1	9
							69	9									
09	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	393	1	2507	2	Y	64	44	0	21	1	8
							70	9									
10	3069	X	3009	-0-	-60	-0-	401	1	2532	2	Y	69	45	0	24	1	8
							76	9									
11	2970	X	2930	-0-	-40	-0-	388	1	2465	2	Y	70	42	0	20	1	16
							77	9									
12	3069	X	2129	-0-	-940	-0-	85	1	1985	2	Y	54	37	0	20	1	13
							59	9									
01	3069	X	2410	-0-	-659	-0-	71	1	2271	2	Y	62	40	0	21	1	14
							68	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194761 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
MCELROY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202206 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6453 - 6461

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 6617

08	744	N	723	-0-	-21	-0-	14	1	557	3	N	138	173	1			337
							152	9									
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	12	1	466	3	N	144	162	1			319
							158	9									
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	10	1	403	3	N	137	185	1			271
							151	9									
11	690	N	395	-0-	-295	-0-	8	1	292	3	N	86					357
							95	9									
12	651	N	380	-0-	-271	-0-	5	1	186	3	N	172	180	1			349
							189	9									
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	169	180	1			338

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 273353 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 6756

08	1519	N	566	-0-	-953	-0-	21	1	399	3	N	133					228
							146	9									
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	78	1	1358	3	N	145	183	1			190
							160	9									
10	1519	N	529	-0-	-990	-0-	19	1	352	3	N	144	189	1			145
							158	9									
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	81	1	1441	3	N	165					310
							182	9									
12	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	71	1	1290	3	N	110	180	1			240
							121	9									
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	78	1	1226	3	N	158					398
							174	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 282699 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6724 - 6728

08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	71	1	1319	3	N	534	522	1			314
							587	9									
09	930	N	757	-0-	-173	-0-	19	1	336	3	N	365	328	1			351
							402	9									
10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	93	1	1746	3	N	367	331	1			387
							404	9									
11	1620	N	734	-0-	-886	-0-	17	1	300	3	N	379	324	1			442
							417	9									
12	775	N	690	-0-	-85	-0-	14	1	258	3	N	380	485	1			337
							418	9									
01	1674	N	877	-0-	-797	-0-	28	1	457	3	N	356	319	1			374
							392	9									

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 181790 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 183017 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183035 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188153 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 6622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190323 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 6640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 255187 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA) 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
EMMITT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 035151 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 5564 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2225	S	2225	-0-	-0-	-0-	384	1	1841	2	N	-0-					59
09	1812	S	1812	-0-	-0-	-0-	376	1	1433	2	N	3					62
							3	9									
10	2356	S	2356	-0-	-0-	-0-	468	1	1888	2	N	-0-					62
11	2271	S	2271	-0-	-0-	-0-	399	1	1866	2	N	5					67
							6	9									
12	1532	S	1532	-0-	-0-	-0-	307	1	1215	2	N	9					76
							10	9									
01	1069	S	1069	-0-	-0-	-0-	210	1	849	2	N	9					85
							10	9									

PILOT WELL #: 3 RRCID -> 196739 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5590 - 5685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 283505 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 5448 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					18
09	720	N	531	-0-	-189	-0-	531	2			N	-0-					18
10	589	N	450	-0-	-139	-0-	450	2			N	-0-					18
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					18
12	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					18
01	465	N	276	-0-	-189	-0-	276	2			N	-0-					18

TAYLOR, T.J. WELL #: 12 RRCID -> 283721 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 5554 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					69
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					69
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					69
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					69
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					69
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					69

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 284829 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 5462 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					27
09	450	N	310	-0-	-140	-0-	310	2			N	-0-					27
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					27
11	270	N	204	-0-	-66	-0-	204	2			N	-0-					27
12	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	2			N	-0-					27
01	186	N	69	-0-	-117	-0-	69	2			N	-0-					27

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 290225 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 5358 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					20
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					20
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					20
12	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					20
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					20

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SANDERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221431 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5642 - 5656

08	3100	N	2264	-0-	-836	1789	2264	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2378	-0-	-622	1167	2378	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2461	-0-	-639	528	2461	3			N	-0-					-0-
11	2881	N	2353	-0-	-528	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2118	-0-	-176	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	2177	-0-	-117	-0-	2177	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

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127605 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5737 - 5752

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 250624 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5757 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			90
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			91
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			93
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			94
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			94

DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-C RRCID -> 145979 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5718 - 5741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 275897 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5900 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOULTS RIVERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 276947 COMPL. DATE 10/06/2020 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 6340 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRANGUS ENERGY LLC 088639
BECKHAM, ALVIN WELL #: 2A RRCID -> 251965 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1074	2	33	9	N	30					90
09	2010	N	1567	-0-	-443	-0-	1531	2	36	9	N	33					123
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1618	2	44	9	N	40					163
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1694	2	41	9	N	37					200
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1254	2	36	9	N	33	187	1			46
*01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1636	2	53	9	N	48					94

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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
09	570	N	237	-0-	-333	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 3A RRCID -> 255591 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
*01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 256056 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
09	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
10	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
11	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
12	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
*01	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
TUTLE WELL #: 2 RRCID -> 177566 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6902 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	450	-0-	-387	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09	750	N	614	-0-	-136	-0-	614	2			N	-0-					-0-
10	682	N	435	-0-	-247	-0-	435	2			N	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-

GREEN, F. C. WELL #: 2 RRCID -> 272386 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 6922 - 6958

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 2 RRCID -> 193607 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 237779 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 6684

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 C RRCID -> 260152 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 6878

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 261565 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
12	T. A.		140	-0-	140	140	139	2	1	9	Y	1					55
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	140					Y	-0-					55

MERIT ENERGY COMPANY 561136
JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 104695 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982

08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 140472 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 6824 - 6834

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146165 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6598 - 6603

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146849 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6930 - 6938

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	36 1 40 9		1145	2	Y	36	24	0	12	1	5
09	1140 N	1114	-0-	-26	-0-	33 1 39 9		1042	2	Y	35	24	0	12	1	4
10	1209 N	1162	-0-	-47	-0-	33 1 43 9		1086	2	Y	39	25	0	14	1	4
11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	33 1 45 9		1093	2	Y	41	24	0	12	1	9
12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	34 1 47 9		1105	2	Y	43	27	0	15	1	10
01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	35 1 46 9		1125	2	Y	42	28	0	15	1	9

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
POPE GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 167931 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168612 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168899 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 7891 - 7913

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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 170437 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7132 - 7166

08	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171231 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070				Y	-0-			-0-
01	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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-
01	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

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 173301 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6886 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174492 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6716 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174528 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
POPE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271777 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6818 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	135	1	4319	2	Y	34	22	0	12	1	5
							37	9									
09	4410	X	4215	-0-	-195	-0-	127	1	4051	2	Y	34	23	0	12	1	4
							37	9									
10	4557	X	4301	-0-	-256	-0-	125	1	4135	2	Y	37	24	0	13	1	4
							41	9									
11	4410	X	4346	-0-	-64	-0-	125	1	4178	2	Y	39	23	0	11	1	9
							43	9									
12	4495	X	2899	-0-	-1596	-0-	85	1	2785	2	Y	26	19	0	10	1	6
							29	9									
01	4495	X	3731	-0-	-764	-0-	113	1	3582	2	Y	33	21	0	11	1	7
							36	9									

MCGEE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274163 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750

08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283540 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8014 - 8090

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HURD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 289843 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6598 - 6734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4916	X	3361	-0-	-1555	-0-	101 32	1 9	3228	2	Y	29	19	0	10	1	4
09	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	95 31	1 9	3046	2	Y	28	19	0	9	1	4
10	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	96 34	1 9	3184	2	Y	31	20	0	11	1	4
11	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	96 36	1 9	3214	2	Y	33	20	0	9	1	8
12	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	99 35	1 9	3261	2	Y	32	21	0	11	1	8
01	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	107 39	1 9	3398	2	Y	35	23	0	12	1	8

HURD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 289975 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6612 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4362	-0-	-474	-0-	132 10	1 9	4220	2	N	9	6	0	3	1	1
09	4500	X	4045	-0-	-455	-0-	122 11	1 9	3912	2	N	10	7	0	3	1	1
10	4650	X	3866	-0-	-784	-0-	113 10	1 9	3743	2	N	9	6	0	3	1	1
11	4320	X	3574	-0-	-746	-0-	104 11	1 9	3459	2	N	10	6	0	3	1	2
12	4464	X	3415	-0-	-1049	-0-	101 10	1 9	3304	2	N	9	6	0	3	1	2
01	4371	X	3347	-0-	-1024	-0-	102 10	1 9	3235	2	N	9	6	0	3	1	2

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'E' WELL #: 1 RRCID -> 290042 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 6788 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 290999 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 6395 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	386	1	1943	2	N	-0-					-0-
09	2160	X	1917	-0-	-243	-0-	363	1	1554	2	N	-0-					-0-
10	2232	X	2127	-0-	-105	-0-	378	1	1749	2	N	-0-					-0-
11	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	371	1	1894	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	1761	-0-	-564	-0-	368	1	1393	2	N	-0-					-0-
01	2325	X	2041	-0-	-284	-0-	377	1	1664	2	N	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WOODLAWN EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 265285 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6450 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	362	1	1	9	N	1					115
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	345	1	1	9	N	1					116
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	375	1	1	9	N	1					117
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	461	1	1	9	N	1					118
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	438	1	2	9	N	2					120
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 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
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1875	1	25	9	N	23					90
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2099	1	28	9	N	25					115
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2100	1	75	9	N	68	168	1			15
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2101	1	50	9	N	45					60
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1747	1	144	9	N	131	174	1			17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DEVON WELL #: 1 RRCID -> 224087 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01		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

08	620	N	178	-0-	-442 B	-0-	178	3			Y	-0-					22
09	180	N	54	-0-	-126 B	-0-	54	3			Y	-0-					22
10	620	N	551	-0-	-69 B	-0-	551	3			Y	-0-					22
11	180	N	129	-0-	-51 B	-0-	129	3			Y	-0-					22
12	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3			Y	-0-					22
01	558	N	129	-0-	-429 B	-0-	129	3			Y	-0-					22

DEADY WELL #: 1 RRCID -> 224095 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10368

08	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	1273	3	26	9	Y	24					30
09	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	1130	3	4	9	Y	4	29	1			5
10	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	1147	3	12	9	Y	11					16
11	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	1332	3	29	9	Y	26					42
12	1085	N	1013	-0-	-72 B	-0-	1013	3			Y	-0-					42
01	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	1158	3	13	9	Y	12					54

DEADY WELL #: 2 RRCID -> 235513 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 10396

08	1054	N	595	-0-	-459 B	-0-	559	3	36	9	Y	33					41
09	660	N	441	-0-	-219 B	-0-	435	3	6	9	Y	5	39	1			7
10	589	N	470	-0-	-119 B	-0-	457	3	13	9	Y	12					19
11	570	N	374	-0-	-196 B	-0-	374	3			Y	-0-					19
12	465	N	397	-0-	-68 B	-0-	397	3			Y	-0-					19
01	465	N	415	-0-	-50 B	-0-	409	3	6	9	Y	5					24

DEADY WELL #: 6 RRCID -> 237490 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 8988 - 10394

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01		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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 239730 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8510 - 10394

08	341	N	293	-0-	-48 B	-0-	293	3			Y	-0-					27
09	330	N	225	-0-	-105 B	-0-	210	3	15	9	Y	14	30	1			11
10	341	N	143	-0-	-198 B	-0-	143	3			Y	-0-					11
11	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			Y	-0-					11
12	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			Y	-0-					11
01	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	189	3	1	9	Y	1					12

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01		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

08	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	159	3	7	9	Y	6					8
09	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	182	3	1	9	Y	1	8	1			1
10	155	N	128	-0-	-27	B	-0-	126	3	2	9	Y	2					3
11	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3			Y	-0-					3
12	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3			Y	-0-					3
01	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	185	3	1	9	Y	1					4

HATLEY WELL #: 7 RRCID -> 242140 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9098 - 10405

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242485 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8990 - 10386

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01		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

08	124	N	111	-0-	-13	B	-0-	111	3			Y	-0-					4
09	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			Y	-0-					4
10	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3			Y	-0-					4
11	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			Y	-0-					4
12	124	N	116	-0-	-8	B	-0-	116	3			Y	-0-					4
01	124	N	115	-0-	-9	B	-0-	115	3			Y	-0-					4

HATLEY WELL #: 10 RRCID -> 242970 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532

08	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3			Y	-0-					4
09	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3			Y	-0-					4
10	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	3			Y	-0-					4
11	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	3			Y	-0-					4
12	93	N	81	-0-	-12	B	-0-	81	3			Y	-0-					4
01	93	N	83	-0-	-10	B	-0-	83	3			Y	-0-					4

HATLEY WELL #: 8 RRCID -> 243090 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9088 - 10480

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01		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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3			Y	-0-					21
09	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	621	3	10	9	Y	9	22	1			8
10	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	620	3	8	9	Y	7					15
11	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			Y	-0-					15
12	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			Y	-0-					15
01	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	613	3	2	9	Y	2					17

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	775	N	661	-0-	-114 B	-0-	661	3			Y	-0-					47
09	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	499	3	33	9	Y	30	51	1			26
10	775	N	597	-0-	-178 B	-0-	595	3	2	9	Y	2					28
11	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	1338	3	20	9	Y	18					46
12	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3			Y	-0-					46
01	589	N	563	-0-	-26 B	-0-	555	3	8	9	Y	7					53

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
08	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	1056	2	3	9	N	3					51
09	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	1190	2	7	9	N	6					57
10	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	1147	2	6	9	N	5					62
11	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	2			N	-0-					62
12	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	1009	2	1	9	N	1					63
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					63

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
08	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	1180	2	4	9	N	4					115
09	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	1244	2	10	9	N	9					124
10	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	1152	2	77	9	N	70					194
11	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	2			N	-0-					194
12	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	2			N	-0-					194
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					194

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
08	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	612	2	3	9	N	3					16
09	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	437	2	4	9	N	4					20
10	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					20
11	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	383	2	2	9	N	2					22
12	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					22
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					22

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
08	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	872	2	2	9	N	2					24
09	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	829	2			N	-0-					24
10	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2			N	-0-					24
11	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-					24
12	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2			N	-0-					24
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					24

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
08	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	750	2	6	9	N	5					60
09	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-					60
10	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	745	2	8	9	N	7					67
11	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	705	2	2	9	N	2	54	1			15
12	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	945	2	8	9	N	7					22
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					22

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
08	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-					82
09	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					82
10	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	429	2	3	9	N	3					85
11	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					85
12	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					85
01	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
08	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					90
09	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					90
10	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					90
11	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					90
12	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					90
01	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
08	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	954	2			N	-0-					90
09	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2			N	-0-					90
10	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					90
11	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2			N	-0-					90
12	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-					90
01	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
08	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-					81
09	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-					81
10	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-					81
11	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2			N	-0-					81
12	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-					81
01	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
08	2072	N	2072	-0-	-0- B	-0-	2072	2			N	-0-					38
09	1949	N	1949	-0-	-0- B	-0-	1946	2	3	9	N	3					41
10	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	2			N	-0-					41
11	2049	N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049	2			N	-0-					41
12	1755	N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755	2			N	-0-					41
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					41

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
08	4495	X	3638	-0-	-857 B	-0-	3627	2	11	9	N	10					58
09	3870	X	3547	-0-	-323 B	-0-	3547	2			N	-0-					58
10	4477	X	4477	-0-	-0- B	-0-	4278	2	199	9	N	181					239
11	4170	X	2836	-0-	-1334 B	-0-	2836	2			N	-0-					239
12	4309	X	3743	-0-	-566 B	-0-	3743	2			N	-0-					239
01	3658	X	NO RPT	-0-	-3658 B	-0-					N	NO RPT					239

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
08	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	472	2	4	9	N	4					83
09	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					83
10	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-					83
11	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	461	2	10	9	N	9					92
*12	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	452	2	3	9	N	3					95
*01	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	421	2	2	9	N	2					97

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
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	2			N	-0-					125
09	427	N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	2			N	-0-					125
10	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	2			N	-0-					125
11	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	2			N	-0-					125
12	434	N	424	-0-	-10	B	-0-	424	2			N	-0-					125
01	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	2			N	-0-					125

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217980 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9030 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					118
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					118
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					118
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					118
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1					119
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					119

GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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
08	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	2			N	-0-					152
09	510	N	241	-0-	-269	B	-0-	241	2			N	-0-					152
10	558	N	325	-0-	-233	B	-0-	325	2			N	-0-					152
11	480	N	297	-0-	-183	B	-0-	297	2			N	-0-					152
12	248	N	217	-0-	-31	B	-0-	194	2	23	9	N	21	153	1			20
01	310	N	187	-0-	-123	B	-0-	187	2			N	-0-					20

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
08	735	X	735	-0-	-0-	B	-0-	109	1 9	625	2	Y	1	1	8			-0-
09	810	X	727	-0-	-83	B	-0-	90	1 9	636	2	Y	1	1	8			-0-
10	899	X	541	-0-	-358	B	-0-	105	1	436	2	Y	-0-					-0-
11	870	X	498	-0-	-372	B	-0-	100	1 9	397	2	Y	1	1	8			-0-
12	899	X	535	-0-	-364	B	-0-	107	1 9	427	2	Y	1	1	8			-0-
01	744	X	502	-0-	-242	B	-0-	65	1 9	436	2	Y	1	1	8			-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
08	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
11	540	N	491	-0-	-49	B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
12	465	N	416	-0-	-49	B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
01	527	N	335	-0-	-192	B	-0-	335	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, H C WELL #: 1 RRCID -> 229399 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9248 - 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
08	62	N	60	-0-	-2	B	-0-	60	2			N	-0-					107
09	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2			N	-0-					107
10	93	N	53	-0-	-40	B	-0-	53	2			N	-0-					107
11	60	N	43	-0-	-17	B	-0-	43	2			N	-0-					107
12	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	2			N	-0-					107
01	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					107

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
08	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	15	N	3	-0-	-12	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	8	N	5	-0-	-3	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	34	2	1	9	N	1	1	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
08	1240	X	579	-0-	-661	B	-0-	578	2	1	9	Y	1					1
09	1200	X	701	-0-	-499	B	-0-	698	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	1240	X	781	-0-	-459	B	-0-	777	2	4	9	Y	4	2	1			3
11	980	X	980	-0-	-0-	B	-0-	968	2	12	9	Y	11	11	1	1	8	2
12	921	X	921	-0-	-0-	B	-0-	909	2	12	9	Y	11	5	1	1	8	7
01	789	X	789	-0-	-0-	B	-0-	780	2	9	9	Y	8	11	1	1	8	3

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
08	4	N	-0-	-0-	-4	B	-0-					N	-0-					35
09	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					35
10	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2			N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
12	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					35
01	155	N	6	-0-	-149	B	-0-	6	2			N	-0-					35

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BATCHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	694	-0-	-143 B	-0-	694	2			N	-0-					65
09	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-					65
10	744	N	557	-0-	-187 B	-0-	557	2			N	-0-					65
11	660	N	578	-0-	-82 B	-0-	578	2			N	-0-					65
12	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	634	2	1	9	N	1	1	8			65
01	558	N	551	-0-	-7 B	-0-	551	2			N	-0-					65

HALL-JOLIN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286963 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10605 - 18232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28892	X	26630	-0-	-2262 B	-0-	26319	2	311	9	Y	283	356	1	13	8	152
09	27510	X	25431	-0-	-2079 B	-0-	25101	2	330	9	Y	300	350	1	28	8	74
10	27745	X	25926	-0-	-1819 B	-0-	25608	2	318	9	Y	289	177	1	1	8	185
11	25890	X	24700	-0-	-1190 B	-0-	24254	2	446	9	Y	405	495	1	13	8	82
12	26753	X	24949	-0-	-1804 B	-0-	24585	2	364	9	Y	331	173	1	28	8	212
01	26629	X	24384	-0-	-2245 B	-0-	24058	2	326	9	Y	296	350	1	44	8	114

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101595 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 8843 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					105
09	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					105
10	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					105
11	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					105
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					105
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					105

WOODLAWN, SW. (PETTIT) 98570 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PYLE WELL #: 1 RRCID -> 112450 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6760 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	314	3	41	9	N	37	148	1			222
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	29					251
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					251
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					251
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					277
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	300	3	2	9	N	2					279

WOODLAWN, SW. (PETTIT 6650) 98570 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GILSTRAP WELL #: 1 RRCID -> 118353 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					50
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	910	3	2	9	N	2					52
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					52
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					52
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					52
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	600	3	9	9	N	8					60

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK) 98570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
NASH SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 275608 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8450 - 8713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOX SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 276585 COMPL. DATE 07/31/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8186 - 8433

08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	303	1	6418	2	N	53					150
						58	9									
09	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	184	1	6299	2	N	66	172	1			44
						73	9									
10	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	190	1	6309	2	N	82					126
						90	9									
11	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	240	1	5832	2	N	72	152	1			46
						79	9									
12	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	240	1	5688	2	N	83					129
						91	9									
01	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	140	1	5326	2	N	107					236
						118	9									

YANTIS (HEARD ZONE) //CONT.// 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCDOWELL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 275679 COMPL. DATE 08/11/2021 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8048 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	53					88
							58	9									
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	5	1	172	2	Y	53					141
							58	9									
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	5	1	149	2	Y	50					191
							55	9									
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	4	1	108	2	Y	44	155	1			80
							48	9									
12	186	N	128	-0-	-58	-0-	5	1	106	2	Y	15					95
							17	9									
01	186	N	147	-0-	-39	-0-	3	1	103	2	Y	37					132
							41	9									

BIRD, O. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280102 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 13004 PERF. 7745 - 8043

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	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

08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	23	1	481	2	N	133	173	1			85
							146	9									
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	13	1	447	2	N	115					200
							127	9									
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	14	1	454	2	N	93	173	1			120
							102	9									
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	17	1	402	2	N	138	174	1			84
							152	9									
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	15	1	366	2	N	117					201
							129	9									
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	9	1	326	2	N	88	175	1			114
							97	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

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

08	3224 #	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
09	5460 #	184	-0-	-5276	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	5983 #	285	-0-	-5698	-0-	285	2			N	-0-					-0-
11	5790 #	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-
12	5983 #	197	-0-	-5786	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	279 #	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					-0-